

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 25/06 a 01/07/2022 ocorreu chuva fraca nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai.

Na semana de 02/07 a 08/07/2022 deve ocorrer chuva fraca no Jacuí e em pontos isolados do Uruguai.

Para a semana operativa de 02/07/2022 a 08/07/2022, houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai. De acordo com o Art. 2º da Portaria MME nº 339, de 15 de agosto de 2018, as ofertas para importação de energia não foram consideradas na elaboração do PMO. Para a referida semana, não houve oferta de energia da República da Argentina.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 45,35/MWh para R\$ 55,86/MWh
- Sul: de R\$ 45,35/MWh para R\$ 55,86/MWh
- Nordeste: de R\$ 45,35/MWh para R\$ 55,86/MWh
- Norte: de R\$ 45,35/MWh para R\$ 55,86/MWh

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

2. NOTÍCIAS

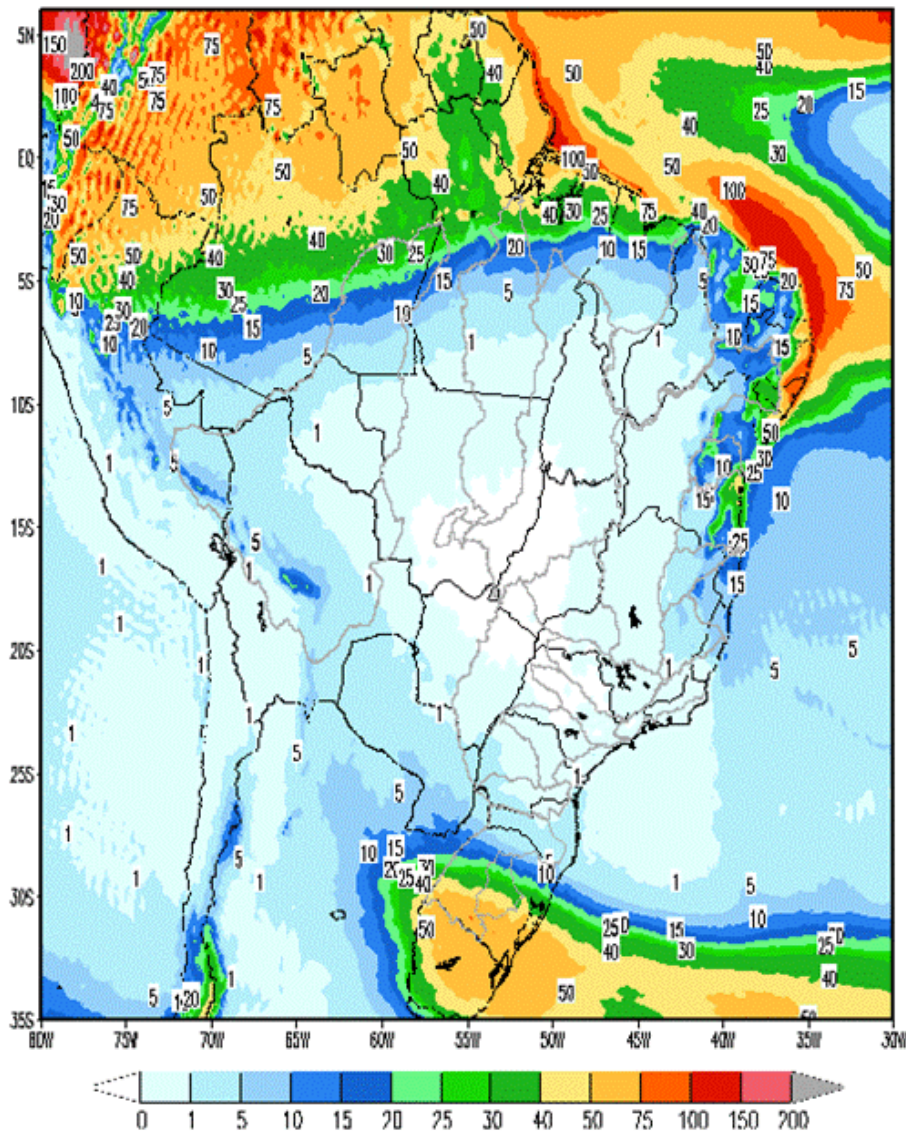
Nos dias 28 e 29 de julho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Agosto de 2022, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

