


AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E DE ARMAZENAMENTO DOS RESERVATÓRIOS DO SUBSISTEMA SUL

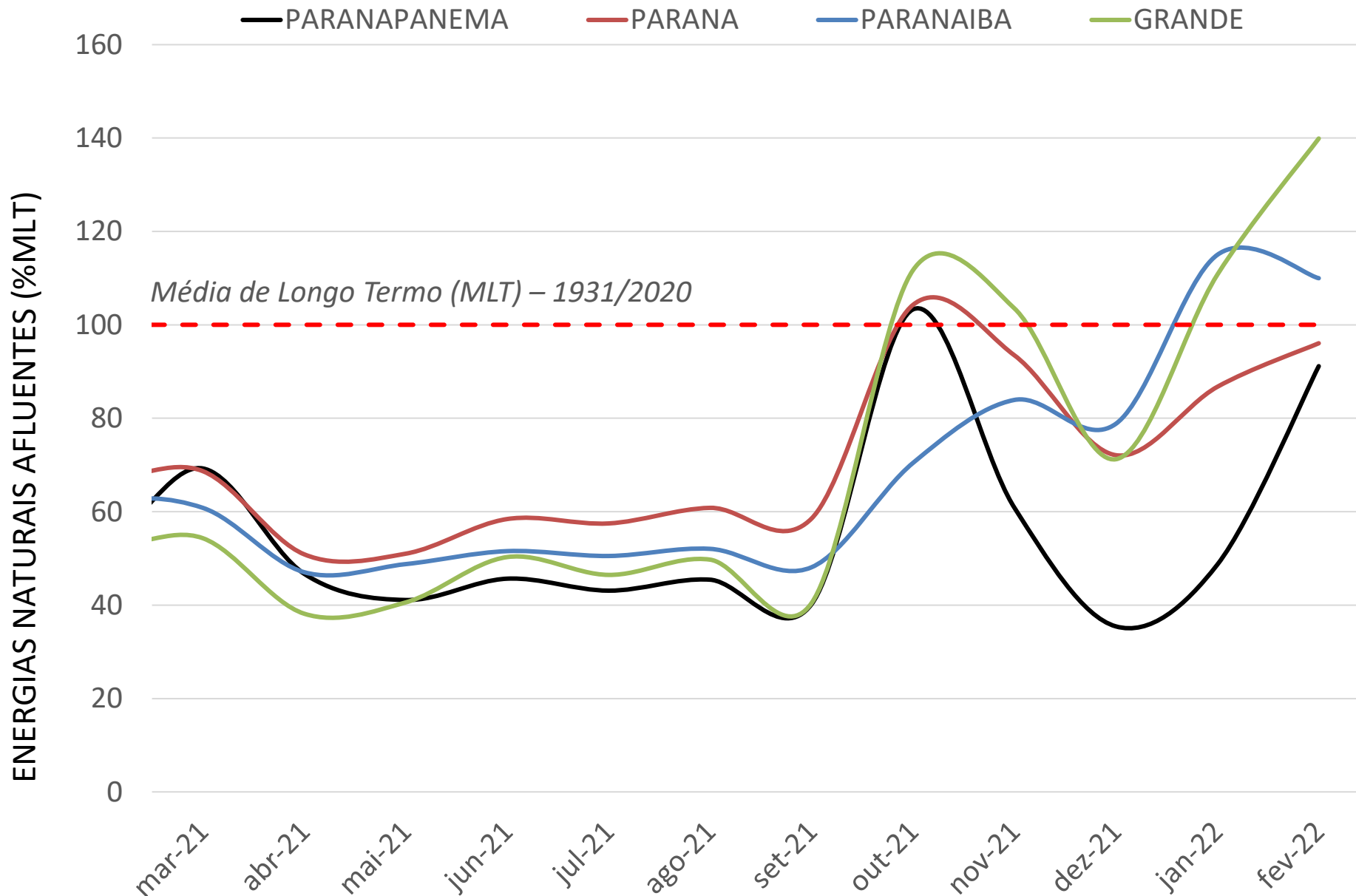
2ª Reunião da Sala de Crise da Região Sul
15 de fevereiro de 2022

- 1** Contextualização da situação energética do SIN
- 2** Condições hidrológicas e armazenamentos observados no subsistema Sul
- 3** Operação dos principais reservatórios
- 4** Resultados das simulações hidráulicas

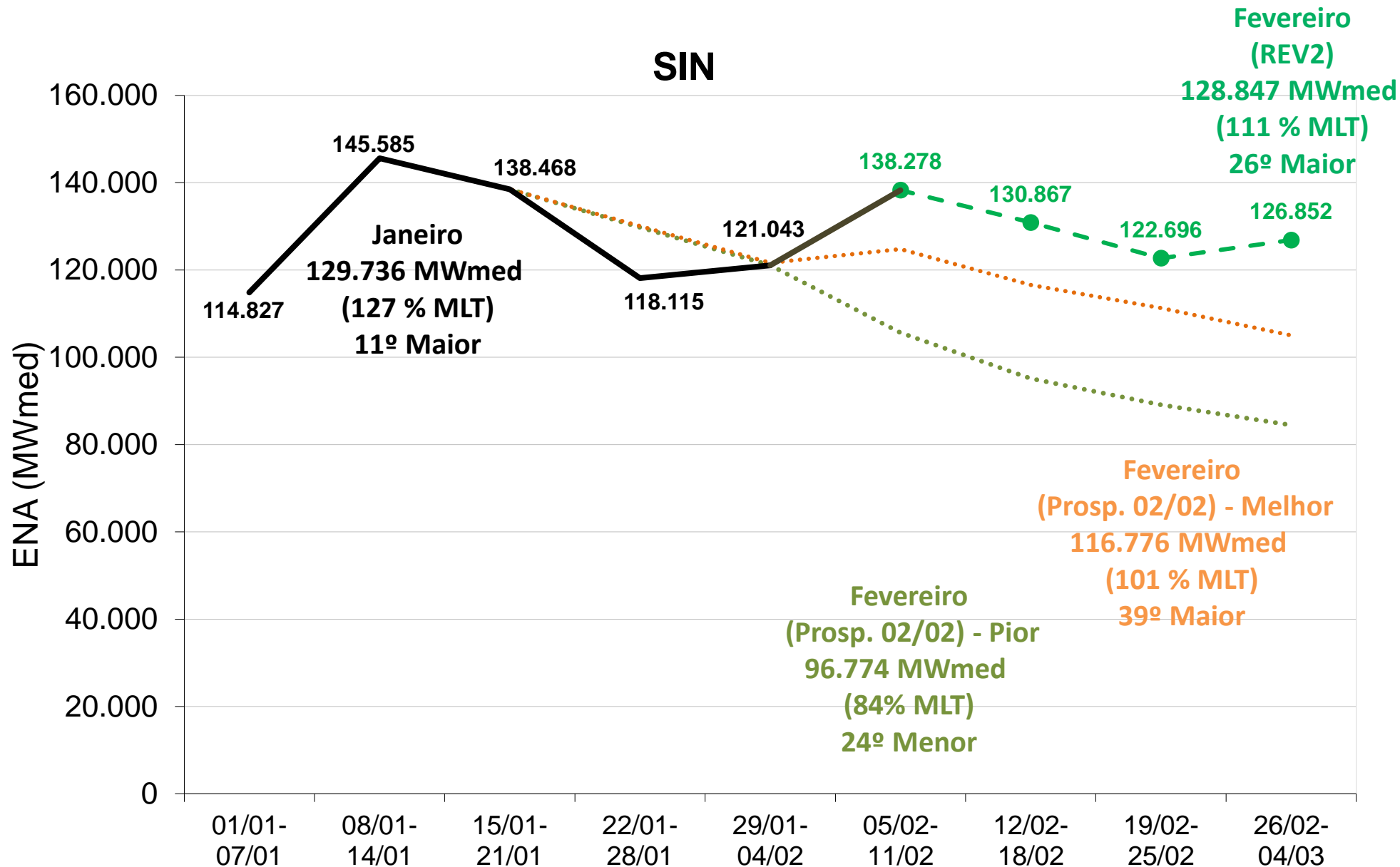


CONTEXTUALIZAÇÃO DA SITUAÇÃO ENERGÉTICA DO SIN

ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES DE BACIAS DA REGIÃO SUDESTE

