

## 1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 30/12/2023 a 05/01/2024 houve chuva moderada a forte nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, Paraíba do Sul, alto e médio São Francisco, Tocantins e Xingu, além de precipitação de fraca intensidade nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai. A pancadas de chuva em pontos isolados permaneceu na bacia do rio Madeira.

Na semana de 06/01 a 12/01/2024 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco, Tocantins e Xingu e chuva fraca a moderada nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai e Iguaçu.

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.

**ATENÇÃO:** Este documento será descontinuado a partir do PMO Fevereiro/2024. Todo seu conteúdo será acrescido ao [Relatório Executivo do PMO](#).

## 2. NOTÍCIAS

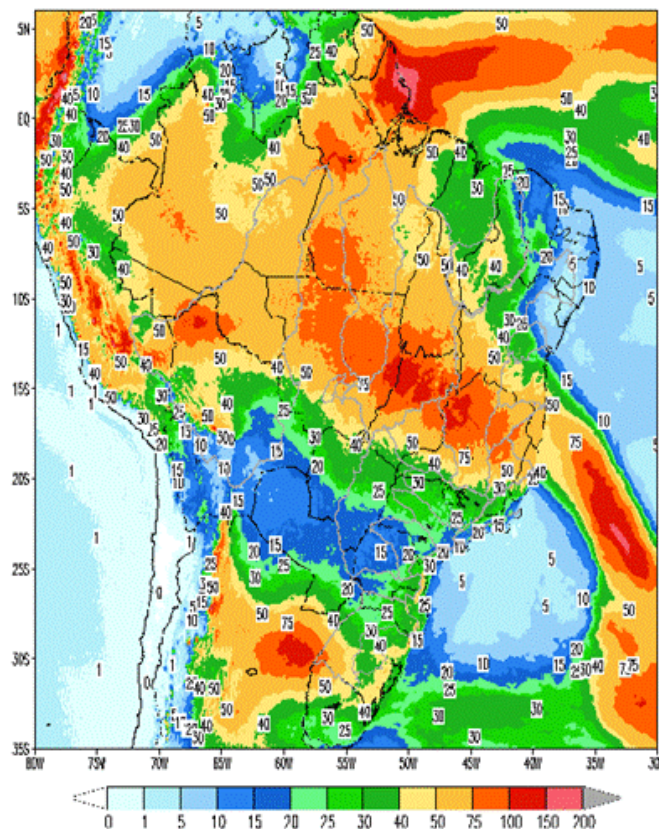
Nos dias 25 e 26 de janeiro será realizada a reunião de elaboração do PMO Fevereiro de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

## 3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

### 3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

A ZCAS se dissipa no decorrer da próxima semana, mas áreas de instabilidade mantêm a ocorrência de precipitação até meados da próxima semana nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco, Tocantins e Xingu (Figura 1). O avanço de uma frente fria pelo litoral e áreas de instabilidades favorecem a ocorrência de chuva fraca a moderada nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai e Iguaçu.

Figura 1- Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF de 06 a 12/01/2024



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

Tabela 1 – Previsão de ENAs da Revisão 1 de Janeiro/2024

| Revisão 1 do PMO de Janeiro/2024 - ENAs previstas |                    |      |                |      |
|---|--------------------|------|----------------|------|
| Subsistema  | 06/01 a 12/01/2024 |      | Mês de janeiro |      |
|   | MWmed              | %MLT | MWmed          | %MLT |
| SE/CO   | 50.206             | 76   | 45.983         | 70   |
| S   | 5.369              | 71   | 8.612          | 114  |
| NE  | 4.643              | 34   | 6.984          | 52   |
| N   | 10.260             | 65   | 11.863         | 75   |

#### 4. PREVISÃO DE CARGA

Após dois meses consecutivos de aumento, a atividade econômica agregada estabilizou-se no final de 2023. O Índice consolidado PMI® de atividade econômica da S&P Global atingiu 50,0, sinalizando ausência de alterações em dezembro quando comparadas com os níveis de novembro. Segundo o S&P Global, houve uma desaceleração no crescimento do setor de serviços, enquanto a produção industrial declinou mais rapidamente.

As considerações do cenário econômico recente, associadas às sinalizações meteorológicas para período previsto foram consideradas como premissas para a elaboração das previsões de carga apresentadas a seguir.