O avanço de duas frentes frias pela região Sul e a atuação de um sistema de baixa pressão no Paraguai ocasionam chuva fraca no Jacuí e em pontos isolados do Uruguai (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - 02 a 08/07/2022



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa recessão nas afluições de todos os subsistemas. A previsão mensal para julho indica a ocorrência de afluições abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

Tabela 1 – Previsão de ENAs da Revisão 1 de Julho/2022

| Revisão 1 do PMO de Julho/2022 - ENAs previstas | | | | |
|---|--------------------|------|--------------|------|
| Subsistema | 02/07 a 08/07/2022 | | Mês de julho | |
| | MWmed | %MLT | MWmed | %MLT |
| SE/CO | 18.788 | 73 | 17.714 | 69 |
| S | 9.380 | 86 | 9.571 | 88 |
| NE | 2.883 | 76 | 2.801 | 74 |
| N | 5.508 | 105 | 4.588 | 87 |

4. PREVISÃO DE CARGA

A indústria continuou apresentando impulso em junho/22, apesar das pressões inflacionárias crescentes. O ICI- Indicador da confiança da Indústria da FGV- Fundação Getúlio Vargas subiu pelo terceiro mês seguido em junho/22, ultrapassando o nível neutro dos 100 pontos. O aumento da satisfação em relação à situação presente dos negócios e avaliações muito positivas quanto à demanda externa, com destaque para o bom momento dos segmentos de consumo não durável e intermediários explicam o resultado. A alta da confiança foi observada em 13 dos 19 segmentos industriais monitorados pela Sondagem e o Nível de Utilização da Capacidade Instalada da Indústria aumentou 0,6 ponto percentual (81,4%), alcançando o maior nível desde junho de 2014. A confiança empresarial, também da FGV, apresentou avanço pelo quarto mês seguido, aproximando-se do nível neutro dos 100 pontos e sinalizando continuidade da fase de crescimento da atividade. Ao contrário dos meses anteriores, em que o Setor de Serviços vinha puxando as altas do ICE, desta vez os demais setores (Indústria, Comércio e Construção) deram uma contribuição mais expressiva para a evolução do indicador. Com forte melhora nas avaliações correntes, o Comércio apresentou no mês, a maior alta da confiança setorial. Esses fatores têm impactado o comportamento da carga nos últimos meses e foram levados em consideração para as previsões de carga do horizonte do PMO vigente.

Apesar da previsão da passagem de uma frente fria no final da próxima semana operativa, as sinalizações meteorológicas indicam para o período em análise, ocorrência de temperaturas médias amenas, porém superiores às observadas na semana em curso nas capitais que compõem os subsistemas Sudeste/Centro- Oeste e Sul. Cabe ressaltar que em Porto Alegre o início da semana será marcado pela atuação de uma frente fria que irá provocar reduções das temperaturas e precipitação.

Os subsistemas Nordeste e Norte seguem com previsão de ocorrência de temperaturas típicas para o período e semelhantes às observadas nas semanas anteriores, destaca-se a expectativa de maiores totais de precipitação na região Nordeste, principalmente em: Aracaju, Maceió, Recife, João Pessoa e Natal.

As taxas de crescimento esperadas para o mês de julho/22 são de 2,2% para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 1,1% para o subsistema Sul e 4,0% para o subsistema Norte. Para o subsistema Nordeste é esperada uma variação negativa de 3,3 para o subsistema Nordeste.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Julho 2022

| Subsistema | CARGA SEMANAL (MWmed) | | | | | | CARGA MENSAL (MWmed) | |
|------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------|------------------------------|
| | 1ª Sem | 2ª Sem | 3ª Sem | 4ª Sem | 5ª Sem | 6ª Sem | jul/22 | Var. (%) jul/22 -> jul/21 |
| SE/CO | 36.969 | 37.832 | 37.619 | 37.933 | 38.168 | 38.255 | 37.882 | 2,2% |
| Sul | 11.490 | 11.606 | 11.648 | 11.683 | 11.696 | 11.770 | 11.660 | 1,1% |
| Nordeste | 9.969 | 10.267 | 10.555 | 10.703 | 10.774 | 10.823 | 10.571 | -3,3% |
| Norte | 6.126 | 6.161 | 6.165 | 6.185 | 6.189 | 6.195 | 6.174 | 4,0% |
| SIN | 64.554 | 65.866 | 65.987 | 66.504 | 66.827 | 67.043 | 66.287 | 1,3% |

