


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

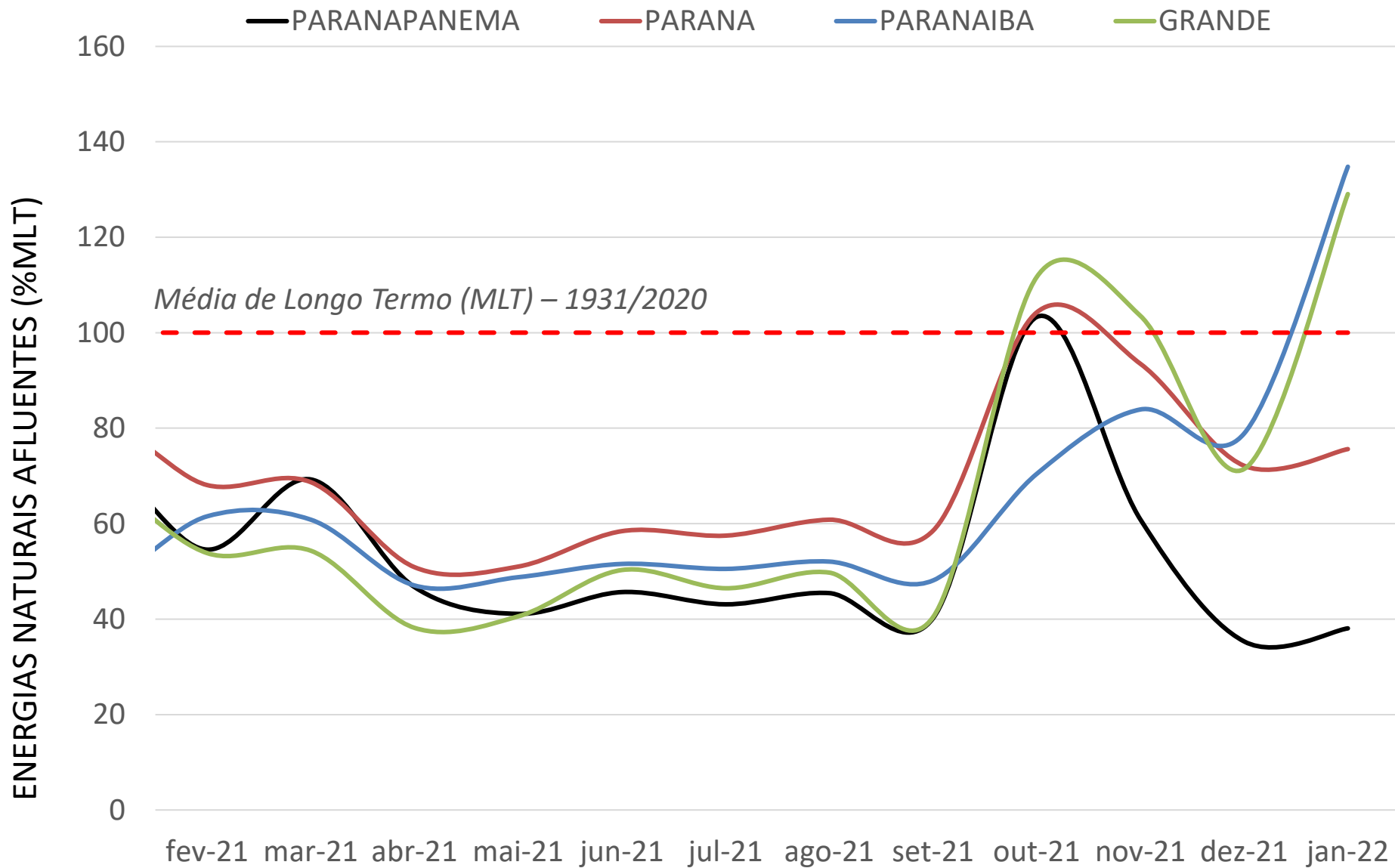
1ª Reunião da Sala de Crise da Região Sul
18 de janeiro de 2022