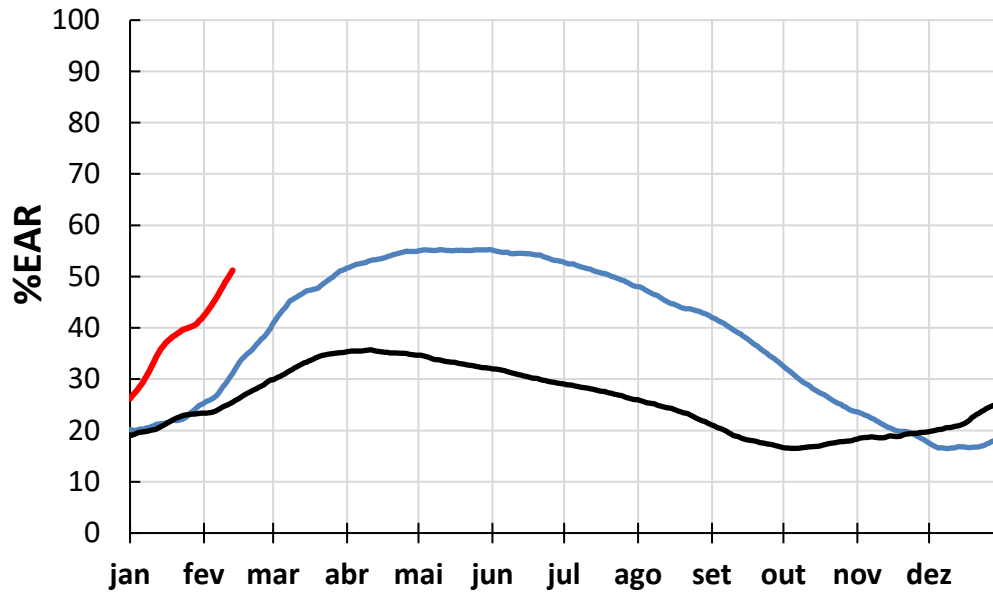


Nota: (1) Dados até 13/02/2022.

