

Destaques.

- Durante a última semana foi observado uma Zona de Convergência do Atlântico Sul (ZCAS), que se posicionou um pouco mais a norte de sua posição climatológica (norte de São Paulo e sul de Minas Gerais). De uma maneira geral houve chuva significativa na maior parte das bacias.
- Este sistema deve enfraquecer na próxima semana e a chuva deve ocorrer no centro-sul do país.
- A redução de carga devido as baixas temperaturas máximas e a entrada de MMGD fizeram com que a demanda viesse mais baixa que o previsto. O enchimento de reservatórios tem ocorrido dentro do esperado e com destaque especial para o NE.
- O PLD médio da terceira semana de Dezembro ficou no piso em todos os Submercados SE/CO, S, NE e NO em R\$ 55,70/MWh.

1. Projeção de PLD¹

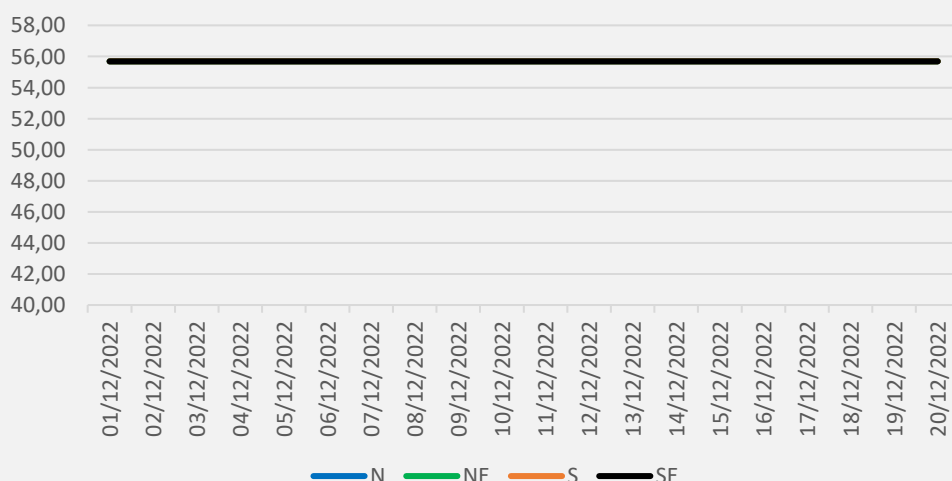
Observado até a semana 1 e estimado para as próximas semanas.

Fonte da previsão: Deck Base e Mapa ECMWF

| Sub | SEMANA 1 | SEMANA 2 | SEMANA 3 | SEMANA 4 | SEMANA 5 | MÉDIA |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------|
| | (26/11-02/12) | (03/12-09/12) | (10/12-16/12) | (17/12-23/12) | (24/12-30/12) | DEZ 2022 |
| | RV0 | RV1 | RV2 | RV3 | RV0 | |
| Sudeste | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |
| Sul | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |
| Norteste | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |
| Norte | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |

2. PLD¹ Horário

Média Diária - PLD Horário



Comportamento do PLD horário durante os dias do mês de dezembro/22 até a data atual.