- 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



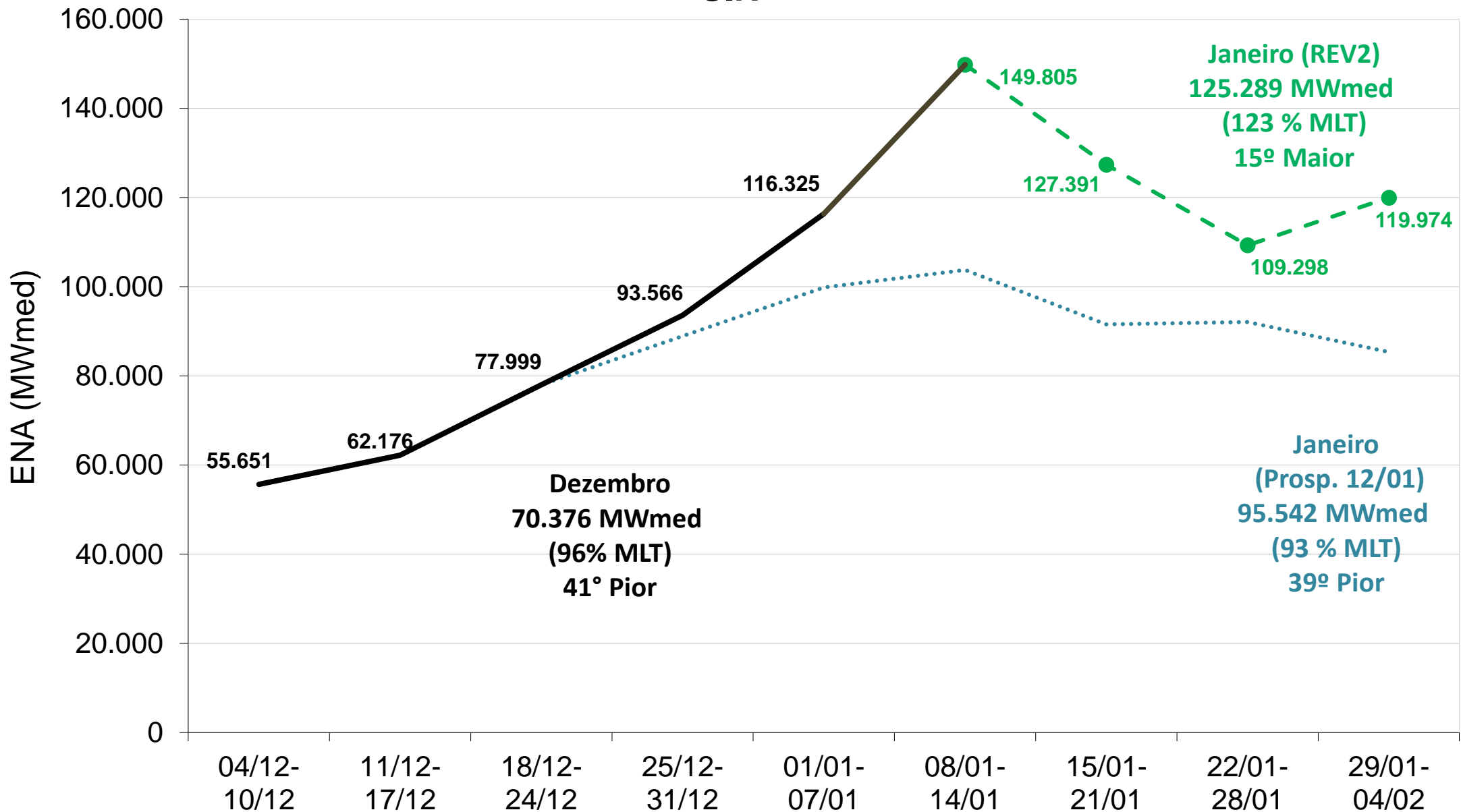
CONTEXTUALIZAÇÃO DA SITUAÇÃO ENERGÉTICA DO SIN

ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES DE BACIAS DA REGIÃO SUDESTE



Nota: (1) Dados até 16/01/2022.