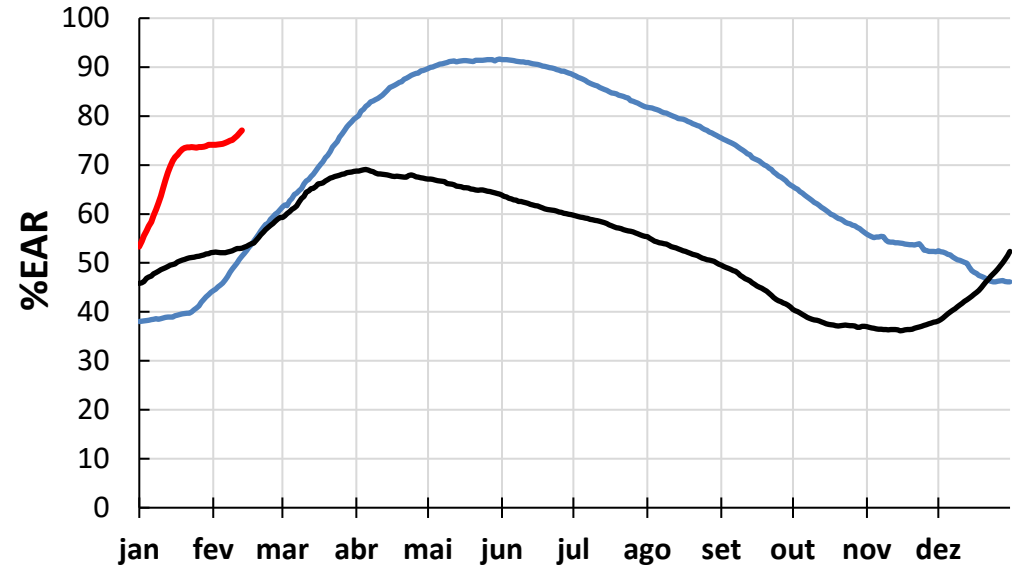


EVOLUÇÃO DOS ARMAZENAMENTOS EM 2022 EM RELAÇÃO A 2020 E 2021

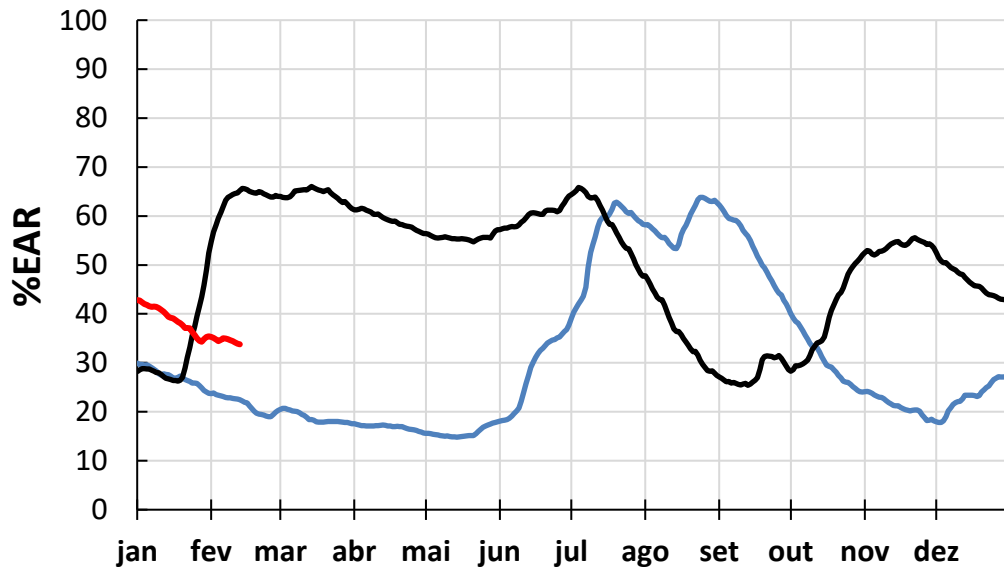
SUDESTE / CENTRO-OESTE



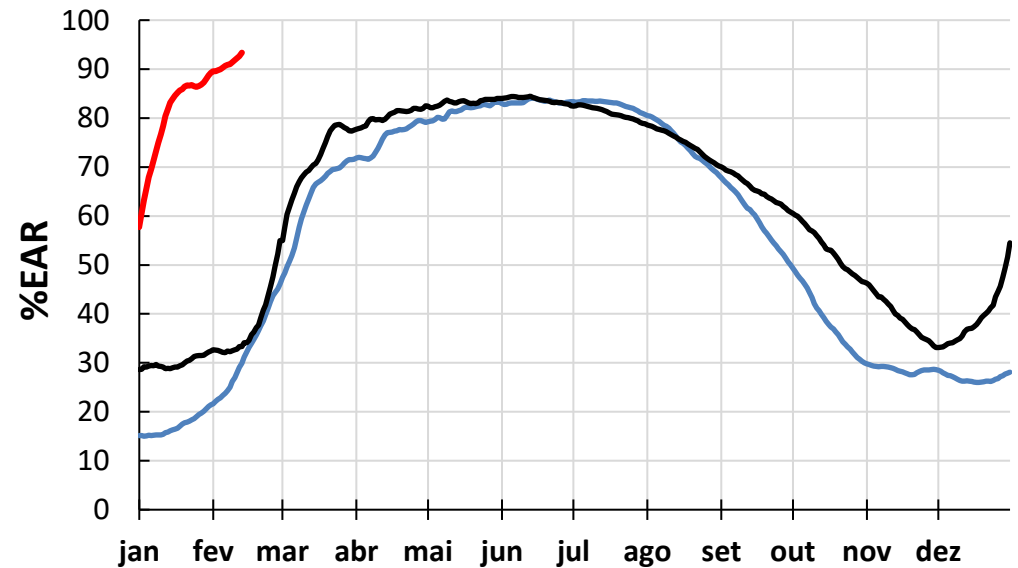
NORDESTE



SUL



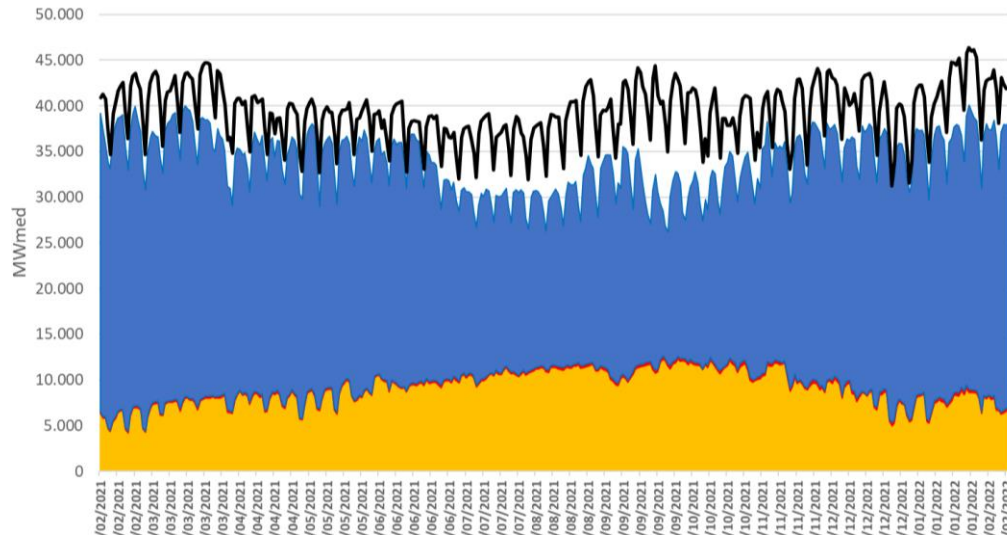
NORTE



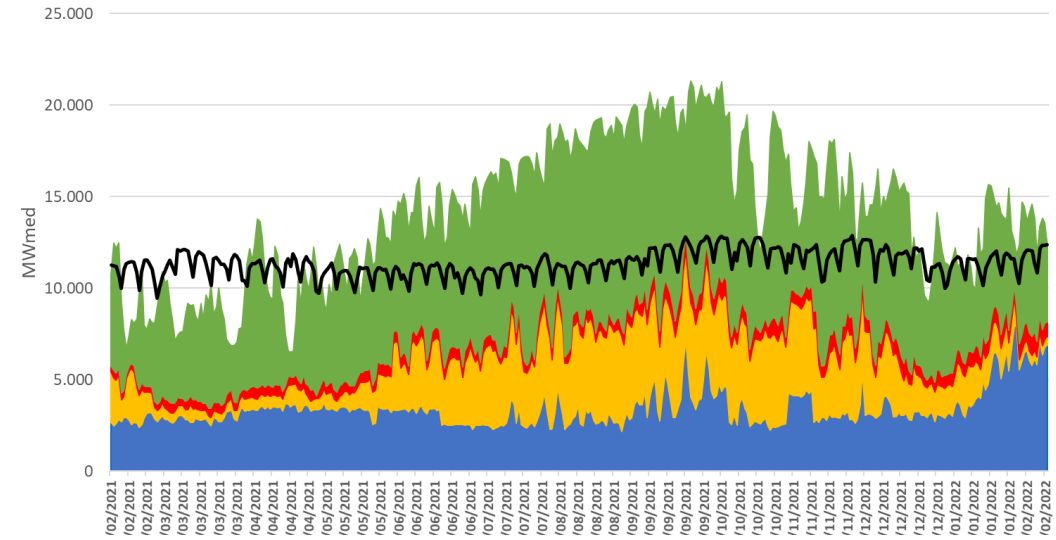
— 2020 — 2021 — 2022

Atendimento à Carga (em MWmed)