5. PRINCIPAIS RESULTADOS

5.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

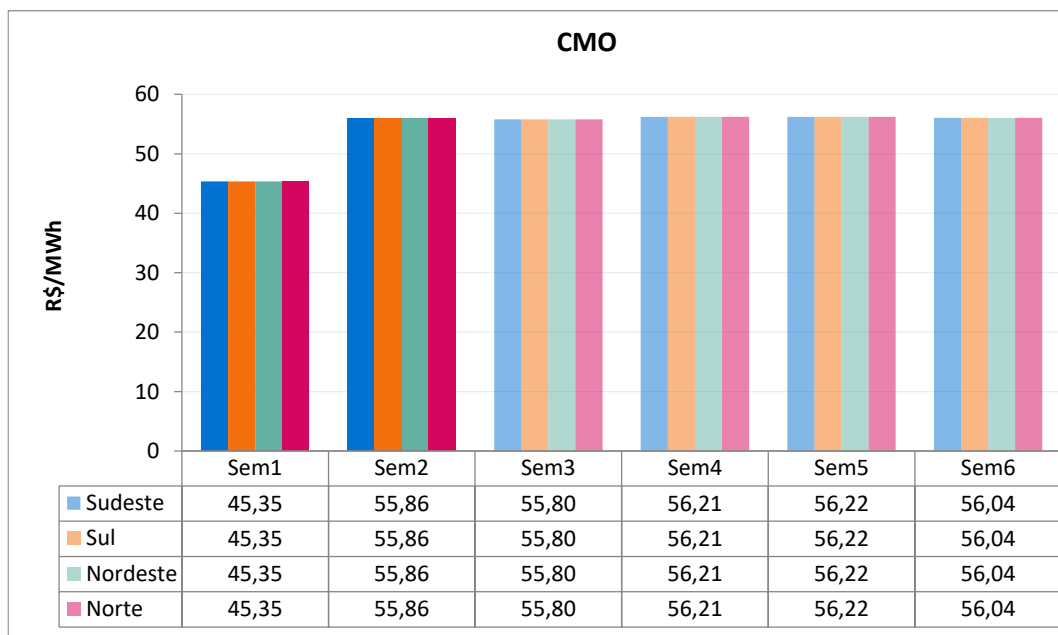
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 3 – CMO por patamar de carga

| Patamares de Carga | CMO (R\$/MWh) | | | |
|----------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | SE/CO | S | NE | N |
| Pesada | 56,31 | 56,31 | 56,31 | 56,31 |
| Média | 56,10 | 56,10 | 56,10 | 56,10 |
| Leve | 55,39 | 55,39 | 55,39 | 55,39 |
| Média Semanal | 55,86 | 55,86 | 55,86 | 55,86 |

Na figura a seguir é apresentada a evolução do CMO médio semanal ao longo deste PMO.

Figura 2 – Evolução semanal do CMO



5.2. POLÍTICA DE OPERAÇÃO ENERGÉTICA

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO → Geração hidráulica visando a preservação dos armazenamentos, controle de defluências no baixo Paraná e controle de cota em Itaipu.

Região Sul → Geração maximizada de acordo com os condicionantes hidráulicos de forma a minimizar os vertimentos.

Região NE → Manutenção da exploração das disponibilidades energéticas, maximização da exportação para SE/CO, respeitando-se as restrições hidráulicas e os limites elétricos vigentes.

Região Norte → Exploração das disponibilidades energéticas.

6. ANÁLISE DA VARIAÇÃO SEMANAL DO CMO

Esta análise visa identificar os principais parâmetros cujas atualizações impactaram os CMO deste PMO, em comparação com os valores obtidos na última revisão.