Os estados que compõem os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul deverão apresentar elevação nas temperaturas médias para a próxima semana operativa, em relação às observadas no período atual, exceto para o estado de Minas Gerais onde são esperadas temperaturas em estabilidade para o período. As previsões indicam aumento dos totais de precipitação para a próxima semana nos estados do Rio Grande do Sul, Santa Catarina e São Paulo, enquanto para os demais estados a expectativa é de manutenção do acumulado de chuva verificado no período atual.

Para os estados das regiões Norte e Nordeste a expectativa é de estabilidade no cenário meteorológico observado nas últimas semanas. A semana em análise deverá apresentar temperaturas elevadas, acompanhadas de pancadas de chuva em algumas capitais.

Para o mês de janeiro/2024, os valores de carga previstos indicam taxas de crescimento de 10,6% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 1,7% no subsistema Sul, 10,7% no subsistema Nordeste e 12,1% para o subsistema Norte. Vale destacar que as taxas de crescimento apresentadas no subsistema Norte ainda seguem influenciadas pela retomada gradativa da carga de um CL da rede básica do setor de alumínio.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Janeiro/2024

| Subsistema | CARGA SEMANAL (MWmed) |               |               |               |               | CARGA MENSAL (MWmed) |                              |
|------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------|------------------------------|
|            | 1ª Sem                | 2ª Sem        | 3ª Sem        | 4ª Sem        | 5ª Sem        | jan/24               | Var. (%)<br>jan/24 -> jan/23 |
| SE/CO      | 41.181                | 44.341        | 48.311        | 49.242        | 48.332        | 46.478               | 10,6%                        |
| Sul        | 12.467                | 13.786        | 14.728        | 14.762        | 14.763        | 14.164               | 1,7%                         |
| Nordeste   | 12.905                | 13.497        | 13.558        | 13.597        | 13.520        | 13.442               | 10,7%                        |
| Norte      | 7.043                 | 7.229         | 7.312         | 7.406         | 7.450         | 7.293                | 12,1%                        |
| <b>SIN</b> | <b>73.596</b>         | <b>78.853</b> | <b>83.909</b> | <b>85.007</b> | <b>84.065</b> | <b>81.377</b>        | <b>9,1%</b>                  |

## 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

- Exploração dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba, Paranapanema, Paraná e Tocantins, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível.
- Exploração da geração decorrente da elevação gradual das disponibilidades energéticas nas usinas da Bacia do Rio Madeira.

#### Região Sul

Exploração da geração hidráulica para atendimento à carga, respeitando às restrições dos fluxos conforme limites elétricos sistêmicos vigentes, e controle de nível nos reservatórios de menor regularização.

#### Região NE

Utilização do recurso da bacia do São Francisco dimensionado para atendimento à ponta de carga e para atendimento a Res. ANA 2081/2017.