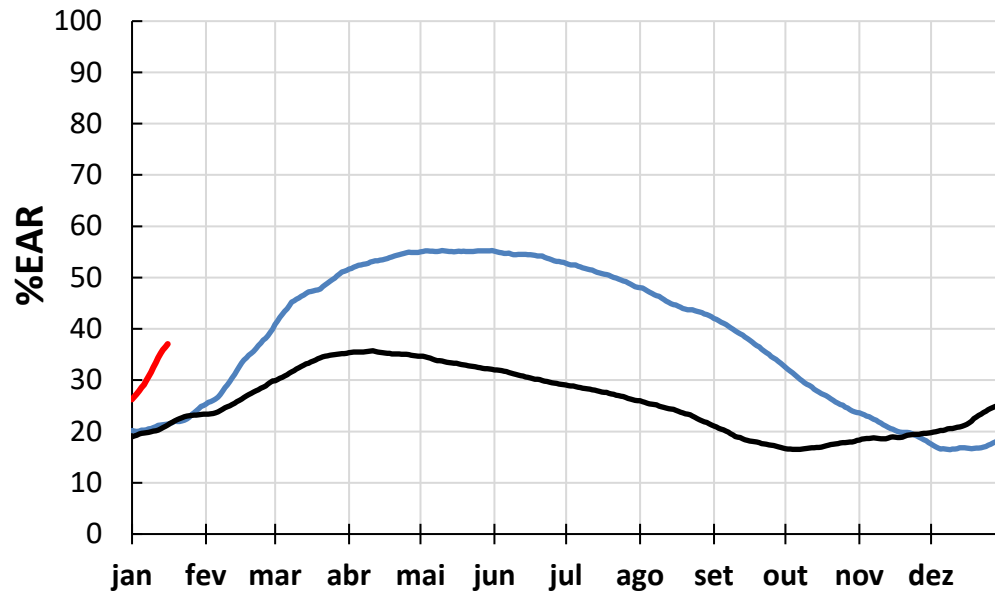
SIN



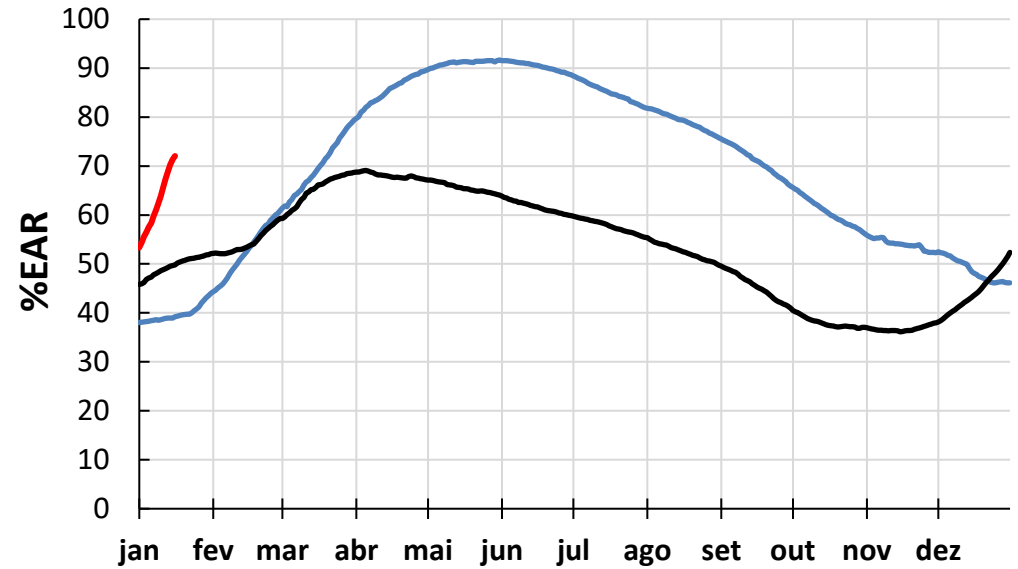
SIN: set/20 - dez/21: 70% MLT - Pior do histórico
 dez/20 - dez/21: 73% MLT - Pior do histórico