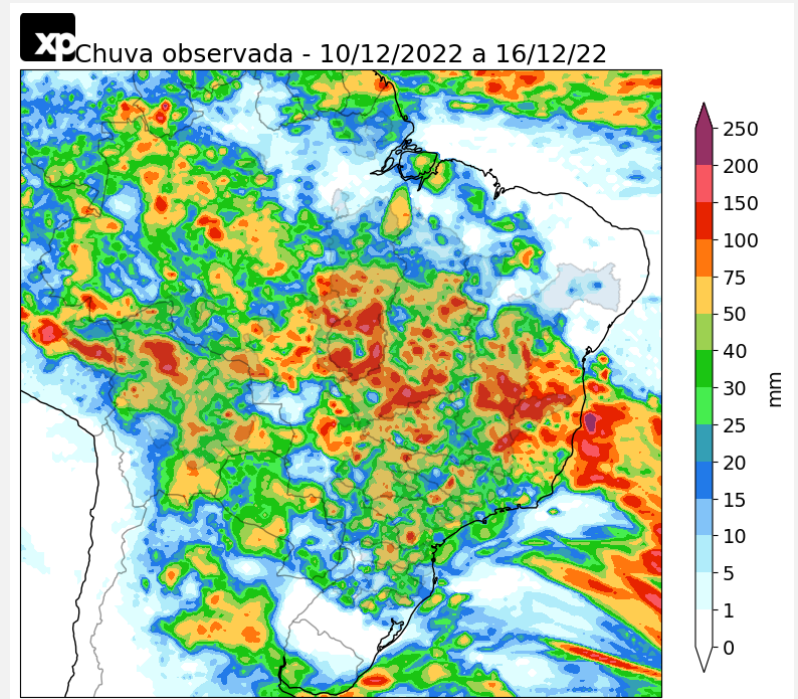
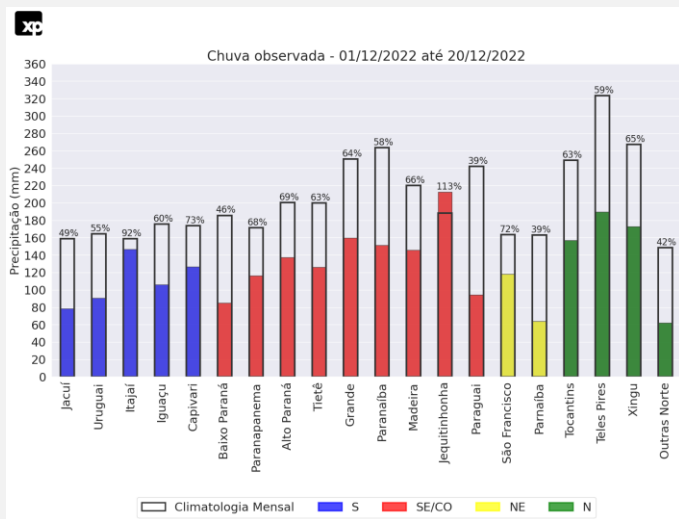
Séries Temporais - PLDh

| Ano/Mês | Médias de PLDh do mês de dezembro/2022 | | | |
|---------|--|-----------|-----------|-----------|
| 2022 | SE | S | NE | N |
| 12 | R\$ 55,70 | R\$ 55,70 | R\$ 55,70 | R\$ 55,70 |

¹ - O preço de liquidação de diferenças – PLD é utilizado na liquidação de sobras e déficits, no âmbito da CCEE. Como é o preço de última instância, exerce grande influência sobre os preços de mercado. O PLD é calculado por modelos computacionais, e varia em função do cenário hidrológico (previsão de chuvas, vazões afluentes aos reservatórios, níveis de armazenamento), carga, custos de combustíveis e restrições operativas, entre outros fatores

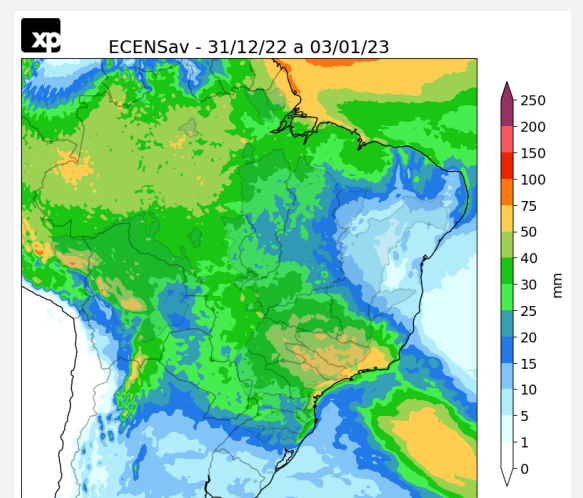
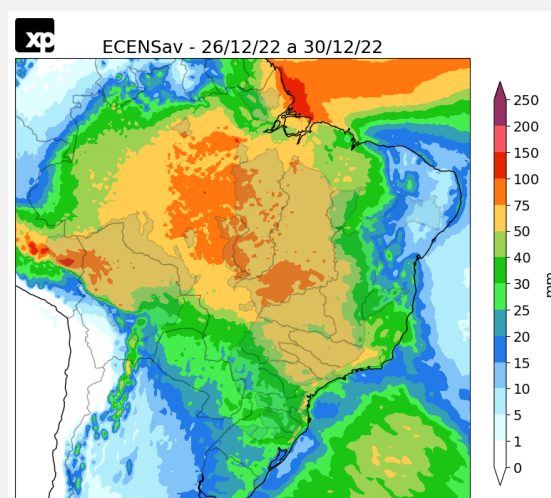
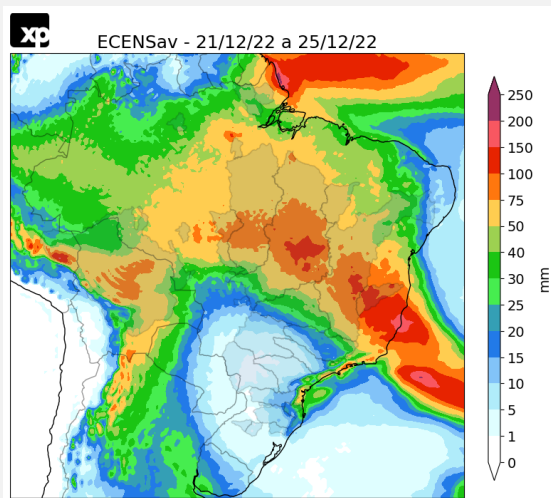
3. Precipitação