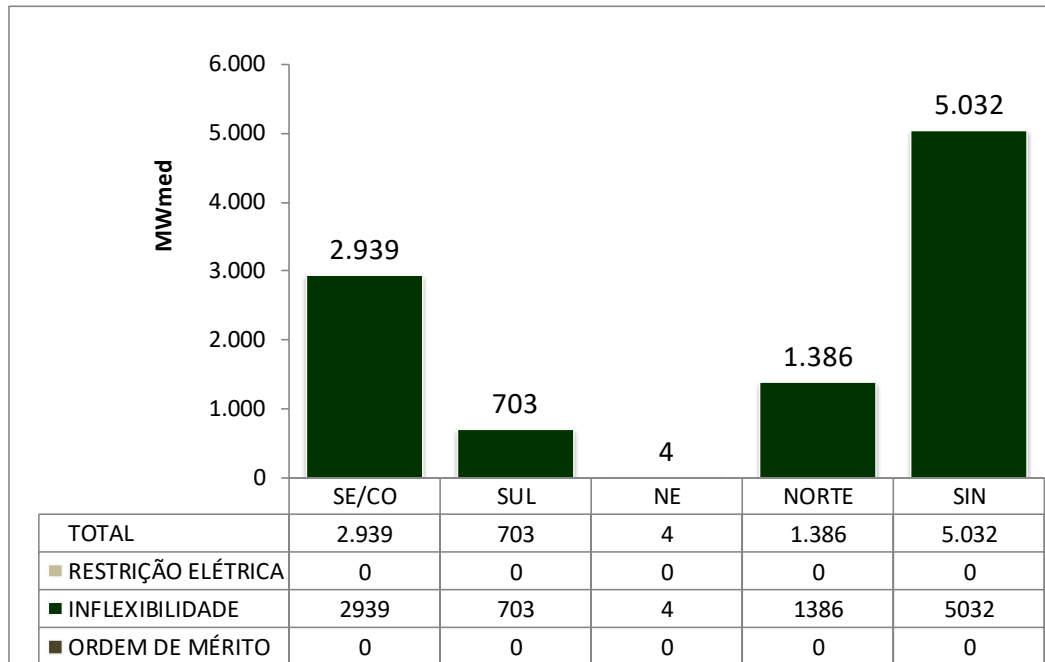
#### Região Norte

Exploração dos recursos das usinas dimensionadas para atendimento da ponta de carga.

## 6. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 2 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decomp 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 09/03/2024 a 15/03/2024.

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  | 171,87        | 0,00 (2)            | 0,00 (2)    | 0,00 (2)   |
| LUIZORMELO | 15  | 256,08        | 0,00 (2)            | 0,00 (2)    | 0,00 (2)   |
| PSENGIPE I | 224 | 344,73        | 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 09/03/2024 a 15/03/2024.

## 7. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

### 7.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta 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 06/01 a 12/01 (MWmed) |         |         |          |          |          |            |
|--|---------|---------|----------|----------|----------|------------|
|  | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3  | Bloco 4  | Bloco 5  | Total      |
| <b>Carga Pesada</b>                                      | 100     | 100     | 100      | 100      | 100      | <b>500</b> |
| <b>Carga Média</b>                                       | 100     | 100     | 100      | 100      | 100      | <b>500</b> |
| <b>Carga Leve</b>  | 100     | 100     | 100      | 100      | 100      | <b>500</b> |
| <b>CVU (R\$/MWh)</b>                                     | 517,09  | 791,40  | 1.266,87 | 1.754,53 | 1.931,31 |            |

### 7.2. República da Argentina

- **Enel**

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o SIN através das conversoras de Garabi 1 (1.100 MW) e Garabi 2 (1.100 MW).

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 06/01 a 12/01 (MWmed) |         |         |         |          |             |
|--|---------|---------|---------|----------|-------------|
|  | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4  | Total       |
| <b>Carga Pesada</b>                                      | 900     | 500     | 300     | 500      | <b>2200</b> |
| <b>Carga Média</b>                                       | 900     | 500     | 300     | 500      | <b>2200</b> |
| <b>Carga Leve</b>  | 900     | 500     | 300     | 500      | <b>2200</b> |
| <b>CVU (R\$/MWh)</b>                                     | 459,87  | 520,41  | 581,26  | 1.359,22 |             |

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Normativa Nº 60/GM/MME, de 29 de dezembro de 2022 disponível em: <https://www.in.gov.br/en/web/dou/-/portaria-normativa-n-60/gm/mme-de-29-de-dezembro-de-2022-454963353>

## 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.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

Tabela 7 – Previsão de ENA do caso de valor esperado das previsões de afluência

| Subsistema | ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES |           |                 |            |
|------------|-----------------------------|-----------|-----------------|------------|
|            | Previsão Semanal            |           | Previsão Mensal |            |
|            | (MWmed)                     | %MLT      | (MWmed)         | %MLT       |
| SE/CO      | 50.206                      | <b>76</b> | 45.983          | <b>70</b>  |
| Sul        | 5.369                       | <b>71</b> | 8.612           | <b>114</b> |
| Nordeste   | 4.643                       | <b>34</b> | 6.984           | <b>52</b>  |
| Norte      | 10.260                      | <b>65</b> | 11.863          | <b>75</b>  |

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

| Subsistema | % EARmáx 05/01 | % EARmáx - 31/01 |
|------------|----------------|------------------|
|            | NÍVEL INICIAL  | NÍVEL PMO        |
| SE/CO      | <b>60,2</b>    | <b>64,6</b>      |
| Sul        | <b>88,1</b>    | <b>73,5</b>      |
| Nordeste   | <b>49,2</b>    | <b>56,3</b>      |
| Norte      | <b>45,2</b>    | <b>64,1</b>      |