EVOLUÇÃO DOS ARMAZENAMENTOS EM 2022 EM RELAÇÃO A 2020 E 2021

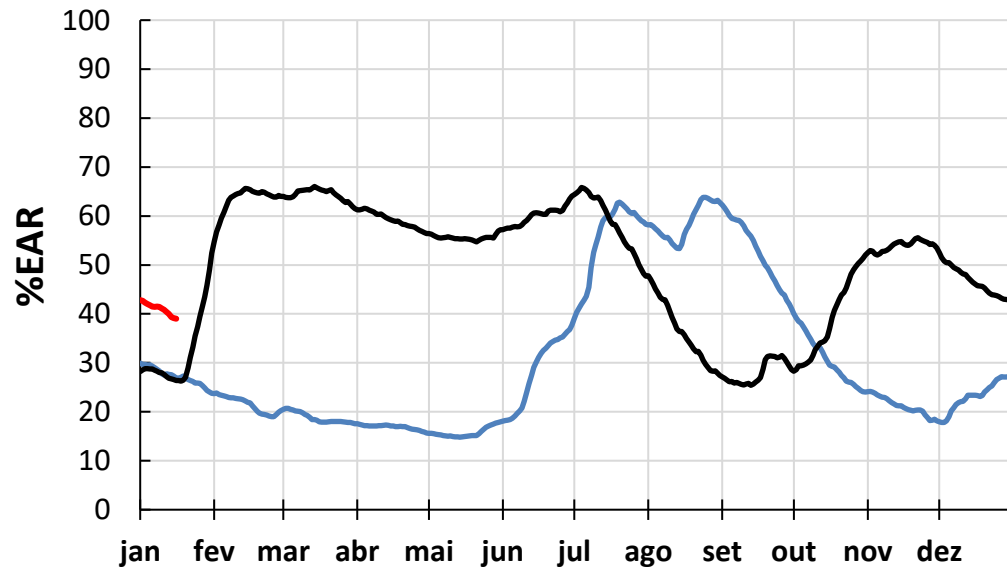
SUDESTE / CENTRO-OESTE



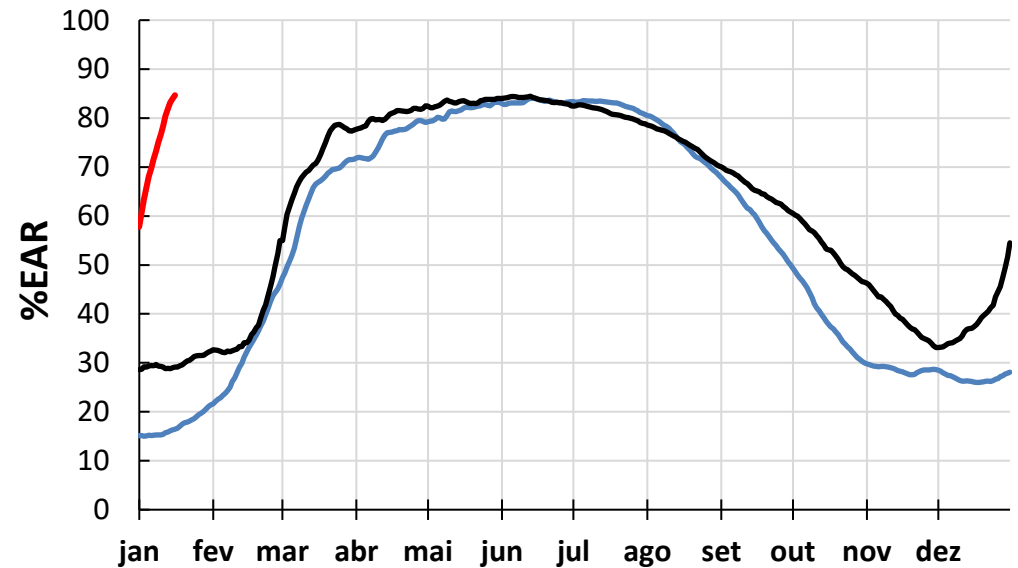
