

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 07/01 a 13/01/2023 ocorreu precipitação nas bacias das regiões Sudeste, Centro-Oeste e Norte, e os maiores totais de precipitação nas bacias dos rios Tietê, Grande, Paranaíba, no trecho montante a UHE Três Marias, no São Francisco, e na calha principal do rio Paraná. Nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema e no médio São Francisco ocorreu chuva fraca.

Na semana de 14/01 a 20/01/2023, deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, na calha principal do rio Paraná, e nos trechos incremental a UHE Itaipu e montante a UHE Três Marias. As bacias dos rios Madeira, Tapajós, Xingu e Tocantins permanecem com a ocorrência de pancadas de chuva no decorrer da semana.

Para a semana operativa de 14/01 a 20/01/2023, 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: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Sul: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Nordeste: manteve-se em R\$ 0,00/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 0,00/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 26 e 27 de janeiro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Fevereiro de 2023, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

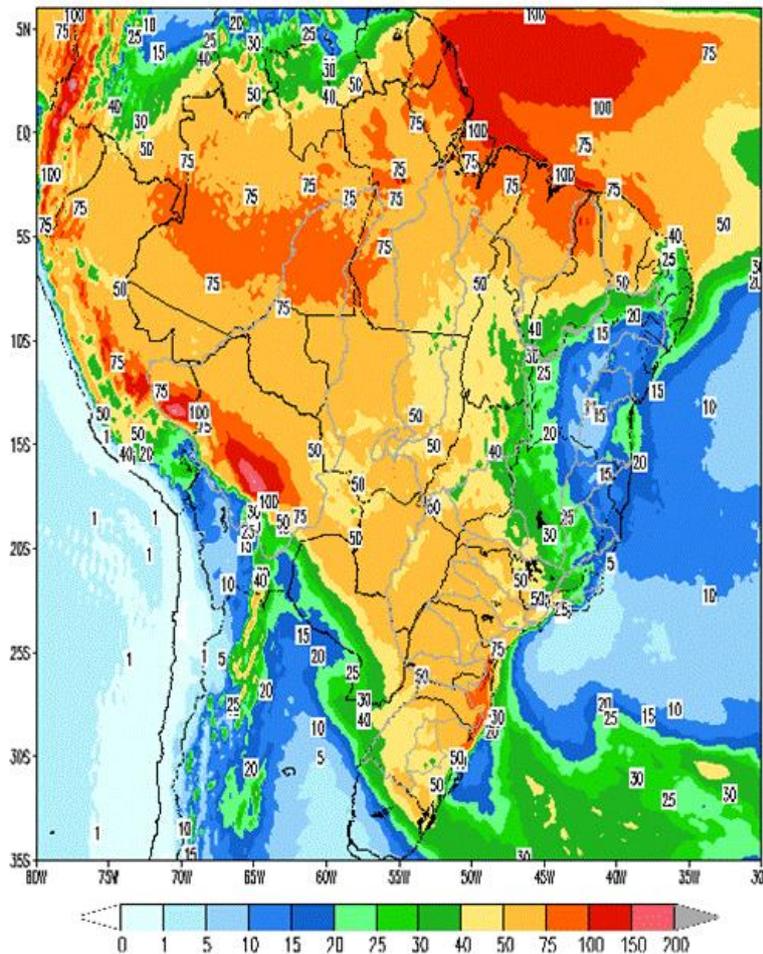
3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

A passagem de uma frente fria pela região Sul no início da próxima semana associada a atuação de áreas de instabilidade sobre as regiões Sudeste e Centro-Oeste ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, na calha principal do rio Paraná, e nos trechos incremental a UHE Itaipu e montante a UHE Três Marias. As bacias dos rios Madeira,

Tapajós, Xingu e Tocantins permanecem com a ocorrência de pancadas de chuva no decorrer da semana (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - 14 a 20/01/2023



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúncias do subsistema Norte, recessão nas aflúncias dos subsistemas Sul e Nordeste e estabilidade nas aflúncias do subsistema Sudeste/Centro-Oeste. A previsão mensal para janeiro indica a ocorrência de aflúncias abaixo da média histórica para o subsistema Sul e acima da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte.