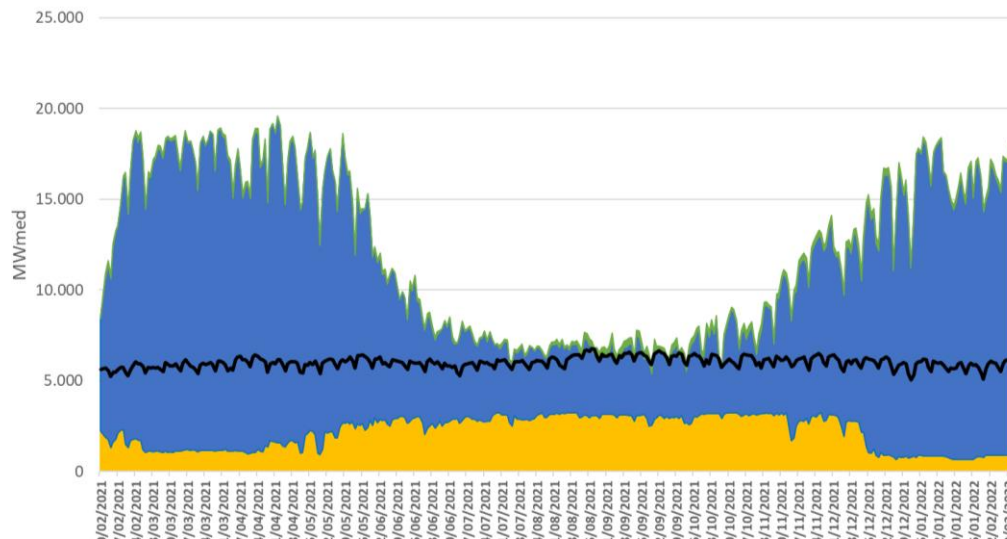
Sudeste/Centro-Oeste



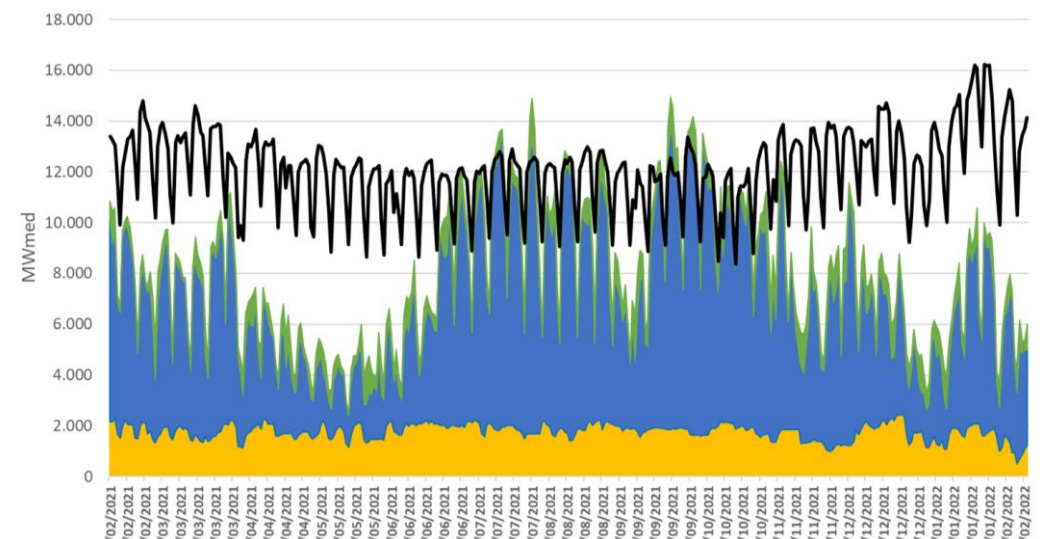
Nordeste



Norte



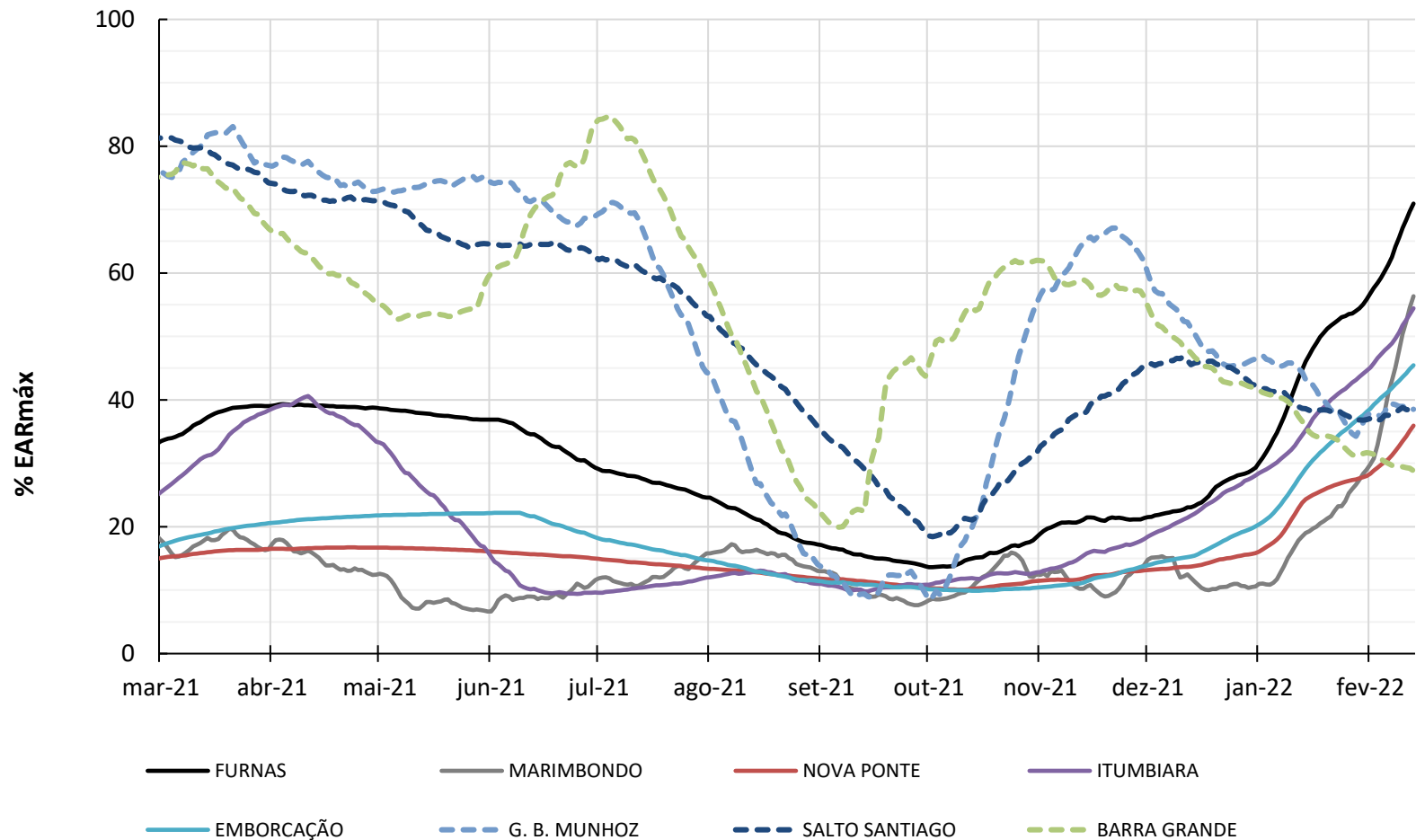
Sul




■ Hidro
 ■ Térmica
 ■ Solar
 ■ Eólica
 — Carga

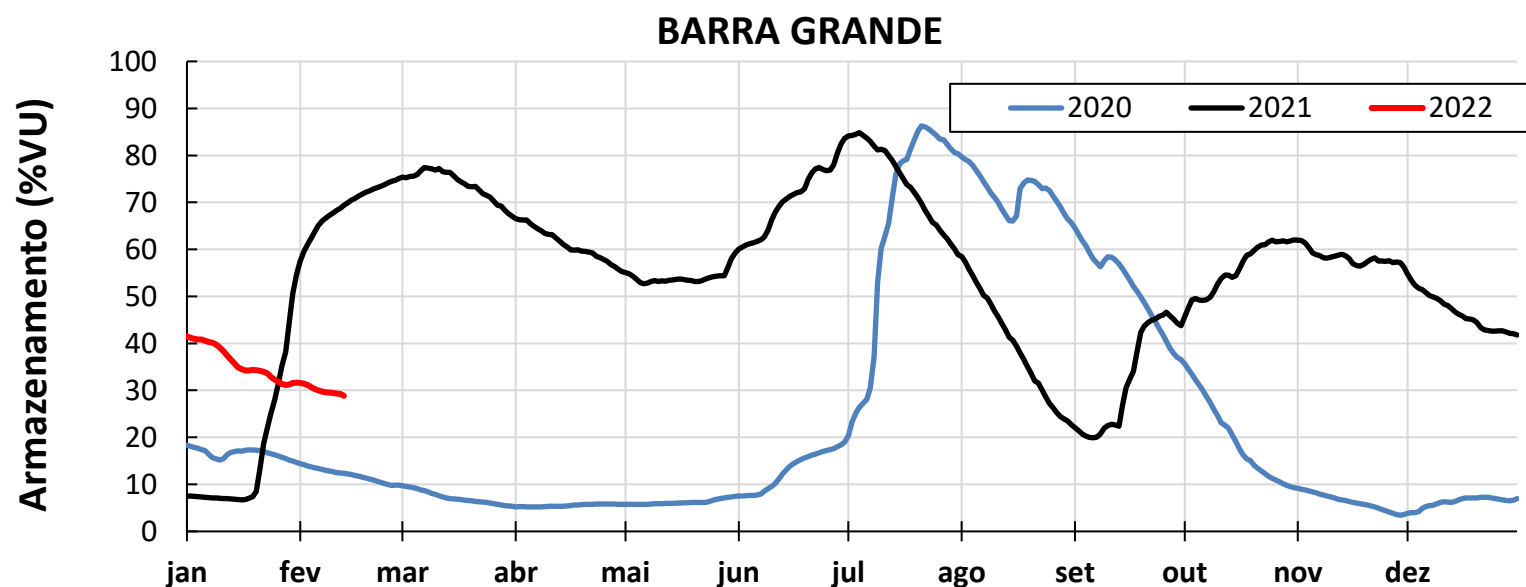
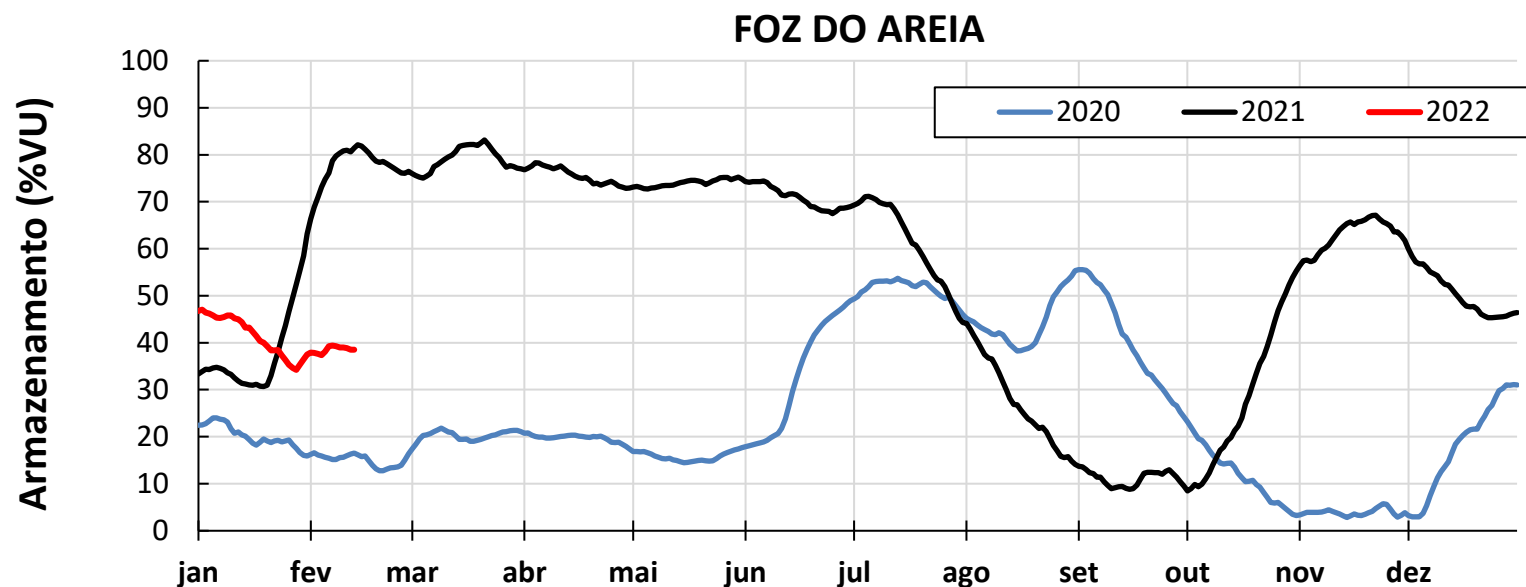


Situação de armazenamento dos principais reservatórios dos subsistemas Sul e Sudeste/Centro-Oeste