## 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 9 – Previsão de ENA por REE

| Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes |                         |      |                 |      |
|--|-------------------------|------|-----------------|------|
| REE  | Previsão Semanal        |      | Previsão Mensal |      |
|  | 06/01/2024 a 12/01/2024 |      | jan-24          |      |
|  | (MWmed)                 | %MLT | (MWmed)         | %MLT |
| Sudeste  | 13.112                  | 126  | 8.646           | 83   |
| Madeira  | 7.285                   | 89   | 7.798           | 95   |
| Teles Pires                                    | 2.903                   | 87   | 3.385           | 101  |
| Itaipu   | 2.874                   | 85   | 3.897           | 116  |
| Paraná   | 21.698                  | 59   | 18.951          | 51   |
| Paranapanema                                   | 1.147                   | 32   | 2.054           | 57   |
| Sul  | 3.304                   | 96   | 4.751           | 138  |
| Iguaçu   | 2.065                   | 50   | 3.861           | 94   |
| Nordeste                                       | 4.643                   | 34   | 6.984           | 52   |
| Norte  | 7.992                   | 84   | 7.321           | 77   |
| Belo Monte                                     | 2.094                   | 36   | 4.295           | 74   |
| Manaus   | 428                     | 85   | 535             | 107  |

Tabela 10 – Previsão de %EARmáx por REE

| % Energia Armazenável Máxima |                  |                 |
|------------------------------|------------------|-----------------|
| REE                          | Previsão Semanal | Previsão Mensal |
|                              | 12-jan           | 31-jan          |
|                              | (%EARmáx)        | (%EARmáx)       |
| Sudeste                      | 65,3             | 68,8            |
| Madeira                      | 12,4             | 39,3            |
| Teles Pires                  | 8,9              | 60,9            |
| Itaipu                       | 41,0             | 59,0            |
| Paraná                       | 60,7             | 62,8            |
| Paranapanema                 | 66,1             | 68,8            |
| Sul                          | 81,3             | 72,8            |
| Iguaçu                       | 80,1             | 74,3            |
| Nordeste                     | 51,1             | 56,3            |
| Norte                        | 50,6             | 66,4            |
| Belo Monte                   | 21,8             | 33,9            |
| Manaus                       | 19,8             | 21,7            |