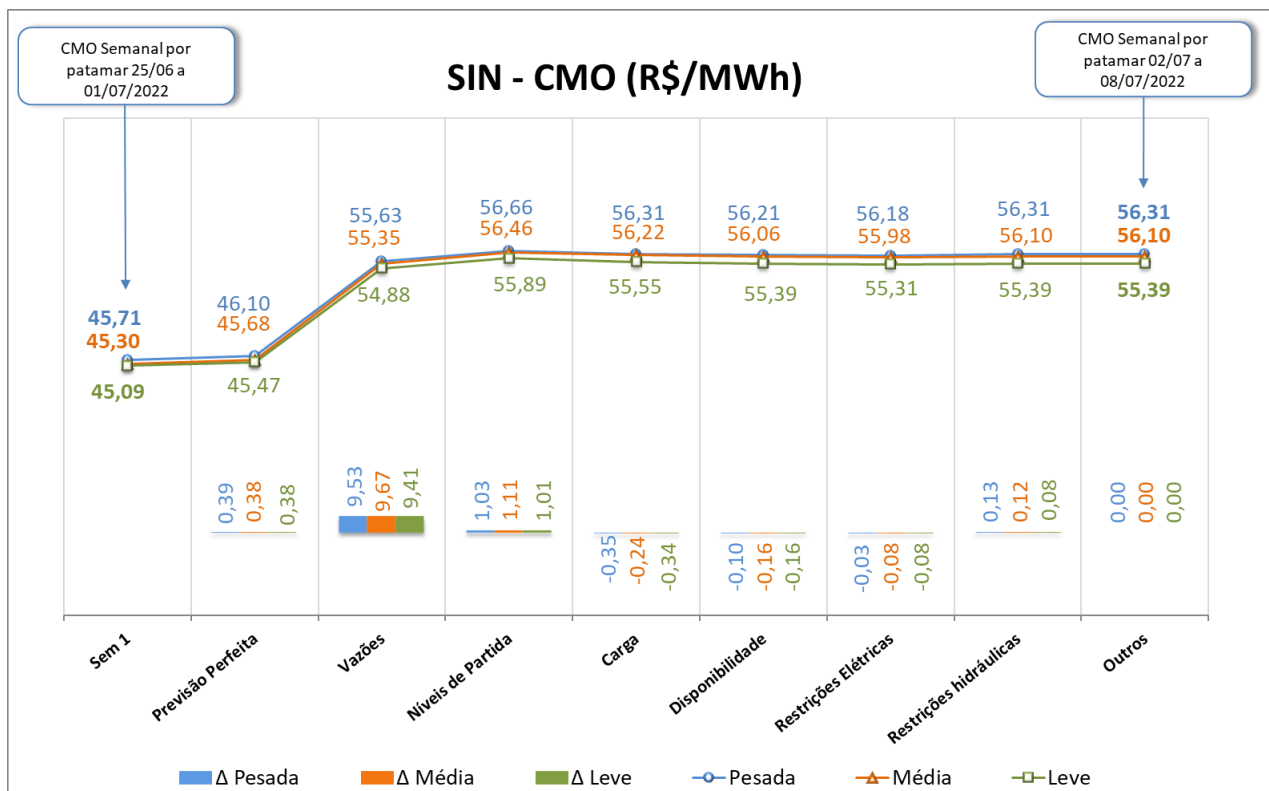
Foram realizados 8 estudos, onde o caso inicial foi construído com base nos dados oficiais da última revisão deste PMO. Neste primeiro estudo, denominado de “previsão perfeita”, a partida dos reservatórios foi estimada conforme indicado para esta semana na última revisão.

O segundo estudo foi realizado com os dados do caso inicial sendo substituída a previsão de vazões.

A partir do conjunto de dados do segundo estudo foram elaborados os demais casos em que foram atualizadas, sequencialmente, as seguintes informações: níveis de partida dos reservatórios, previsão de carga, disponibilidade das usinas térmicas e hidráulicas, restrições de limites de intercâmbio, restrições hidráulicas e, por fim, os demais dados que compõem toda informação referente a atual revisão.

Os custos marginais de operação dos quatro subsistemas que compõem o SIN permanecem acoplados nesta semana operativa. A Figura 3 apresenta a análise de variação dos CMO dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte e, conforme pode ser observado, a atualização da previsão de vazões foi o principal fator que contribuiu para a elevação dos CMO em relação à semana anterior.