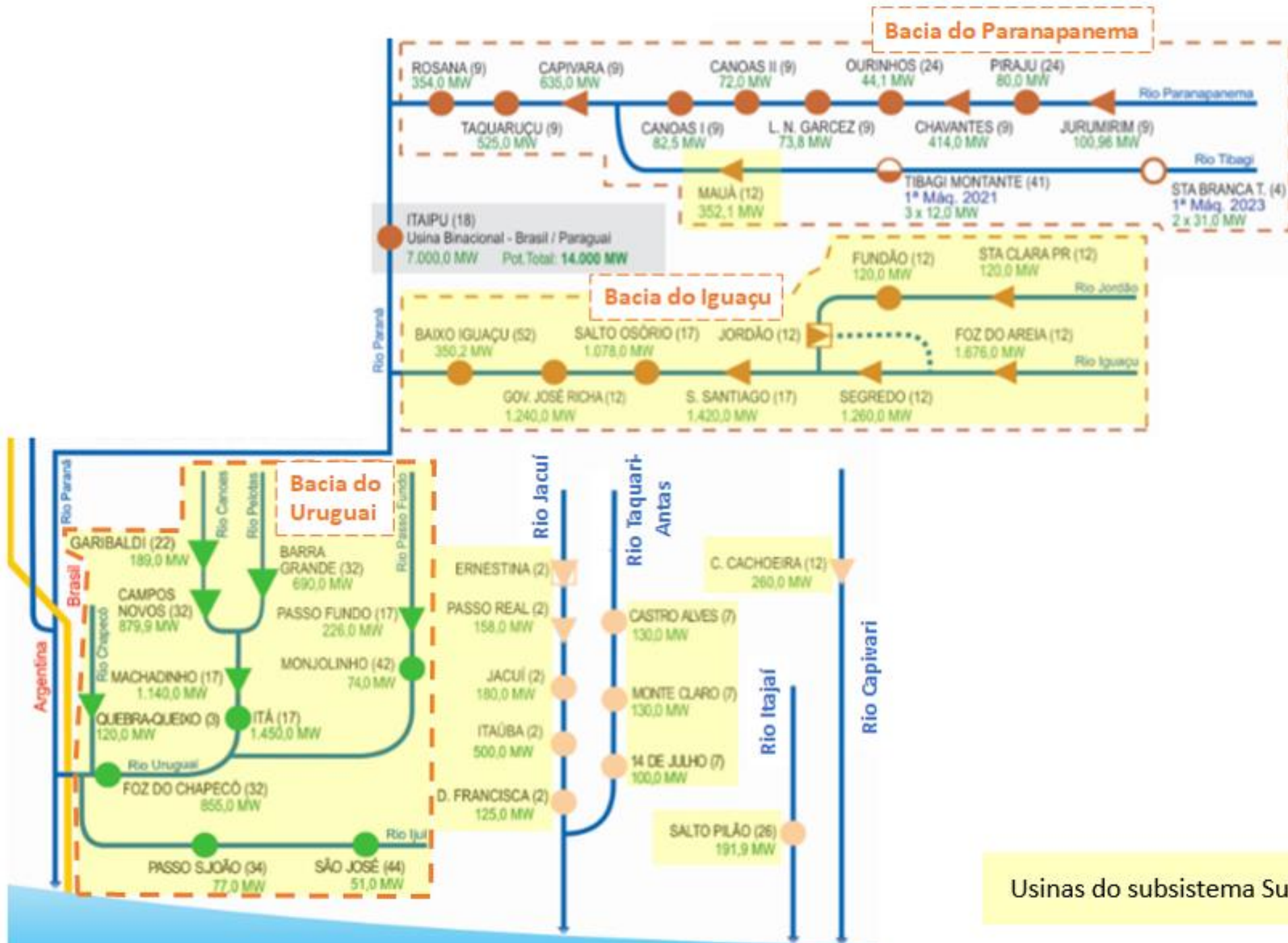


Situação de armazenamento dos principais reservatórios das bacias dos rios Iguaçu e Uruguai entre 2020 e 2022



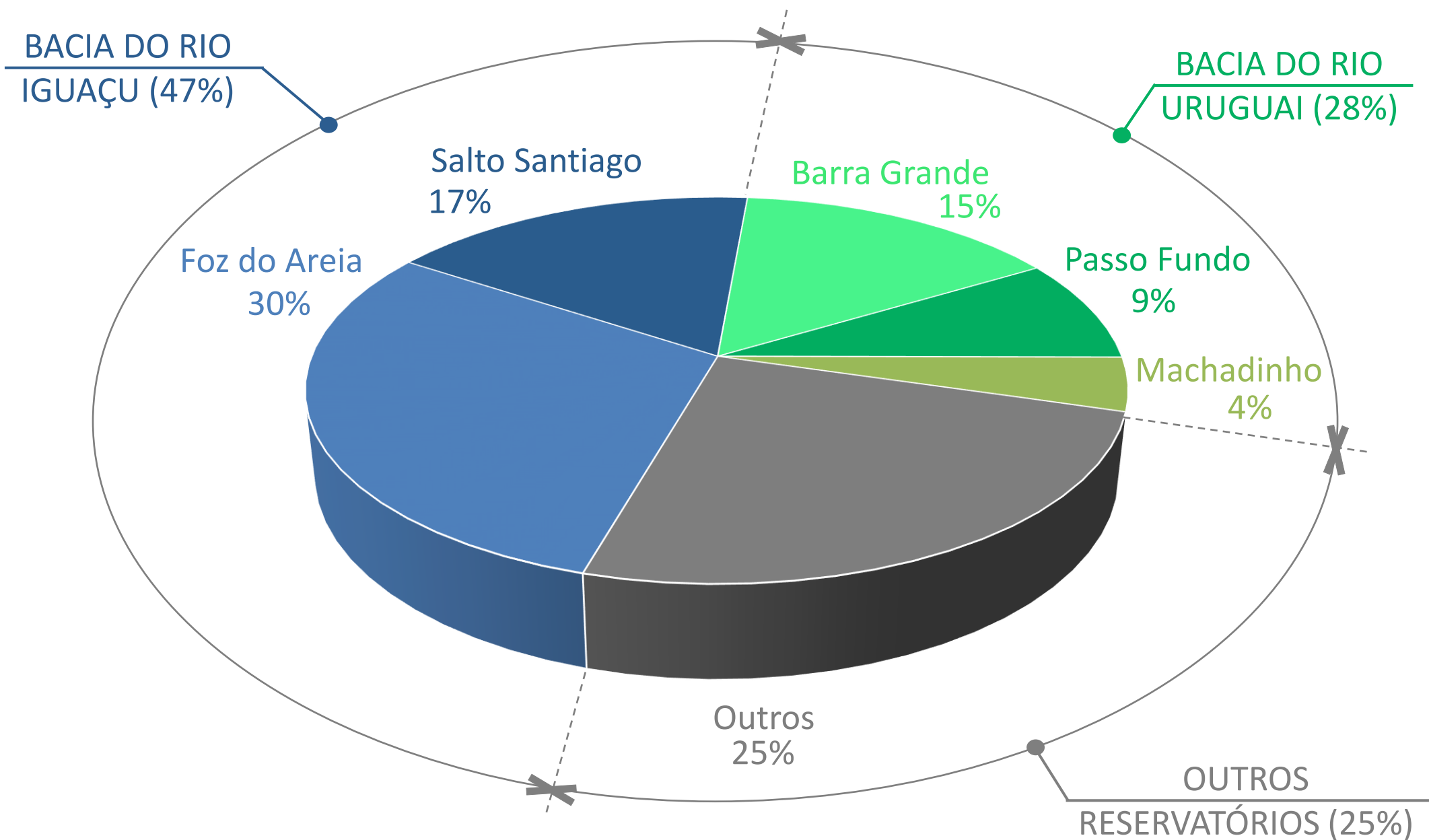
CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E ARMAZENAMENTOS OBSERVADOS NO SUBSISTEMA SUL