NORDESTE



SUL



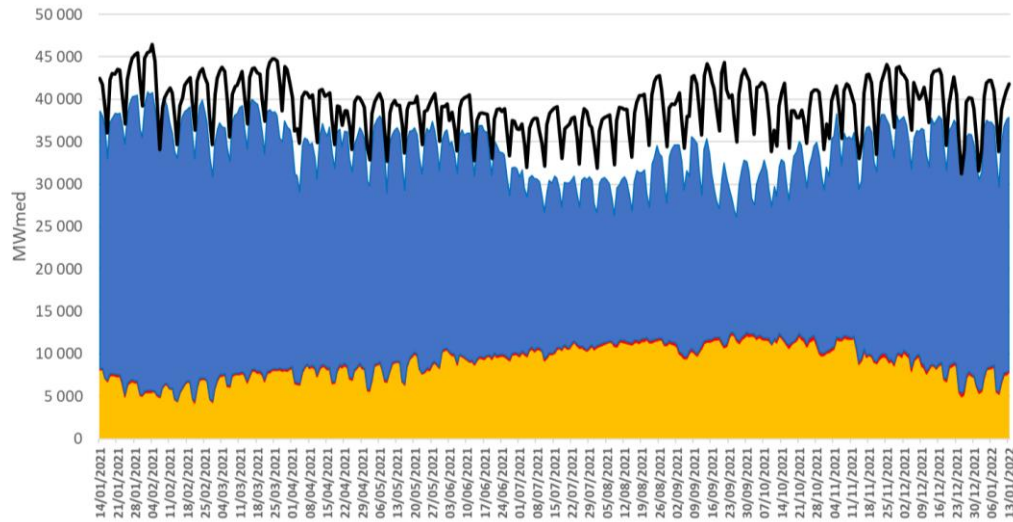
NORTE



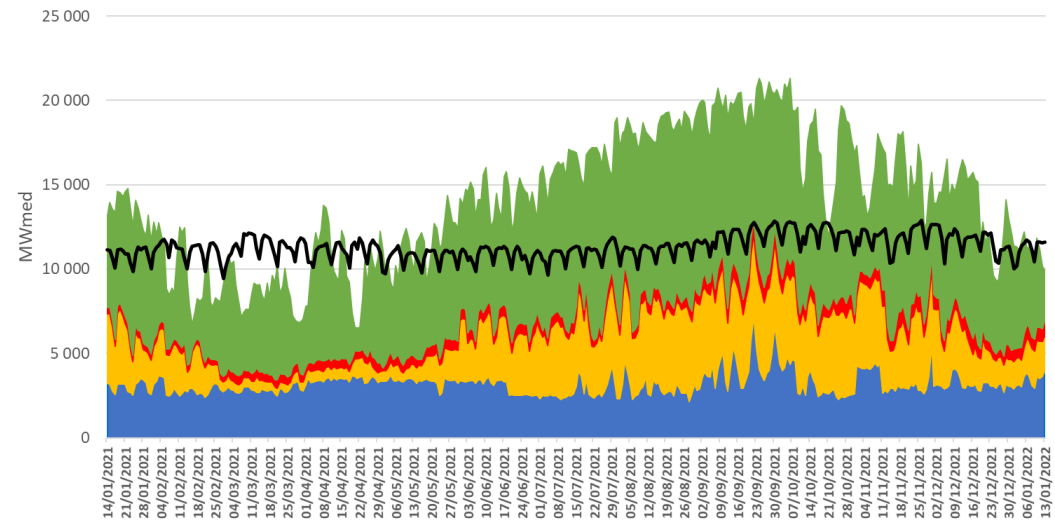
— 2020 — 2021 — 2022

Atendimento à Carga (em MWmed)