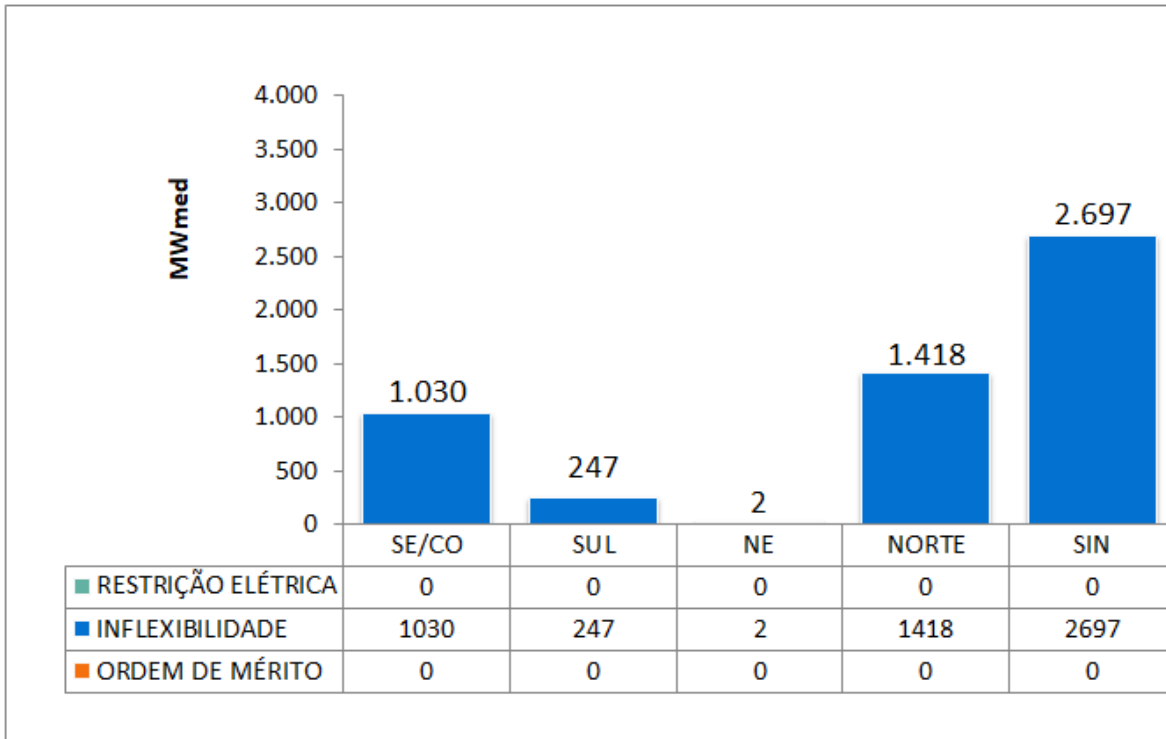
Figura 3 – Análise da variação do CMO nos subsistemas do SIN



7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 4 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para a próxima semana operativa.

Figura 4 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 03/09/2022 a 09/09/2022.

Tabela 4 – UTEs com contrato de combustível GNL

| UTE | | | Benefício (R\$/MWh) | | |
|------------|-----|---------------|---------------------|-------------|------------|
| Nome | Cod | CVU (R\$/MWh) | Carga Pesada | Carga Média | Carga Leve |
| SANTA CRUZ | 86 | 537,39 | 57,47 (2) | 57,47 (2) | 57,47 (2) |
| LUIZORMELO | 15 | 840,73 | 57,47 (2) | 57,47 (2) | 57,47 (2) |
| PSENGIPE I | 224 | 453,94 | 57,44 (2) | 57,11 (2) | 57,11 (2) |

- (1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar
- (2) NÃO foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I, para a semana de 03/09 a 09/09/2022.

A UTE Santa Cruz tem previsão de despacho, por inflexibilidade declarada pelo agente para o período de 13/08 a 25/11/2022.

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA DA REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

8.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foram declaradas as seguintes ofertas de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

- Enel

Tabela 5 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 02/07 a 08/07 (MWmed) | | | | | | | |
|--|---------|---------|----------|----------|----------|----------|-------|
| | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4 | Bloco 5 | Bloco 6 | Total |
| Carga Pesada | 50 | 50 | 50 | 50 | 25 | 25 | 250 |
| Carga Média | 50 | 50 | 50 | 50 | 25 | 25 | 250 |
| Carga Leve | 50 | 50 | 50 | 50 | 25 | 25 | 250 |
| CVU (R\$/MWh) | 521,96 | 741,79 | 1.641,96 | 1.851,16 | 2.624,54 | 2.903,47 | |

- BTG Pactual

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 02/07 a 08/07 (MWmed) | | | | | | | |
|--|---------|---------|----------|----------|----------|----------|-------|
| | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4 | Bloco 5 | Bloco 6 | Total |
| Carga Pesada | 50 | 50 | 50 | 50 | 25 | 25 | 250 |
| Carga Média | 50 | 50 | 50 | 50 | 25 | 25 | 250 |
| Carga Leve | 50 | 50 | 50 | 50 | 25 | 25 | 250 |
| CVU (R\$/MWh) | 519,70 | 741,31 | 1.640,41 | 1.849,35 | 2.621,82 | 2.900,41 | |

8.2. República da Argentina

Para esta semana operativa, não houve oferta de importação de energia da República da Argentina.