- Chuva Verificada

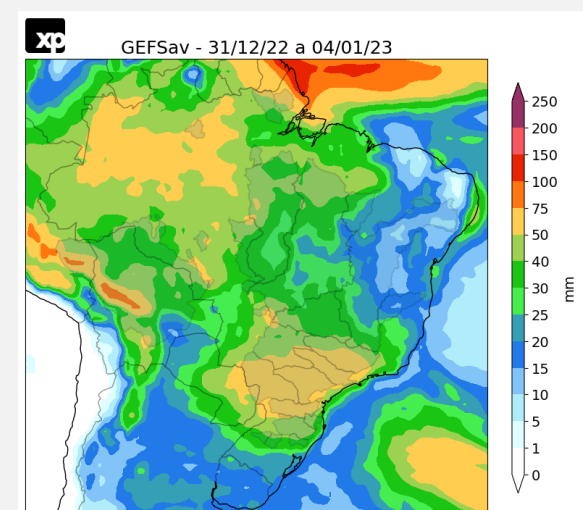
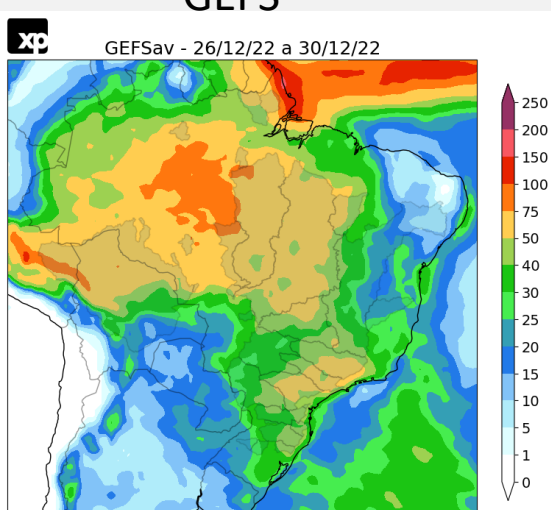
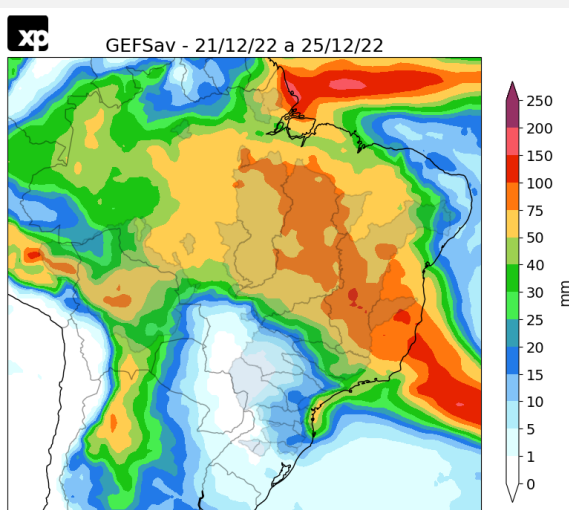