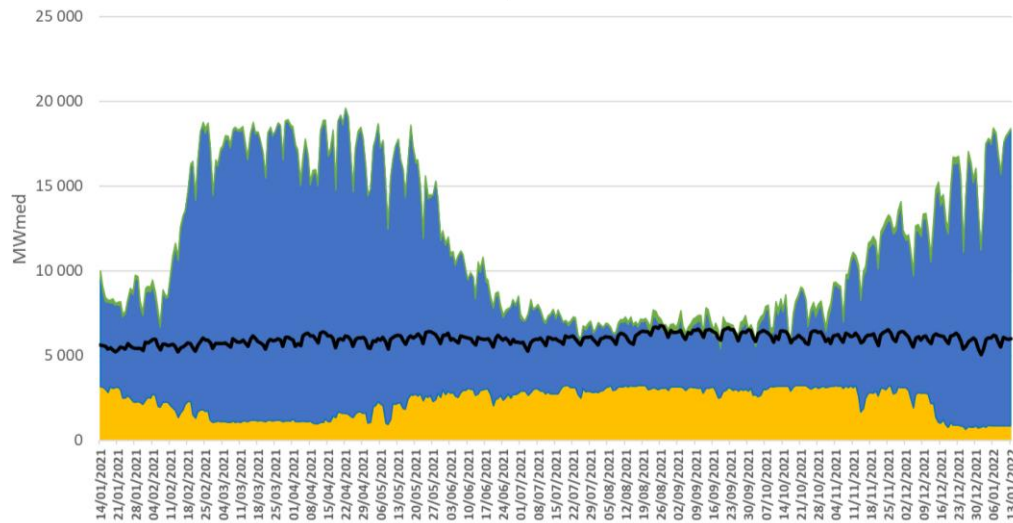
Sudeste/Centro-Oeste



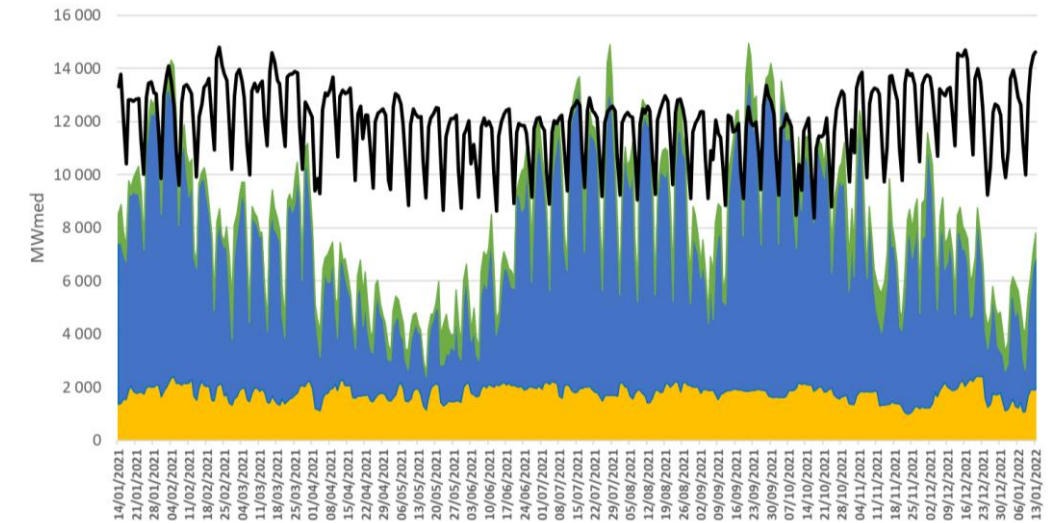
Nordeste