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Nº 339, de 15 de agosto de 2018 disponível em: <http://pesquisa.in.gov.br/imprensa/jsp/visualiza/index.jsp?data=17/08/2018&jornal=515&pagina=60&totalArquivos=136>

9. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluências, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluências. Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluência.

Tabela 7 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

| Subsistema | ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES | | | | | |
|------------|-----------------------------|-----------|---------|-----------|---------|------------|
| | Previsão Mensal | | | | | |
| | LI | | VE | | LS | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| SE/CO | 15.455 | 60 | 17.714 | 69 | 19.964 | 78 |
| Sul | 4.822 | 44 | 9.571 | 88 | 14.041 | 129 |
| Nordeste | 2.640 | 69 | 2.801 | 74 | 2.965 | 78 |
| Norte | 4.198 | 80 | 4.588 | 87 | 4.977 | 95 |

Tabela 8 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

| Subsistema | % EARmáx 01/07 | % EARmáx - 31/07 | | |
|------------|-------------------|------------------|-------------|-------------|
| | NÍVEL INICIAL | NÍVEL PMO | | |
| | VE | LI | VE | LS |
| SE/CO | 65,3 | 59,8 | 62,1 | 63,6 |
| Sul | 94,8 | 77,6 | 86,6 | 90,9 |
| Nordeste | 91,0 | 79,4 | 80,9 | 83,3 |
| Norte | 96,5 | 96,3 | 96,8 | 96,9 |

10. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de julho, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO.

Tabela 9 – Previsão de ENA por REE

| Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes | | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------|------|
| REE | Previsão Semanal | | Previsão Mensal | |
| | 02/07/2022 a 08/07/2022 | | jul-22 | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| Sudeste | 2.327 | 80 | 2.221 | 76 |
| Madeira | 2.639 | 68 | 2.262 | 58 |
| Teles Pires | 956 | 95 | 863 | 86 |
| Itaipu | 2.605 | 84 | 2.568 | 83 |
| Paraná | 8.888 | 71 | 8.474 | 68 |
| Paranapanema | 1.230 | 54 | 1.208 | 53 |
| Sul | 6.092 | 102 | 6.496 | 109 |
| Iguaçu | 3.288 | 67 | 3.075 | 63 |
| Nordeste | 2.883 | 76 | 2.801 | 74 |
| Norte | 2.215 | 85 | 1.947 | 75 |
| Belo Monte | 2.139 | 132 | 1.557 | 96 |
| Manaus | 1.444 | 140 | 1.223 | 119 |

Tabela 10 – Previsão de %EARmáx por REE

| % Energia Armazenável Máxima | | |
|------------------------------|------------------|-----------------|
| REE | Previsão Semanal | Previsão Mensal |
| | 08-jul | 31-jul |
| | (%EARmáx) | (%EARmáx) |
| Sudeste | 63,4 | 61,8 |
| Madeira | 81,9 | 79,7 |
| Teles Pires | 67,3 | 69,2 |
| Itaipu | 93,2 | 100,0 |
| Paraná | 65,6 | 62,0 |
| Paranapanema | 59,1 | 61,1 |
| Sul | 93,4 | 88,4 |
| Iguaçu | 94,0 | 85,0 |
| Nordeste | 88,6 | 80,9 |
| Norte | 97,4 | 96,6 |
| Belo Monte | 81,4 | 100,0 |
| Manaus | 99,0 | 99,9 |

11. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para esta revisão do PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

| REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-------------|---------------|-----------------|--------|--------|-----------------|-----|-----|----------------------|--------|--------|----------------|-----|-----|-----------|--------|--------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| ATLAN_CSA (255) | Resíduos | 0,00 | 141,4 | 141,4 | 141,4 | | | | 141,4 | 141,4 | 141,4 | | | | 141,4 | 141,4 | 141,4 |
| CUIABA CC (529) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA (177)* | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA O (177)* | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| ANGRA 2 (1350) | Nuclear | 20,12 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ANGRA 1 (640) | Nuclear | 31,17 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | | | | 640,0 | 640,0 | 640,0 |
| NORTEFLU 1 (400) | Gás | 90,79 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 2 (100) | Gás | 107,03 | | | | | | | | | | | | | | | |
| O.PINTADA (50) | Biomassa | 124,48 | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE STA VI (41) | Biomassa | 134,46 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | | | | 14,0 | 14,0 | 14,0 | | | | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| PREDILECTA (5) | Biomassa | 175,91 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 3 (200) | Gás | 203,45 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ATLANTICO (235) | Resíduos | 224,21 | 218,7 | 218,7 | 218,7 | | | | 218,7 | 218,7 | 218,7 | | | | 218,7 | 218,7 | 218,7 |
| ST.CRUZ 34 (436) | Óleo | 310,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.LAGOAS (350) | Gás | 318,15 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMORIO (989) | Gás | 379,35 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUBATAO (216) | Gás | 387,83 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SEROPEDICA (360) | Gás | 467,62 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PIRAT.12 O (200) | Gás | 470,34 | | | | | | | | | | | | | | | |
| JUIZ DE FO (87) | Gás | 522,96 | | | | | | | | | | | | | | | |
| BAIXADA FL (530) | Gás | 531,26 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SANTA CRUZ (500) | GNL | 537,39 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPIRATINGA (572) | Gás | 654,42 | | | | | | | | | | | | | | | |
| LUIZORMELO (204) | GNL | 840,73 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 4 (127) | Gás | 881,30 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.MACAE (929) | Gás | 884,59 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TNORTE 2 (349) | Óleo | 910,86 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAMPOS (25) | Gás | 978,10 | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE GNA I (1338) | Gás | 1057,13 | | | | | | | | | | | | | | | |
| IBIRITE (235) | Gás | 1201,87 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA (175) | Óleo | 1326,95 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PALMEIR_GO (176) | Diesel | 1495,34 | | | | | | | | | | | | | | | |
| DAIA (44) | Diesel | 1830,25 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GOIANIA 2 (140) | Diesel | 1930,80 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAULINIA (16) | Gás | 2010,18 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 |
| XAVANTES (54) | Diesel | 2634,50 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SE/CO (12034) | | | 1029,8 | 1029,8 | 1029,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1029,8 | 1029,8 | 1029,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1029,8 | 1029,8 | 1029,8 |
| REGIÃO SUL | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| ARAUCARIA (484) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| URUGUAIANA (640) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAMPA SUL (345) | Carvão | 77,19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SAO SEPE (8) | Biomassa | 97,11 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| CANDIOTA_3 (350) | Carvão | 100,49 | 240,0 | 240,0 | 240,0 | | | | 240,0 | 240,0 | 240,0 | | | | 240,0 | 240,0 | 240,0 |
| J.LACER. C (363) | Carvão | 285,18 | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.LACER. B (262) | Carvão | 331,67 | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.LAC. A2 (132) | Carvão | 333,15 | | | | | | | | | | | | | | | |
| MADEIRA (4) | Biomassa | 355,50 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | | | | 2,0 | 2,0 | 2,0 | | | | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| J.LAC. A1 (100) | Carvão | 392,82 | | | | | | | | | | | | | | | |
| FIGUEIRA (20) | Carvão | 475,68 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CANOAS (249) | Diesel | 698,14 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SUL (2957) | | | 247,0 | 247,0 | 247,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 247,0 | 247,0 | 247,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 247,0 | 247,0 | 247,0 |

*Conforme Resolução Autorizativa ANEEL nº 10.422/2021, a UTE William Arjona pode operar com óleo diesel, como combustível alternativo.