DIAGRAMA ESQUEMÁTICO DAS USINAS HIDROELÉTRICAS

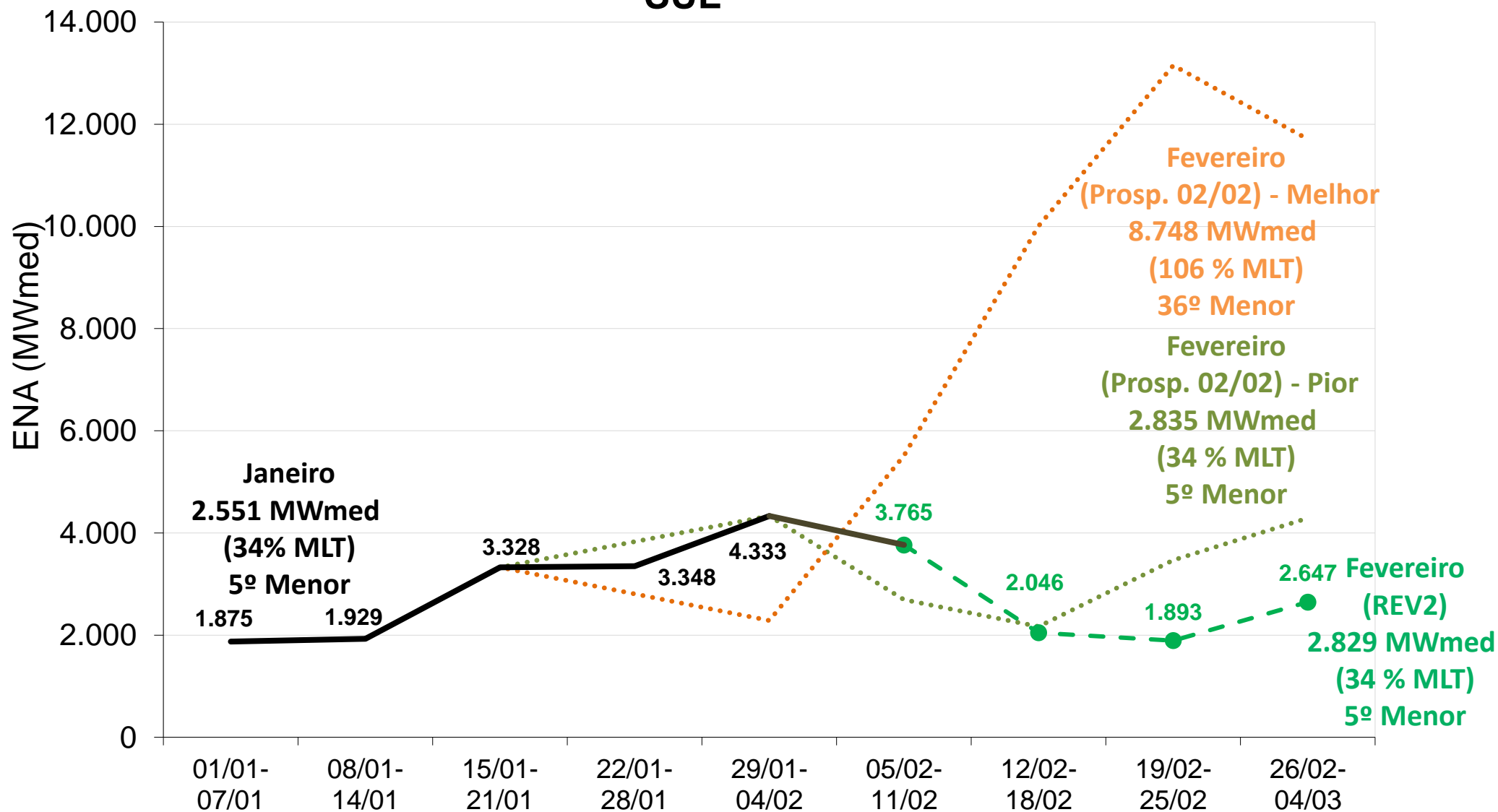


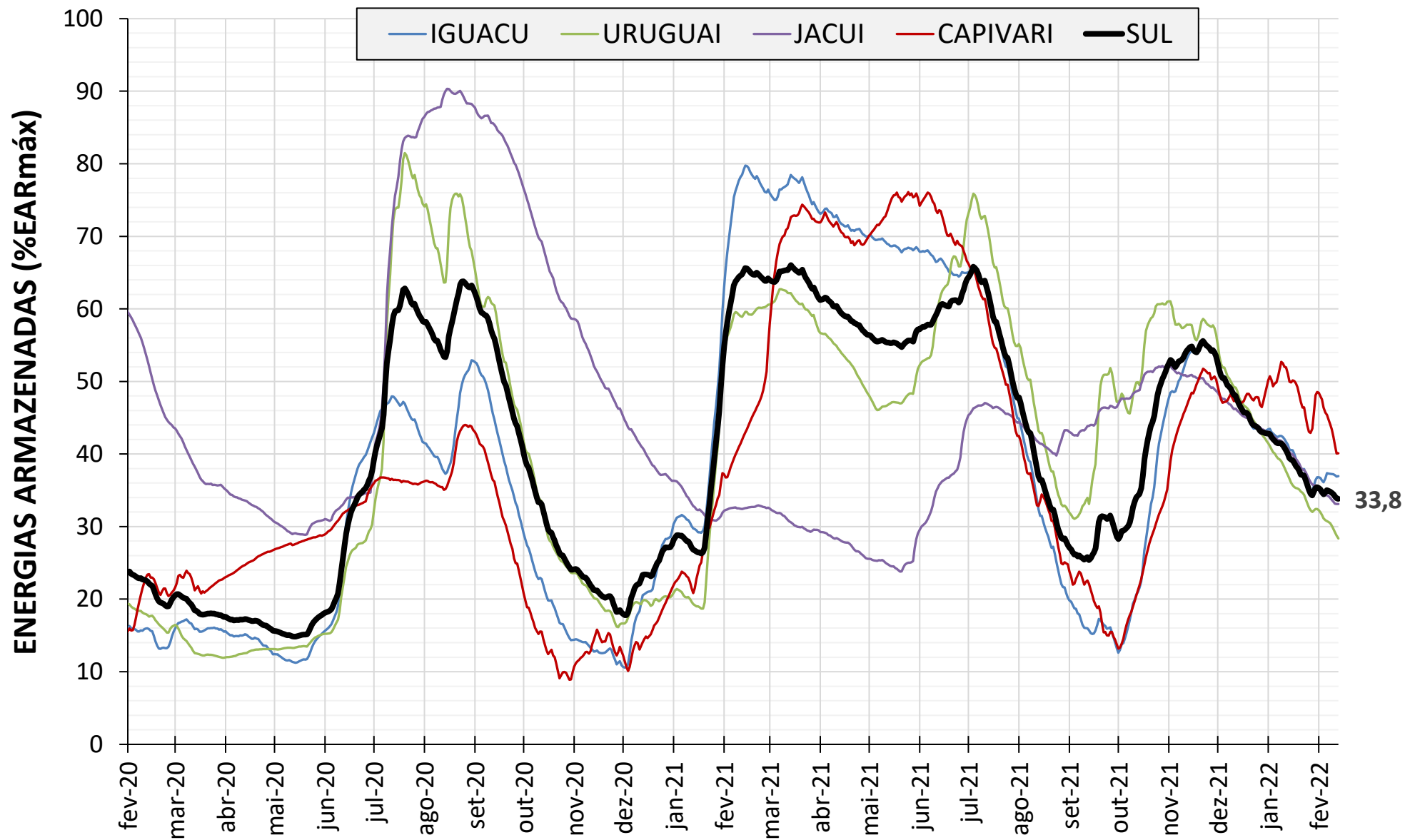
PARTICIPAÇÃO DOS PRINCIPAIS RESERVATÓRIOS NA EAR_{máx} DO SUBSISTEMA SUL

EAR_{máx} DO SUBSISTEMA SUL = 19.897MWmed (7% da EAR_{máx} do SIN)



SUL



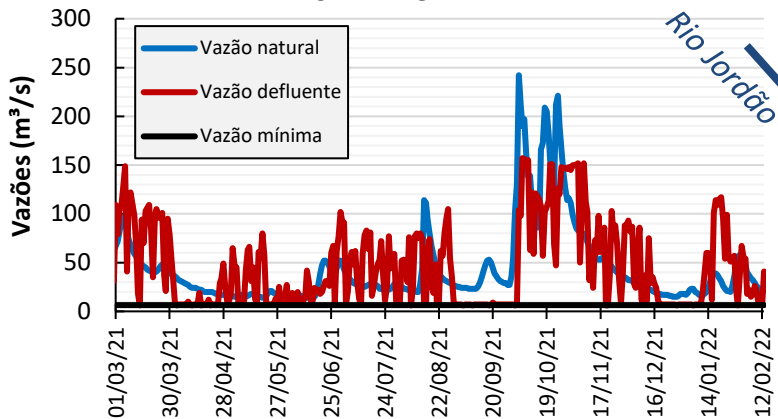


Nota: (1) Valores consolidados pelo ONS; (2) Período do gráfico: 01/02/2020 a 13/02/2022.

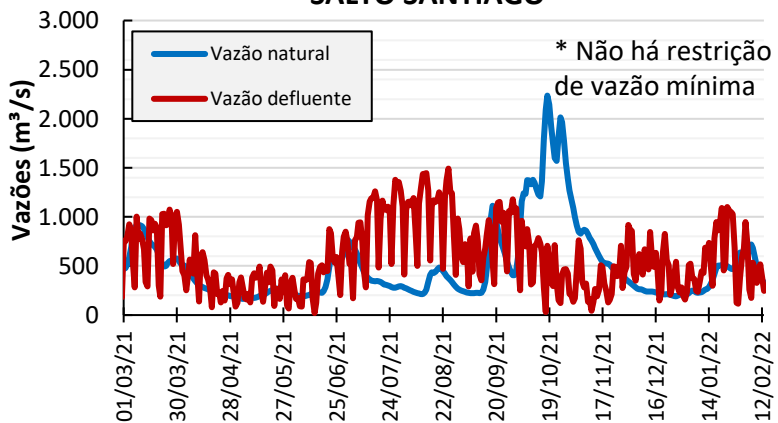


OPERAÇÃO DOS PRINCIPAIS RESERVATÓRIOS

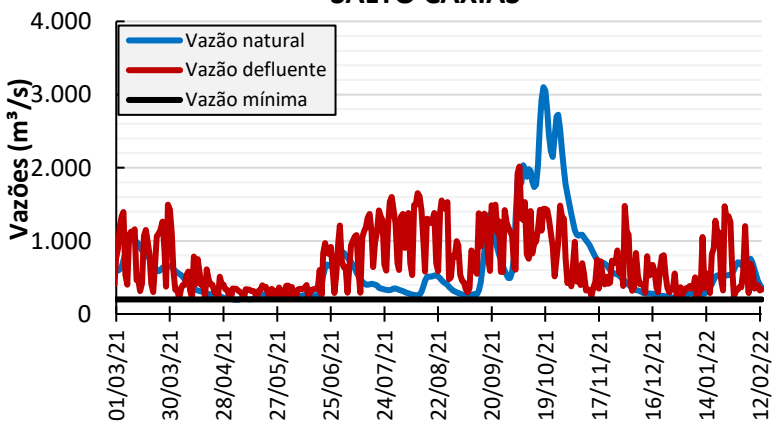
SANTA CLARA PR



SALTO SANTIAGO



SALTO CAXIAS



Rio Jordão

Santa Clara PR
120MW
VU=262hm³
(46%)

Fundão
120MW
VU=1hm³

Jordão
6,5MW
VU=25hm³

Salto Santiago
1.420MW
VU=4.113hm³
(38%)

Salto Cascas
1.240MW
VU=273hm³

Foz do Areia (GBM)
1.676MW
VU=3.085hm³
(38%)

Segredo
1.260MW
VU=384hm³
(36%)