Tabela 1 – Previsão de ENAs da Revisão 2 de Janeiro/2023

| Revisão 2 do PMO de Janeiro/2023 - ENAs previstas | | | | |
|---|--------------------|------|----------------|------|
| Subsistema | 14/01 a 20/01/2023 | | Mês de janeiro | |
| | MWmed | %MLT | MWmed | %MLT |
| SE/CO | 89.386 | 136 | 80.263 | 122 |
| S | 5.163 | 68 | 6.347 | 84 |
| NE | 13.409 | 100 | 14.488 | 108 |
| N | 25.486 | 164 | 24.228 | 156 |

4. PREVISÃO DE CARGA

A ocorrência chuvas acompanhadas de temperaturas amenas, inferiores às esperadas no período, e a desaceleração que vem sendo observada na economia tem se refletido na dinâmica da carga do SIN. O crescimento acumulado de apenas 0,3% no ano de 2022 corrobora com a afirmação acima.

Cabe destacar que após forte queda de 10.8 pontos observada em novembro/22, a confiança do setor de comércio se manteve estável em dezembro/22 quando comparada ao mês anterior. Quanto ao setor serviços, observou-se em dezembro/22, queda pelo terceiro mês consecutivo depois de apresentar bom desempenho no segundo e terceiro trimestre de 2022. Segundo a Fundação Getúlio Vargas – FGV, a piora do indicador no mês de dezembro, foi influenciada pela percepção de desaceleração no ritmo dos serviços e piora das perspectivas sobre os próximos meses. De acordo com a pesquisa Índice de Gerentes de Compras (PMI, na sigla em inglês) a atividade de serviços encerrou 2022 com o menor ritmo de expansão em 19 meses. Também no levantamento da S&P Global foi observada queda, o índice PMI de Serviços caiu de 51,6 em novembro para 51,0 em dezembro, mas ainda permanece acima da marca de 50 que separa crescimento de contração.

Por fim, o desempenho da indústria, cuja carga representa cerca de 36% da carga do SIN, também continua se refletindo negativamente no comportamento da carga. Embora em dezembro/22, após três meses em queda, a confiança da indústria tenha apresentado ligeira melhora com aumento de 1,2 pontos em relação a novembro/22, ainda está longe de recuperar as perdas sofridas no ano. De acordo com a FGV, parte da indústria sofreu com problemas de insumos, e outra com redução de demanda que levou a um aumento dos estoques em 2022.

Para a próxima semana operativa, além das premissas econômicas supracitadas, as previsões de carga levaram em consideração as sinalizações meteorológicas que indicam ocorrência de temperaturas elevadas em todas as capitais do Brasil.

Para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste existe a expectativa de ocorrência de pancadas de chuvas durante toda a semana em São Paulo e elevação das temperaturas médias no Rio de Janeiro e São Paulo, com destaque para a expectativa de maior desconforto térmico em decorrência dos sucessivos dias com temperaturas máximas superiores a 30°C. No subsistema Sul existe a expectativa de suave declínio das temperaturas máximas em Porto Alegre em função da passagem de uma frente fria no início da próxima semana, comportamento oposto do esperado para Curitiba que deverá apresentar elevação em suas temperaturas médias. Além disso, destaca-se para as capitais do subsistema Sul a expectativa de ocorrência de maiores totais de precipitação.

As capitais dos subsistemas Nordeste e Norte seguem em condições de estabilidade em relação ao comportamento observado na semana operativa vigente, com registro de temperaturas elevadas e ocorrência de chuva em todos os dias, principalmente em, Belém, São Luis e Fortaleza.