### 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          | 139,7           | 139,7         | 139,7         |                 |            |            | 139,7                | 139,7         | 139,7         |                |            |            | 139,7         | 139,7         | 139,7         |  |
| CUIABA CC (529)             | Gás         | ---           |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| DAIA (44)                   | Diesel      | ---           |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| W.ARJONA O (177)            | Diesel      | ---           |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| XAVANTES (54)               | Diesel      | 0,00          |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| 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         | 101,20        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| NORTEFLU 2 (100)            | Gás         | 118,40        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| O.PINTADA (50)              | Biomassa    | 138,91        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| UTE STA VI (41)             | Biomassa    | 150,06        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| M.AZUL (566)                | Gás         | 152,79        | 544,0           | 544,0         | 544,0         |                 |            |            | 544,0                | 544,0         | 544,0         |                |            |            | 544,0         | 544,0         | 544,0         |  |
| BAIXADA FL (530)            | Gás         | 168,73        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| SANTA CRUZ (500)            | GNL         | 171,87        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| NORTEFLU 3 (200)            | Gás         | 225,44        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| ATLANTICO (235)             | Resíduos    | 240,71        | 218,7           | 218,7         | 218,7         |                 |            |            | 218,7                | 218,7         | 218,7         |                |            |            | 218,7         | 218,7         | 218,7         |  |
| LUIZORMELO (204)            | GNL         | 256,08        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| ST.CRUZ 34 (436)            | Óleo        | 310,41        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| UTE GNA I (1338)            | Gás         | 323,62        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| TERMORIO (989)              | Gás         | 389,17        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| CUBATAO (216)               | Gás         | 417,74        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| PIRAT.12 O (200)            | Gás         | 470,34        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| NORTEFLU 4 (127)            | Gás         | 677,30        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| IBIRITE (235)               | Gás         | 744,34        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| T.LAGOAS (350)              | Gás         | 858,41        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| T.MACAE (929)               | Gás         | 909,05        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| NPIRATINGA (572)            | Gás         | 957,44        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| KARKEY 013 (259)            | Gás         | 1010,63       | 31,0            | 31,0          | 31,0          |                 |            |            | 31,0                 | 31,0          | 31,0          |                |            |            | 31,0          | 31,0          | 31,0          |  |
| KARKEY 019 (116)            | Gás         | 1010,63       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| VIANA (175)                 | Óleo        | 1020,43       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| SEROPEDICA (360)            | Gás         | 1040,72       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| J.FORA (87)                 | Gás         | 1067,95       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| PORSUD II (78)              | Gás         | 1157,28       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| PORSUD I (116)              | Gás         | 1161,33       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| W.ARJONA (177)              | Gás         | 1413,22       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| PAULINIA (16)               | Gás         | 1440,32       | 15,7            | 15,7          | 15,7          |                 |            |            | 15,7                 | 15,7          | 15,7          |                |            |            | 15,7          | 15,7          | 15,7          |  |
| LORM_PCS (36)               | Gás         | 1483,65       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| POVOACAO I (75)             | Gás         | 1483,65       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| VIANA I (37)                | Gás         | 1483,65       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| PALMEIR_GO (176)            | Diesel      | 1729,19       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| TNORTE 2 (349)              | Óleo        | 2997,89       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| <b>TOTAL SE/CO (13147)</b>  |             |               | <b>2939,1</b>   | <b>2939,1</b> | <b>2939,1</b> | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>2939,1</b>        | <b>2939,1</b> | <b>2939,1</b> | <b>0,0</b>     | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>2939,1</b> | <b>2939,1</b> | <b>2939,1</b> |  |
| 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             |  |
| MADEIRA (4)                 | Biomassa    | 0,00          |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| URUGUAIANA (640)            | Gás         | ---           |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| PAMPA SUL (345)             | Carvão      | 86,15         |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| CANDIOTA_3 (350)            | Carvão      | 108,24        | 320,0           | 320,0         | 320,0         |                 |            |            | 320,0                | 320,0         | 320,0         |                |            |            | 320,0         | 320,0         | 320,0         |  |
| SAO SEPE (8)                | Biomassa    | 108,38        | 4,0             | 4,0           | 4,0           |                 |            |            | 4,0                  | 4,0           | 4,0           |                |            |            | 4,0           | 4,0           | 4,0           |  |
| J.LACER. C (363)            | Carvão      | 311,53        | 320,0           | 320,0         | 320,0         |                 |            |            | 320,0                | 320,0         | 320,0         |                |            |            | 320,0         | 320,0         | 320,0         |  |
| FIGUEIRA (20)               | Carvão      | 330,64        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| J.LACER. B (262)            | Carvão      | 362,67        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| J.LAC. A2 (132)             | Carvão      | 372,62        | 55,0            | 55,0          | 55,0          |                 |            |            | 55,0                 | 55,0          | 55,0          |                |            |            | 55,0          | 55,0          | 55,0          |  |
| J.LAC. A1 (100)             | Carvão      | 434,59        |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| B.BONITA I (10)             | Gás         | 742,99        | 3,7             | 3,7           | 3,7           |                 |            |            | 3,7                  | 3,7           | 3,7           |                |            |            | 3,7           | 3,7           | 3,7           |  |
| CANOAS (249)                | Diesel      | 1221,27       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| ARAUCARIA (484)             | Gás         | 2305,34       |                 |               |               |                 |            |            |                      |               |               |                |            |            |               |               |               |  |
| <b>TOTAL SUL (2967)</b>     |             |               | <b>702,7</b>    | <b>702,7</b>  | <b>702,7</b>  | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>702,7</b>         | <b>702,7</b>  | <b>702,7</b>  | <b>0,0</b>     | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>702,7</b>  | <b>702,7</b>  | <b>702,7</b>  |  |

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.