| REGIÃO NORDESTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|-------------|---------------|-----------------|-----|-----|-----------------|-----|-----|----------------------|-----|-----|----------------|-----|-----|-----------|-----|-----|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| ALTOS (13) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| ARACATI (11) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| BATURITE (11) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| C.MAIOR (13) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAUCAIA (15) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| CRATO (13) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| IGUATU (15) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| JUAZEIRO N (15) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| MARAMBAIA (13) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| NAZARIA (13) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| PECEM (15) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| ERB CANDEI (17) | Biomassa | 97,18 | 3,6 | 2,7 | 1,3 | | | | 3,6 | 2,7 | 1,3 | | | | 3,6 | 2,7 | 1,3 |
| PROSPERIDA (28) | Gás | 183,28 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPE (533) | Gás | 223,74 | | | | | | | | | | | | | | | |
| FORTALEZA (327) | Gás | 254,96 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.BAHIA (186) | Gás | 374,87 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VALE ACU (368) | Gás | 450,86 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PSERGIPE I (1593) | GNL | 453,94 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCEARA (223) | Gás | 478,76 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SYKUE I (30) | Biomassa | 510,12 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM2 (365) | Carvão | 887,29 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM1 (720) | Carvão | 913,82 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PERNAMBUCO_3 (201) | Óleo | 1151,82 | | | | | | | | | | | | | | | |
| MARACANAU (168) | Óleo | 1295,46 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCABO (50) | Óleo | 1310,47 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMONE (171) | Óleo | 1312,09 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPB (171) | Óleo | 1312,09 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAMPINA_GR (169) | Óleo | 1326,98 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SUAPE II (381) | Óleo | 1368,24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| BAHIA I (31) | Óleo | 1494,62 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL I (149) | Óleo | 1502,24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL II (149) | Óleo | 1502,24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| AREMBEPE (150) | Óleo | 1838,73 | | | | | | | | | | | | | | | |
| MURICY (147) | Óleo | 1838,73 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PETROLINA (136) | Óleo | 2017,33 | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR_3 (66) | Diesel | 2033,56 | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR (53) | Diesel | 2033,58 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAU FERRO (94) | Diesel | 2277,60 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOMANAU (143) | Diesel | 2277,60 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NE (6966) | | | 3,6 | 2,7 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 2,7 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 2,7 | 1,3 |

| REGIÃO NORTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|-------------|---------------|-----------------|--------|--------|-----------------|-----|-----|----------------------|--------|--------|----------------|-----|-----|-----------|--------|--------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| C. ROCHA (85) | Gás | 0,00 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 |
| JARAQUI (75) | Gás | 0,00 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 |
| MANAUARA (67) | Gás | 0,00 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | | | | 64,0 | 64,0 | 64,0 | | | | 64,0 | 64,0 | 64,0 |
| PONTA NEGR (73) | Gás | 0,00 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | | | | 64,0 | 64,0 | 64,0 | | | | 64,0 | 64,0 | 64,0 |
| TAMBAQUI (93) | Gás | 0,00 | 63,0 | 63,0 | 54,6 | | | | 63,0 | 63,0 | 54,6 | | | | 63,0 | 63,0 | 54,6 |
| MARANHAO3 (519) | Gás | 94,86 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | | | | 490,0 | 490,0 | 490,0 | | | | 490,0 | 490,0 | 490,0 |
| PARNAIB_IV (56) | Gás | 151,69 | 5,0 | 10,0 | 25,0 | | | | 5,0 | 10,0 | 25,0 | | | | 5,0 | 10,0 | 25,0 |
| APARECIDA (166) | Gás | 226,64 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | | | | 75,0 | 75,0 | 75,0 | | | | 75,0 | 75,0 | 75,0 |
| UTE MAUA 3 (591) | Gás | 226,64 | 264,0 | 264,0 | 264,0 | | | | 264,0 | 264,0 | 264,0 | | | | 264,0 | 264,0 | 264,0 |
| N.VEN2_L22 (27) | Gás | 257,06 | 10,0 | 15,0 | 20,0 | | | | 10,0 | 15,0 | 20,0 | | | | 10,0 | 15,0 | 20,0 |
| N.VEN2_L7 (151) | Gás | 257,06 | 20,0 | 40,0 | 60,0 | | | | 20,0 | 40,0 | 60,0 | | | | 20,0 | 40,0 | 60,0 |
| MARAN_VL_7 (336) | Gás | 489,40 | 50,0 | 100,0 | 140,0 | | | | 50,0 | 100,0 | 140,0 | | | | 50,0 | 100,0 | 140,0 |
| MARANVL_7 (336) | Gás | 489,40 | 50,0 | 100,0 | 140,0 | | | | 50,0 | 100,0 | 140,0 | | | | 50,0 | 100,0 | 140,0 |
| MARAN_VL22 (1) | Gás | 489,41 | 0,5 | 0,8 | 1,0 | | | | 0,5 | 0,8 | 1,0 | | | | 0,5 | 0,8 | 1,0 |
| MARANVL22 (1) | Gás | 489,41 | 0,5 | 0,8 | 1,0 | | | | 0,5 | 0,8 | 1,0 | | | | 0,5 | 0,8 | 1,0 |
| P. ITAQUI (360) | Carvão | 877,52 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR1 (166) | Óleo | 1326,92 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR2 (166) | Óleo | 1326,92 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NORTE (3271) | | | 1284,0 | 1414,6 | 1526,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1284,0 | 1414,6 | 1526,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1284,0 | 1414,6 | 1526,6 |

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.