Para o mês de janeiro/23, os valores de carga previstos indicam taxas de crescimento de 2,3% e 13,1% para os subsistemas Nordeste e Norte, respectivamente, em relação ao mesmo mês do ano anterior. Para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul são previstas variações negativas de 3,7% e 7,5% quando comparada a janeiro de 2022. Destaca-se que a elevada taxa apresentada no subsistema Norte está associada a retomada de carga de um CL da rede básica que vem se dando de forma gradativa ao longo dos últimos meses.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Janeiro 2023

| Subsistema | CARGA SEMANAL (MWmed) | | | | | CARGA MENSAL (MWmed) | |
|------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------|------------------------------|
| | 1ª Sem | 2ª Sem | 3ª Sem | 4ª Sem | 5ª Sem | jan/23 | Var. (%) jan/23 -> jan/22 |
| SE/CO | 37.099 | 38.148 | 40.354 | 42.031 | 42.975 | 39.943 | -3,7% |
| Sul | 11.473 | 12.669 | 12.853 | 13.265 | 13.640 | 12.739 | -7,5% |
| Nordeste | 11.005 | 11.547 | 11.634 | 11.670 | 11.700 | 11.509 | 2,3% |
| Norte | 6.191 | 6.437 | 6.500 | 6.610 | 6.624 | 6.467 | 13,1% |
| SIN | 65.768 | 68.801 | 71.341 | 73.576 | 74.939 | 70.658 | -2,2% |

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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Média | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Leve | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Média Semanal | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

O CMO médio semanal permanece nulo em todos os subsistemas ao longo das semanas deste PMO.

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 recuperação dos armazenamentos no Paranaíba.

- Operação especial para limpeza das macrófitas a jusante da UHE Três Irmãos.

- Operação para controle de cheias nas usinas do Rio Grande.

- Atenção nas cotas das usinas do Tietê, Paranapanema, Baixo Paraná e Itaipu.

Região Sul: Geração hidráulica reduzida para manutenção das defluências mínimas nas bacias do Jacuí e Uruguai.

- Bacia do Iguaçu com geração para controle de nível e coordenação da cascata.

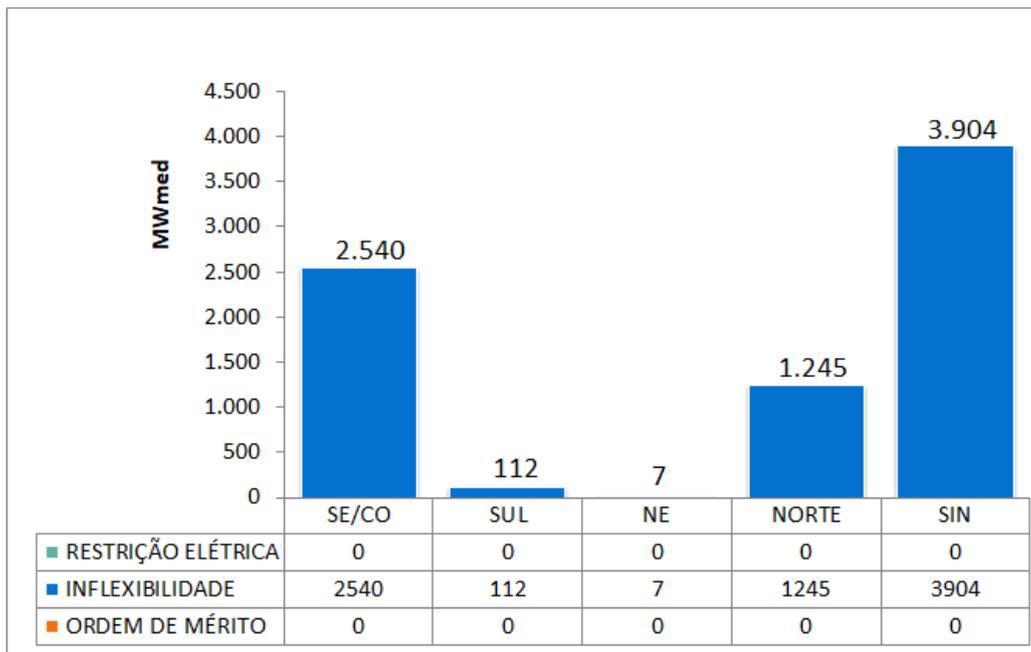
Região NE: Operação para controle de cheias na bacia do São Francisco e vertimento nas demais bacias para controle de nível.

Região Norte: Atenção no aumento das afluições e exploração da geração avaliando os limites de transmissão e alocação na carga.

6. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 2 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para a próxima semana operativa.

Figura 2 – 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 18/03/2023 a 24/03/2023.

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 | 307,06 | 0,00 (2) | 0,00 (2) | 0,00 (2) |
| LUIZORMELO | 15 | 472,45 | 0,00 (2) | 0,00 (2) | 0,00 (2) |
| PSESGIPE I | 224 | 355,91 | 0,00 (2) | 0,00 (2) | 0,00 (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 18/03/2023 a 24/03/2023.

7. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

7.1. 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).

- **BTG Pactual**

Tabela 5 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 14/01 a 20/01 (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) | 526,15 | 1.307,07 | 1.508,59 | 1.628,25 | 2.276,92 | 2.516,23 | |

7.2. 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>

8. 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 6 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

| Subsistema | ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES | | | | | |
|------------|-----------------------------|------------|---------|------------|---------|------------|
| | Previsão Mensal | | | | | |
| | LI | | VE | | LS | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| SE/CO | 68.141 | 104 | 80.264 | 122 | 92.341 | 141 |
| Sul | 4.831 | 64 | 6.358 | 84 | 7.922 | 104 |
| Nordeste | 12.563 | 94 | 14.488 | 108 | 16.401 | 122 |
| Norte | 21.887 | 141 | 24.228 | 156 | 26.313 | 170 |

Tabela 7 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

| Subsistema | % EARmáx 13/01 | % EARmáx - 31/01 | | |
|------------|-------------------|------------------|-------------|-------------|
| | NÍVEL INICIAL | NÍVEL PMO | | |
| | VE | LI | VE | LS |
| SE/CO | 62,6 | 67,0 | 67,0 | 71,6 |
| Sul | 84,3 | 81,7 | 83,1 | 51,9 |
| Nordeste | 74,2 | 76,3 | 70,0 | 76,4 |
| Norte | 78,7 | 98,3 | 70,1 | 98,7 |

9. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

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

Tabela 8 – Previsão de ENA por REE

| Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes | | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------|------|
| REE | Previsão Semanal | | Previsão Mensal | |
| | 14/01/2023 a 20/01/2023 | | jan-23 | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| Sudeste | 13.116 | 128 | 12.669 | 124 |
| Madeira | 7.404 | 90 | 7.134 | 87 |
| Teles Pires | 3.601 | 108 | 3.400 | 102 |
| Itaipu | 4.264 | 126 | 2.688 | 79 |
| Paraná | 56.414 | 153 | 49.876 | 135 |
| Paranapanema | 3.364 | 92 | 3.321 | 91 |
| Sul | 1.571 | 45 | 1.962 | 57 |
| Iguaçu | 3.592 | 87 | 4.396 | 106 |
| Nordeste | 13.409 | 100 | 14.488 | 108 |
| Norte | 13.068 | 139 | 13.234 | 141 |
| Belo Monte | 11.345 | 202 | 9.849 | 176 |
| Manaus | 1.211 | 244 | 1.261 | 254 |

Tabela 9 – Previsão de %EARmáx por REE

| % Energia Armazenável Máxima | | |
|------------------------------|------------------|-----------------|
| REE | Previsão Semanal | Previsão Mensal |
| | 20-jan | 31-jan |
| | (%EARmáx) | (%EARmáx) |
| Sudeste | 64,3 | 67,1 |
| Madeira | 27,8 | 50,1 |
| Teles Pires | 75,7 | 95,2 |
| Itaipu | 100,0 | 100,0 |
| Paraná | 63,0 | 65,3 |
| Paranapanema | 80,1 | 83,9 |
| Sul | 68,0 | 67,3 |
| Iguaçu | 97,2 | 98,7 |
| Nordeste | 72,8 | 70,0 |
| Norte | 93,9 | 70,0 |
| Belo Monte | 100,0 | 100,0 |
| Manaus | 61,6 | 70,7 |