- Chuva Prevista

ECMWF



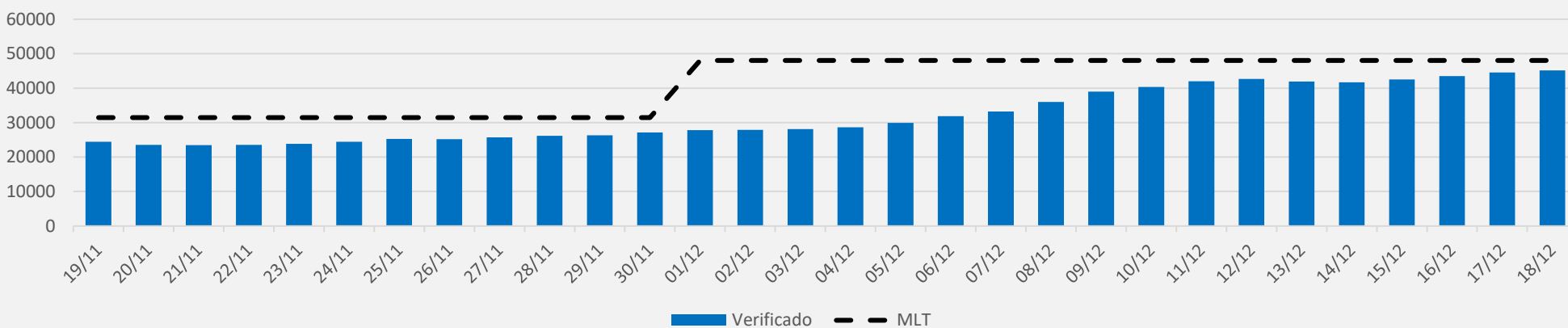
GEFS



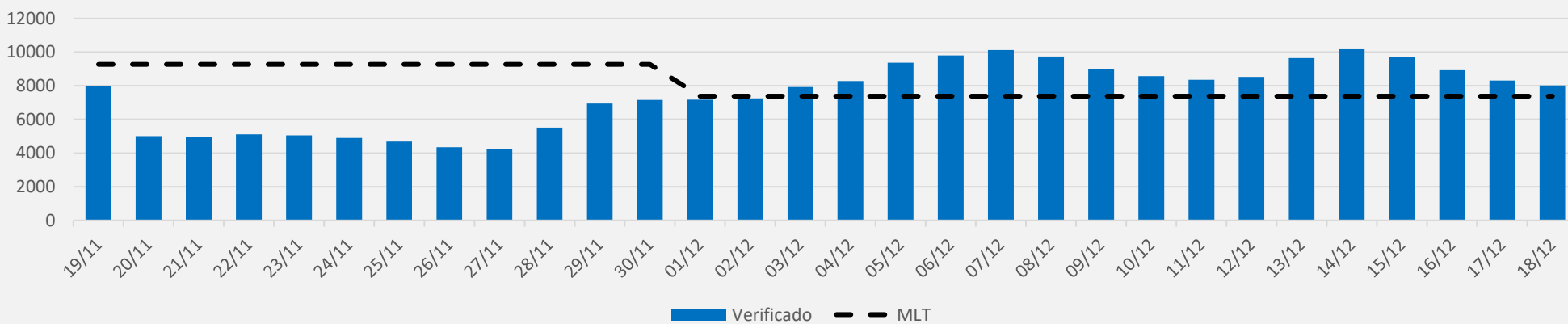
4. Energia Natural Afluente - Verificada

Energia associada às vazões naturais afluentes aos reservatórios de cada submercado. Os valores de MLT representam a média histórica para o período. Valores em MWm.