| 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      |
| PETROLINA (136)        | Óleo        | 0,00          |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| POTIGUAR (53)          | Diesel      | 0,00          |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| POTIGUAR_3 (66)        | Diesel      | 0,00          |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| ERB CANDEI (17)        | Biomassa    | 108,45        | 3,5             | 3,5    | 3,5    |                 |     |     | 3,5                  | 3,5    | 3,5    |                |     |     | 3,5       | 3,5    | 3,5    |
| PROSP_I (28)           | Gás         | 204,55        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| PROSP_III (56)         | Gás         | 208,41        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TERMOPE (550)          | Gás         | 233,52        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| PSERGIPE I (1593)      | GNL         | 344,73        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| P.PECEM1 (720)         | Carvão      | 346,06        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| P.PECEM2 (365)         | Carvão      | 352,39        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| PROSP_II (37)          | Gás         | 371,90        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| VALE ACU (368)         | Gás         | 450,86        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| SYKUE I (30)           | Biomassa    | 510,12        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TERMOCEARA (223)       | Gás         | 567,83        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| T.BAHIA (186)          | Gás         | 778,11        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| PERNAMBUCO_3 (201)     | Óleo        | 876,41        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| MARACANAU (168)        | Óleo        | 990,46        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TERMOCAPO (50)         | Óleo        | 1008,00       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TERMONE (171)          | Óleo        | 1013,19       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TERMOPB (171)          | Óleo        | 1013,19       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| CAMPINA_GR (169)       | Óleo        | 1020,44       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| SUAPE II (381)         | Óleo        | 1038,29       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| GLOBAL I (149)         | Óleo        | 1156,69       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| GLOBAL II (149)        | Óleo        | 1156,69       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| CURUMIM (31)           | Óleo        | 1436,65       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TOTAL NE (6068)        |             |               | 3,5             | 3,5    | 3,5    | 0,0             | 0,0 | 0,0 | 3,5                  | 3,5    | 3,5    | 0,0            | 0,0 | 0,0 | 3,5       | 3,5    | 3,5    |
| 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 (73)          | Gás         | 0,00          | 71,0            | 71,0   | 71,0   |                 |     |     | 71,0                 | 71,0   | 71,0   |                |     |     | 71,0      | 71,0   | 71,0   |
| 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   |
| APARECIDA (166)        | Gás         | 90,53         | 75,0            | 75,0   | 75,0   |                 |     |     | 75,0                 | 75,0   | 75,0   |                |     |     | 75,0      | 75,0   | 75,0   |
| UTE MAUA 3 (591)       | Gás         | 90,53         | 264,0           | 264,0  | 264,0  |                 |     |     | 264,0                | 264,0  | 264,0  |                |     |     | 264,0     | 264,0  | 264,0  |
| MARANHAO3 (519)        | Gás         | 105,87        | 490,0           | 490,0  | 490,0  |                 |     |     | 490,0                | 490,0  | 490,0  |                |     |     | 490,0     | 490,0  | 490,0  |
| PARNAIB_IV (56)        | Gás         | 151,69        | 20,0            | 16,0   | 10,0   |                 |     |     | 20,0                 | 16,0   | 10,0   |                |     |     | 20,0      | 16,0   | 10,0   |
| MARANHAO V (338)       | Gás         | 160,27        | 75,0            | 60,0   | 40,0   |                 |     |     | 75,0                 | 60,0   | 40,0   |                |     |     | 75,0      | 60,0   | 40,0   |
| MARANHAOIV (338)       | Gás         | 160,27        | 75,0            | 60,0   | 40,0   |                 |     |     | 75,0                 | 60,0   | 40,0   |                |     |     | 75,0      | 60,0   | 40,0   |
| PARNAIBA_V (386)       | Vapor       | 196,74        | 109,0           | 87,0   | 56,0   |                 |     |     | 109,0                | 87,0   | 56,0   |                |     |     | 109,0     | 87,0   | 56,0   |
| N.VENECIA2 (270)       | Gás         | 286,88        | 42,0            | 33,0   | 22,0   |                 |     |     | 42,0                 | 33,0   | 22,0   |                |     |     | 42,0      | 33,0   | 22,0   |
| P. ITAQUI (360)        | Carvão      | 344,68        |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| GERAMAR1 (166)         | Óleo        | 1020,40       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| GERAMAR2 (166)         | Óleo        | 1020,40       |                 |        |        |                 |     |     |                      |        |        |                |     |     |           |        |        |
| TOTAL NORTE (3756)     |             |               | 1476,0          | 1411,0 | 1323,0 | 0,0             | 0,0 | 0,0 | 1476,0               | 1411,0 | 1323,0 | 0,0            | 0,0 | 0,0 | 1476,0    | 1411,0 | 1323,0 |