10. 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 | 139,4 | 139,4 | 139,4 | | | | 139,4 | 139,4 | 139,4 | | | | 139,4 | 139,4 | 139,4 |
| CUIABA CC (529) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| DAIA (44) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| PREDILECTA (5) | Biomassa | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA (177) * | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA O (177) * | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| ANGRA 2 (1350) | Nuclear | 20,12 | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | | | | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | | | | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 |
| ANGRA 1 (640) | Nuclear | 31,17 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | | | | 640,0 | 640,0 | 640,0 | | | | 640,0 | 640,0 | 640,0 |
| NORTEFLU 1 (400) | Gás | 109,65 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 2 (100) | Gás | 125,89 | | | | | | | | | | | | | | | |
| O.PINTADA (50) | Biomassa | 132,53 | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE STA VI (41) | Biomassa | 143,16 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ATLANTICO (235) | Resíduos | 230,67 | 218,7 | 218,7 | 218,7 | | | | 218,7 | 218,7 | 218,7 | | | | 218,7 | 218,7 | 218,7 |
| NORTEFLU 3 (200) | Gás | 243,49 | | | | | | | | | | | | | | | |
| BAIXADA FL (530) | Gás | 302,82 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SANTA CRUZ (500) | GNL | 307,06 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ST.CRUZ 34 (436) | Óleo | 310,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.LAGOAS (350) | Gás | 319,35 | | | | | | | | | | | | | | | |
| IBIRITE (235) | Gás | 346,37 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMORIO (989) | Gás | 381,75 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUBATAO (216) | Gás | 400,43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SEROPEDICA (360) | Gás | 469,39 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PIRAT.12 O (200) | Gás | 470,34 | | | | | | | | | | | | | | | |
| LUIZORMELO (204) | GNL | 472,45 | | | | | | | | | | | | | | | |
| JUIZ DE FO (87) | Gás | 522,96 | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE GNA I (1338) | Gás | 595,06 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPIRATINGA (572) | Gás | 654,42 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 4 (127) | Gás | 778,95 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.MACAE (929) | Gás | 886,91 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TNORTE 2 (349) | Óleo | 910,86 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA (175) | Óleo | 970,25 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAMPOS (25) | Gás | 978,10 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GOIANIA 2 (140) | Diesel | 1933,06 | | | | | | | | | | | | | | | |
| KARKEY 013 (259) | Gás | 2195,14 | | | | | | | | | | | | | | | |
| KARKEY 019 (116) | Gás | 2195,14 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | | | | 35,0 | 35,0 | 35,0 | | | | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| PALMEIR_GO (176) | Diesel | 2250,47 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD II (72) | Gás | 2451,97 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD I (110) | Gás | 2472,67 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XAVANTES (54) | Diesel | 2639,40 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAULINIA (16) | Gás | 3154,37 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 |
| LORM_PCS (36) | Gás | 3306,83 | 34,6 | 34,6 | 34,6 | | | | 34,6 | 34,6 | 34,6 | | | | 34,6 | 34,6 | 34,6 |
| POVOACAO I (75) | Gás | 3306,83 | 71,8 | 70,6 | 70,5 | | | | 71,8 | 70,6 | 70,5 | | | | 71,8 | 70,6 | 70,5 |
| VIANA I (37) | Gás | 3306,83 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | | | | 36,0 | 36,0 | 36,0 | | | | 36,0 | 36,0 | 36,0 |
| TOTAL SE/CO (12740) | | | 2541,2 | 2540,0 | 2539,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2541,2 | 2540,0 | 2539,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2541,2 | 2540,0 | 2539,9 |