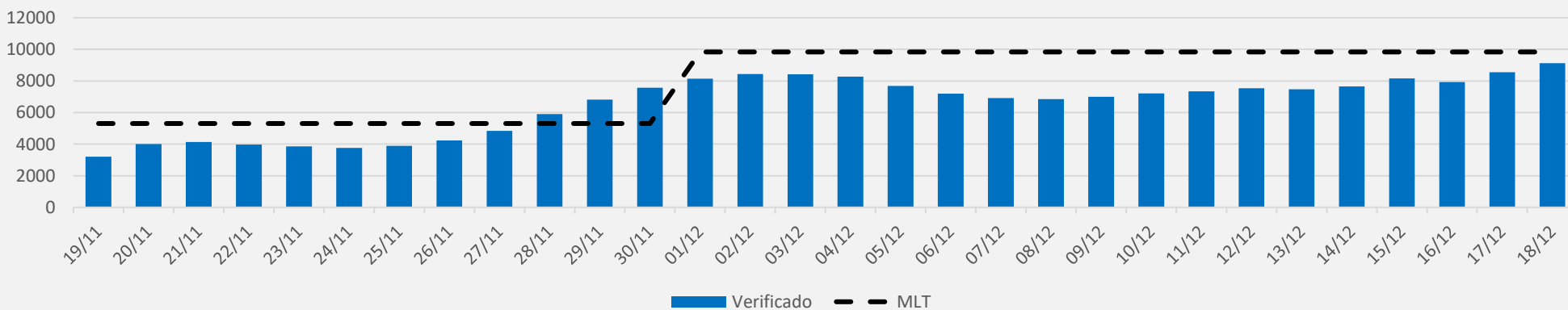
ENA Verificada - Sudeste



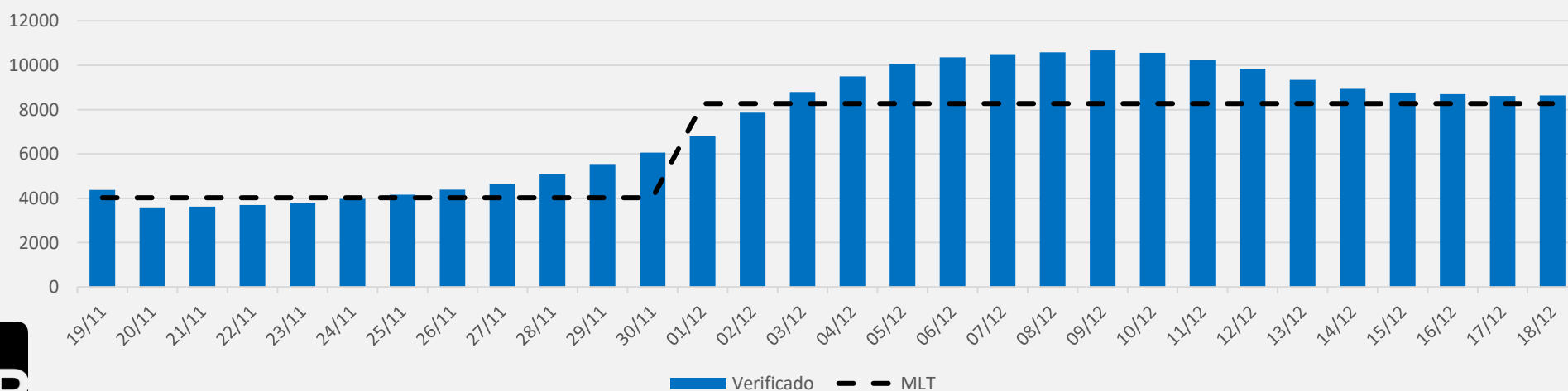
ENA Verificada - Sul



ENA Verificada - Nordeste



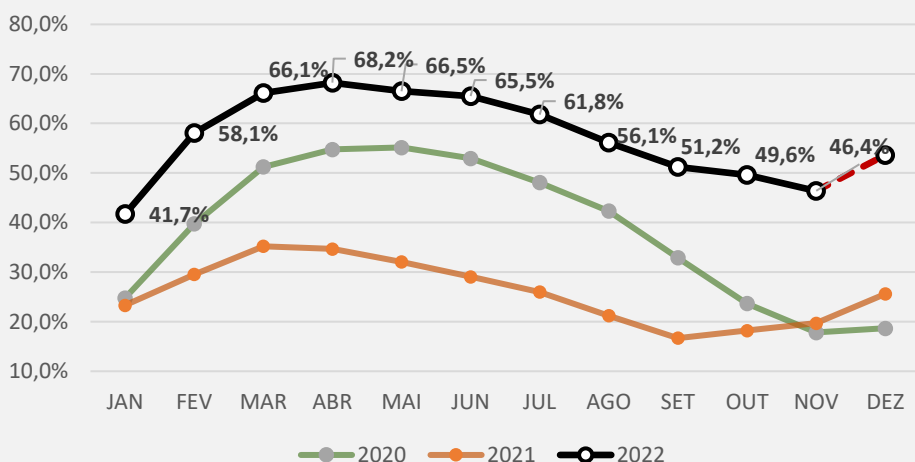
ENA Verificada - Norte



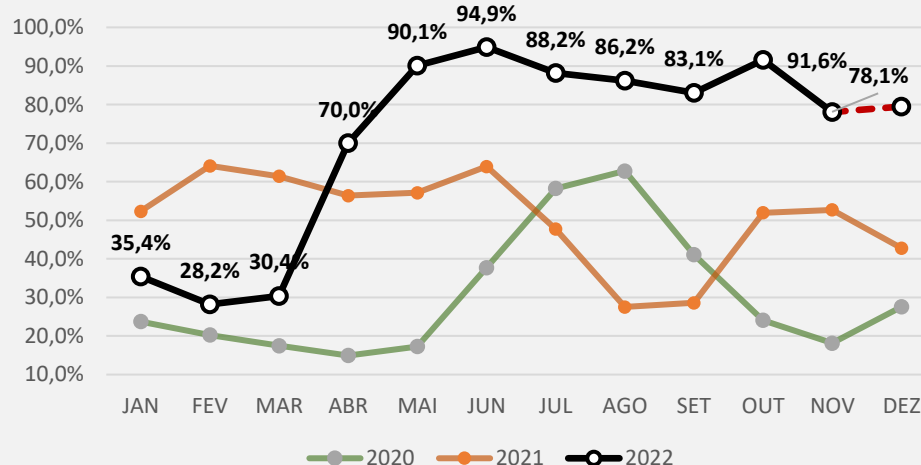
5. Energia Armazenada

Energia que pode ser produzida pela água estocada nos reservatórios de usinas hidrelétricas, agrupados