Salto Osório
1.078MW
VU=403hm³

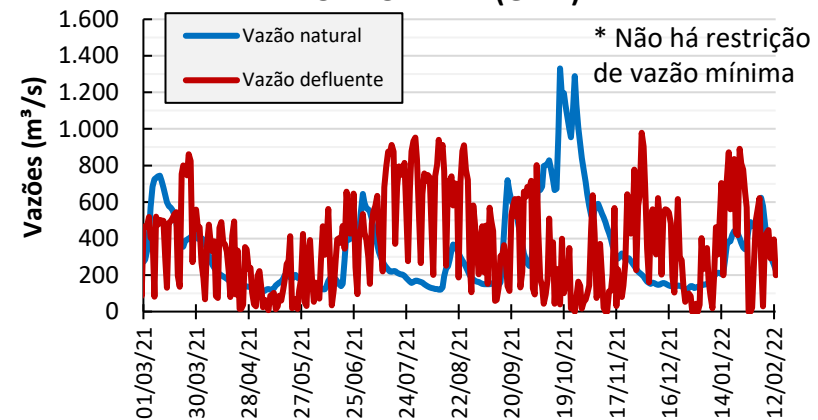
Baixo Iguaçu
350,2MW
VU=25hm³

▼ UHEs com reservatório

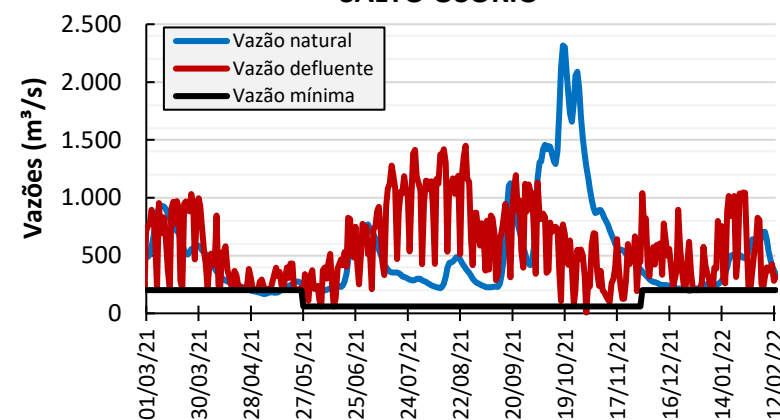
● UHEs a fio d'água

Observações: 1) Gráficos até dia 13/02; e 2) % VUs do IPDO de 13/02/2022.

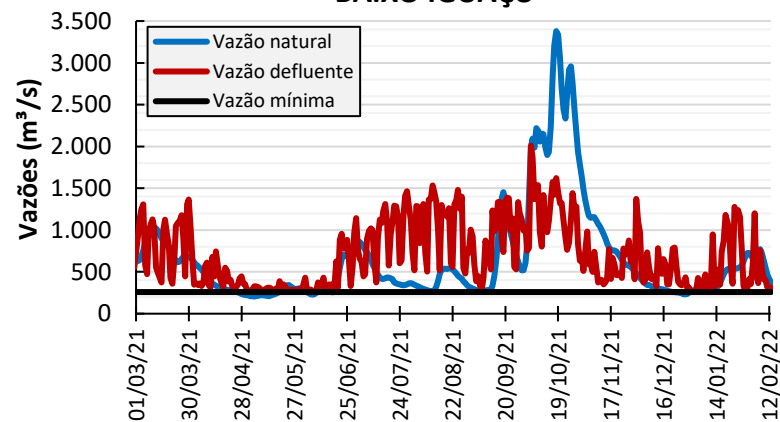
FOZ DO AREIA (GBM)