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

| 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 | 82,18 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SAO SEPE (8) | Biomassa | 103,39 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | | | | 7,0 | 7,0 | 7,0 | | | | 7,0 | 7,0 | 7,0 |
| CANDIOTA_3 (350) | Carvão | 103,76 | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.LACER. C (363) | Carvão | 285,18 | 47,2 | 47,2 | 47,2 | | | | 47,2 | 47,2 | 47,2 | | | | 47,2 | 47,2 | 47,2 |
| FIGUEIRA (20) | Carvão | 330,64 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| J.LACER. B (262) | Carvão | 331,67 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | | | | 31,5 | 31,5 | 31,5 | | | | 31,5 | 31,5 | 31,5 |
| J.LAC. A2 (132) | Carvão | 333,15 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | | | | 15,8 | 15,8 | 15,8 | | | | 15,8 | 15,8 | 15,8 |
| MADEIRA (4) | Biomassa | 371,01 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| B.BONITA I (10) | Gás | 650,00 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | | | | 3,7 | 3,7 | 3,7 | | | | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| CANDOS (249) | Diesel | 698,14 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SUL (2967) | | | 112,2 | 112,2 | 112,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 112,2 | 112,2 | 112,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 112,2 | 112,2 | 112,2 |
| 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 |
| ERB CANDEI (17) | Biomassa | 103,47 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | | | | 4,5 | 4,5 | 4,5 | | | | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| PROSPERIDA (28) | Gás | 195,14 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPE (533) | Gás | 237,88 | | | | | | | | | | | | | | | |
| FORTALEZA (327) | Gás | 277,36 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PSERGIPE I (1593) | GNL | 355,91 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.BAHIA (186) | Gás | 374,87 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VALE ACU (368) | Gás | 450,86 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCEARA (223) | Gás | 481,58 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SYKUE I (30) | Biomassa | 510,12 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM2 (365) | Carvão | 663,04 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM1 (720) | Carvão | 675,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PERNAMBUCO_3 (201) | Óleo | 833,21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| MARACANAU (168) | Óleo | 941,69 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCEARA (50) | Óleo | 958,43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMONE (171) | Óleo | 963,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPEB (171) | Óleo | 963,41 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | | | | 2,1 | 2,1 | 2,1 | | | | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| CAMPINA_GR (169) | Óleo | 970,27 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SUAPE II (381) | Óleo | 987,09 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL I (149) | Óleo | 1099,83 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL II (149) | Óleo | 1099,83 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CURUMIM (31) | Óleo | 1258,49 | | | | | | | | | | | | | | | |
| APOENA (147) | Óleo | 1849,77 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GUARANI (150) | Óleo | 1849,77 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PETROLINA (136) | Óleo | 2029,45 | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR_3 (66) | Diesel | 3020,76 | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR (53) | Diesel | 3020,80 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAU FERRO (94) | Diesel | 3372,52 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOMANAU (143) | Diesel | 3372,52 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NE (6819) | | | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| 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 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 |
| MARANHAO3 (519) | Gás | 101,00 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | | | | 150,0 | 150,0 | 150,0 | | | | 150,0 | 150,0 | 150,0 |
| APARECIDA (166) | Gás | 140,68 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | | | | 75,0 | 75,0 | 75,0 | | | | 75,0 | 75,0 | 75,0 |
| UTE MAUA 3 (591) | Gás | 140,68 | 264,0 | 264,0 | 264,0 | | | | 264,0 | 264,0 | 264,0 | | | | 264,0 | 264,0 | 264,0 |
| PARNAIB_IV (56) | Gás | 151,69 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | | | | 20,0 | 20,0 | 20,0 | | | | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| PARNAIBA_V (386) | Vapor | 205,21 | 210,0 | 145,0 | 80,0 | | | | 210,0 | 145,0 | 80,0 | | | | 210,0 | 145,0 | 80,0 |
| N.VENECIA2 (270) | Gás | 273,69 | 44,0 | 44,0 | 44,0 | | | | 44,0 | 44,0 | 44,0 | | | | 44,0 | 44,0 | 44,0 |
| MARANHAO V (338) | Gás | 281,96 | 190,0 | 130,0 | 75,0 | | | | 190,0 | 130,0 | 75,0 | | | | 190,0 | 130,0 | 75,0 |
| MARANHAOIV (338) | Gás | 281,96 | 190,0 | 130,0 | 75,0 | | | | 190,0 | 130,0 | 75,0 | | | | 190,0 | 130,0 | 75,0 |
| P. ITAQUI (360) | Carvão | 654,03 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR1 (166) | Óleo | 970,23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR2 (166) | Óleo | 970,23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NORTE (3749) | | | 1462,0 | 1277,0 | 1102,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1462,0 | 1277,0 | 1102,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1462,0 | 1277,0 | 1102,0 |

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.