em reservatórios equivalentes por região. É normalmente expressa em [% volume útil] ou [% capacidade máxima].

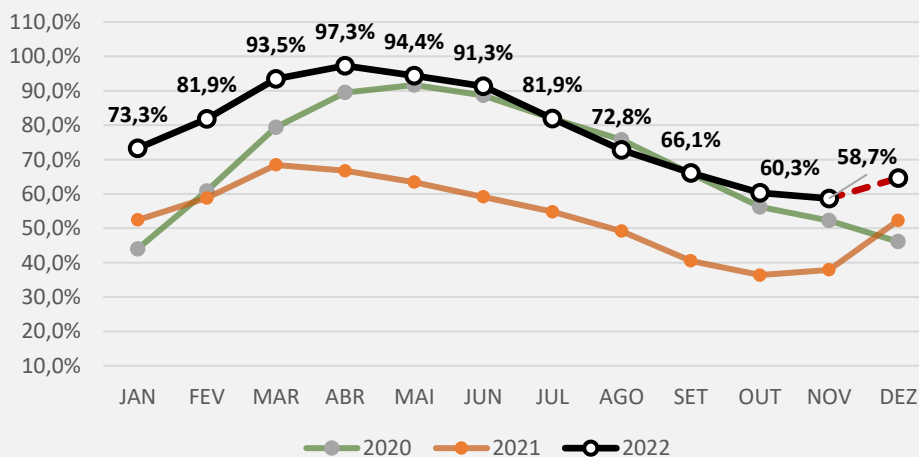
EARM Sudeste



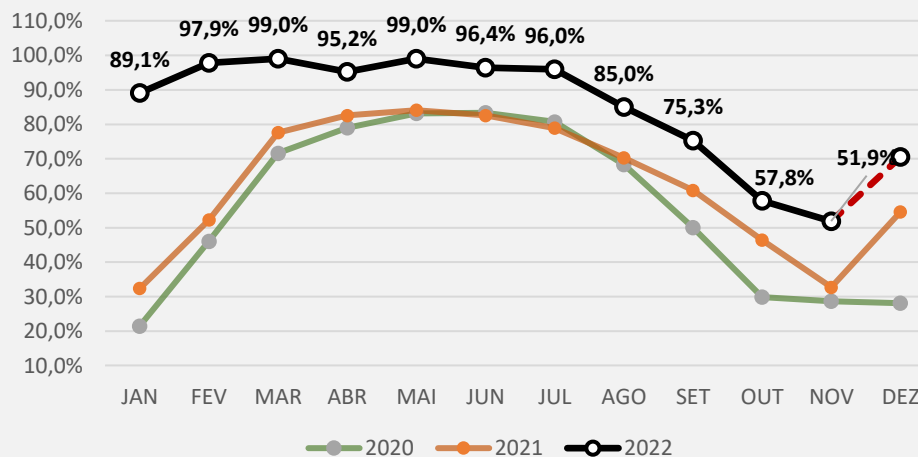
EARM Sul



EARM Nordeste



EARM Norte



6. Demanda do SIN

Demanda do SIN observada e projeção do ONS (GWm).

Carga média Mensal - Verificada e Projetada (GWm)