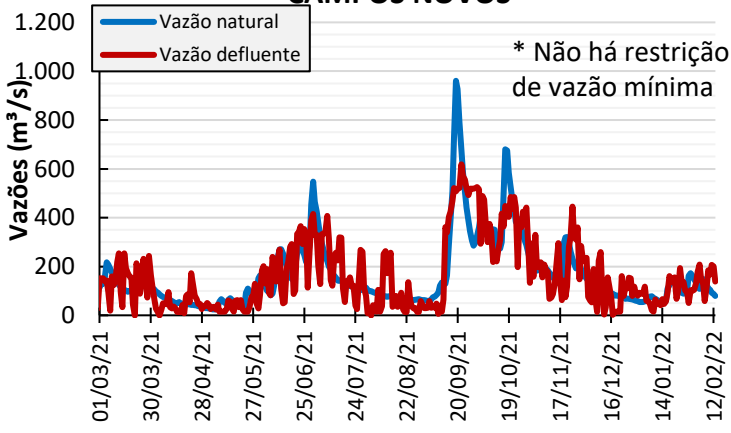
SALTO OSÓRIO



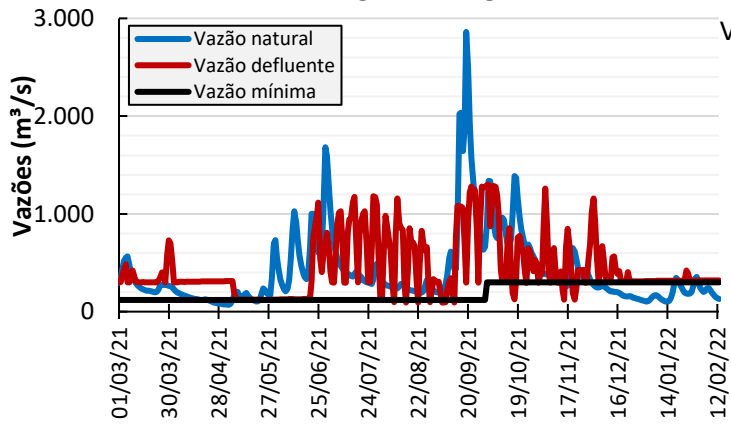
BAIXO IGUAÇU



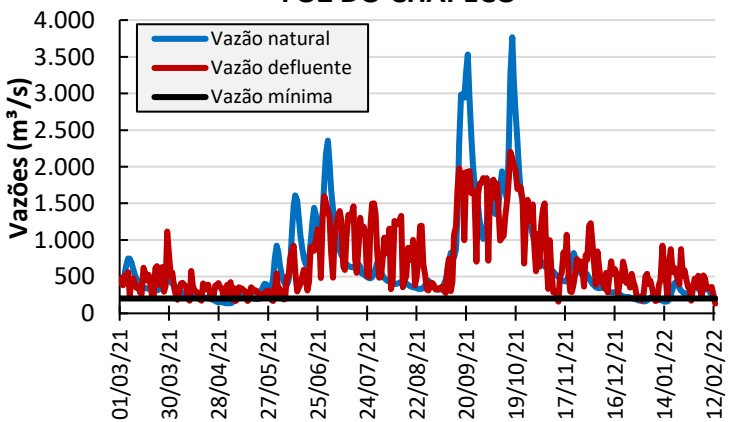
CAMPOS NOVOS



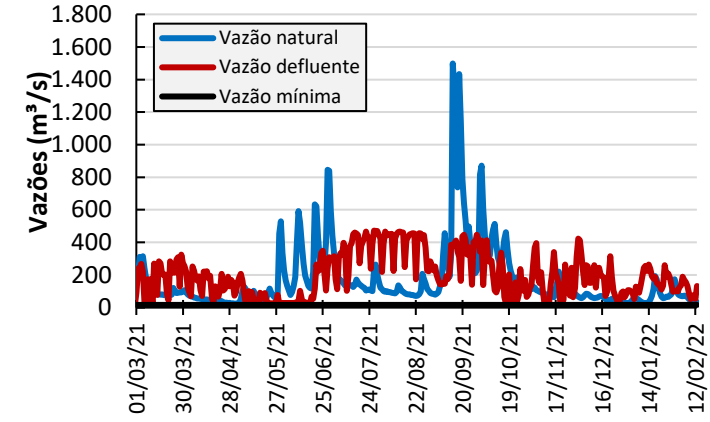
MACHADINHO



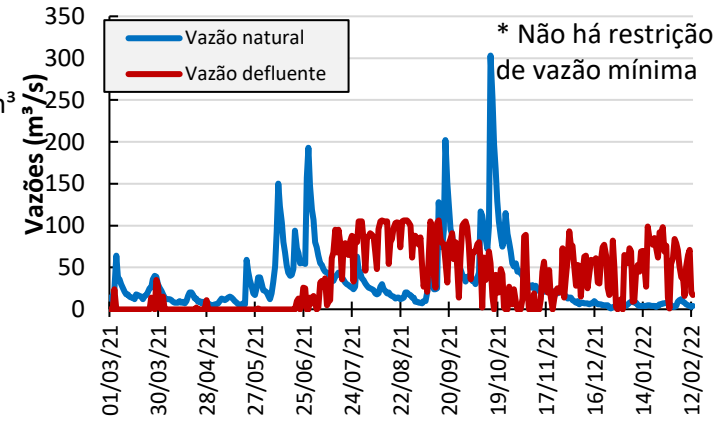
FOZ DO CHAPECÓ



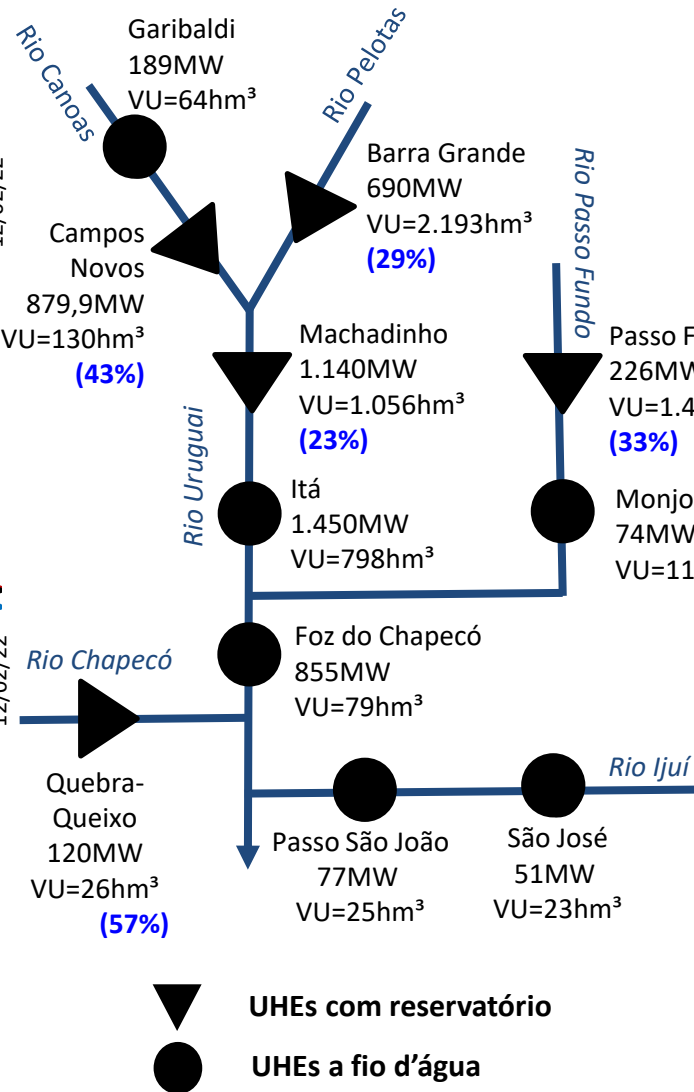
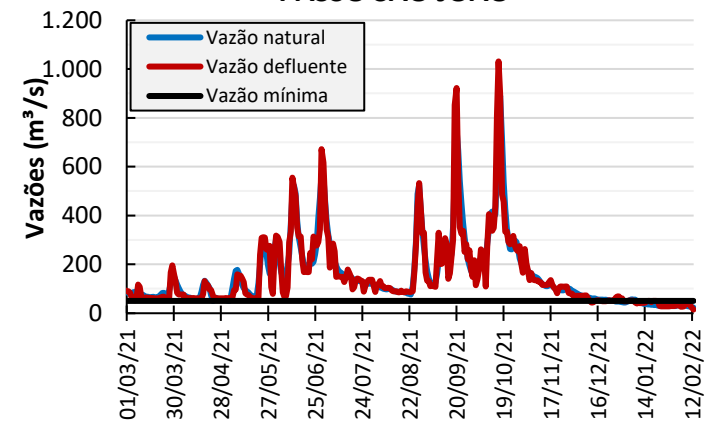
BARRA GRANDE



PASSO FUNDO



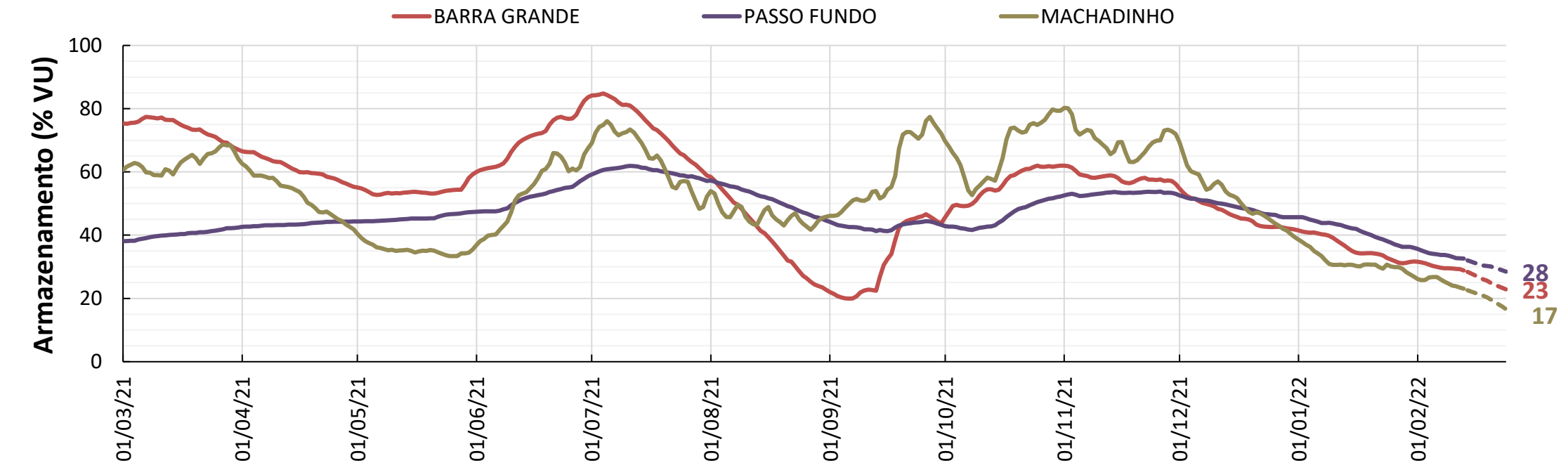
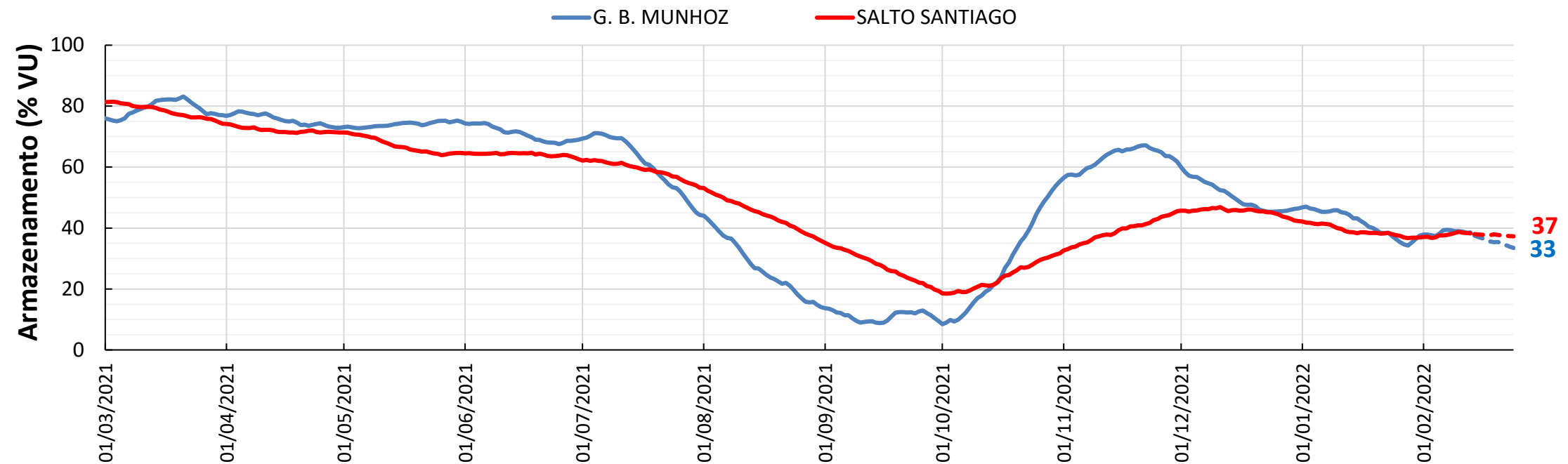
PASSO SÃO JOÃO



Observações: 1) Gráficos até dia 13/02; e 2) % VUs do IPDO de 13/02/2022.

RESULTADOS DAS SIMULAÇÕES HIDRÁULICAS

RESULTADOS DAS SIMULAÇÕES – 14/02/2022 a 24/02/2022



Obs. 1) Linha cheia – Dados observados; Linha tracejada – Simulação com previsão de vazões
 2) Regras operativas definidas a partir das afluências, atendendo às restrições operativas declaradas e necessidades energéticas do SIN.

AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E DE ARMAZENAMENTO DOS RESERVATÓRIOS DO SUBSISTEMA SUL

2ª Reunião da Sala de Crise da Região Sul
15 de fevereiro de 2022