Norte



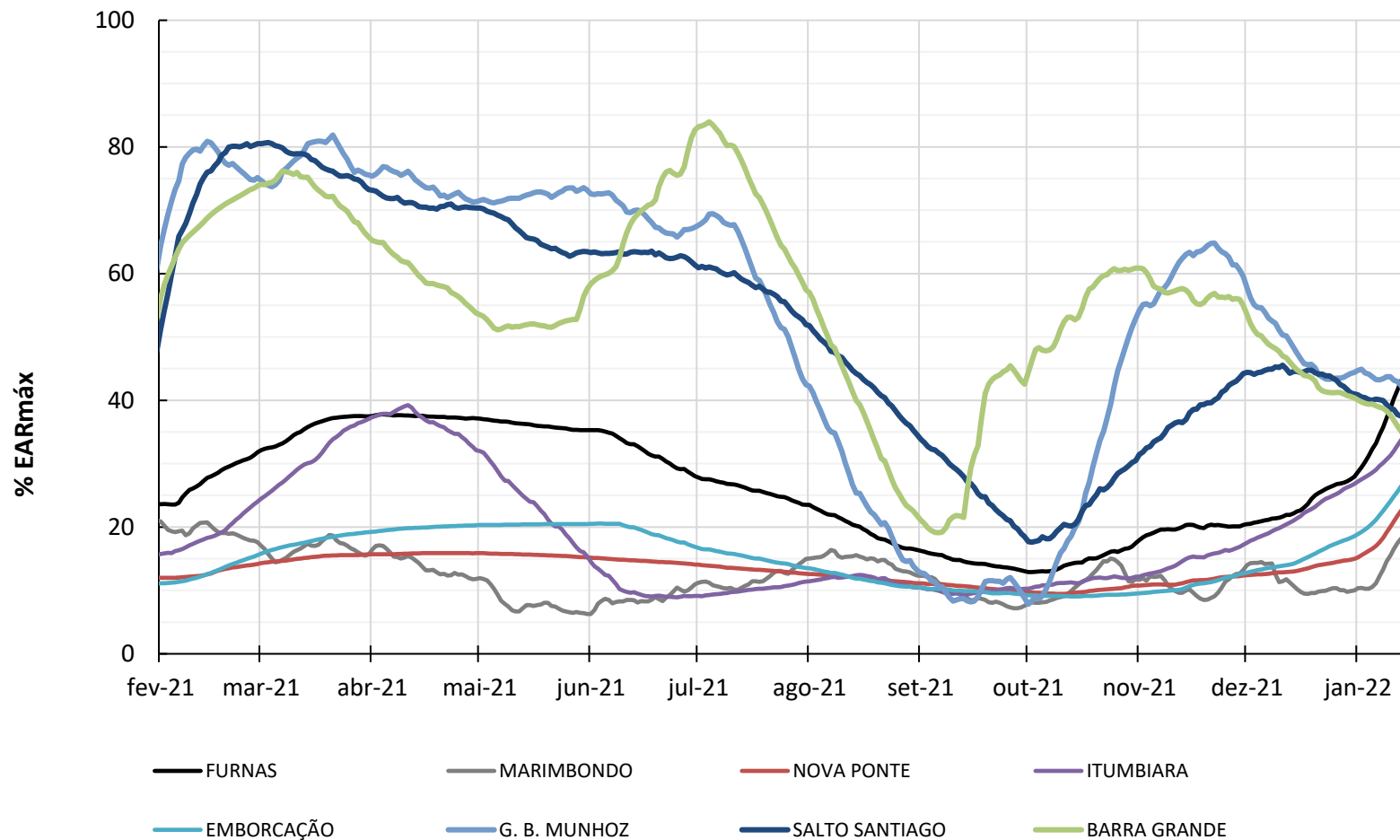
Sul




■ Hidro
 ■ Térmica
 ■ Solar
 ■ Eólica
 — Carga



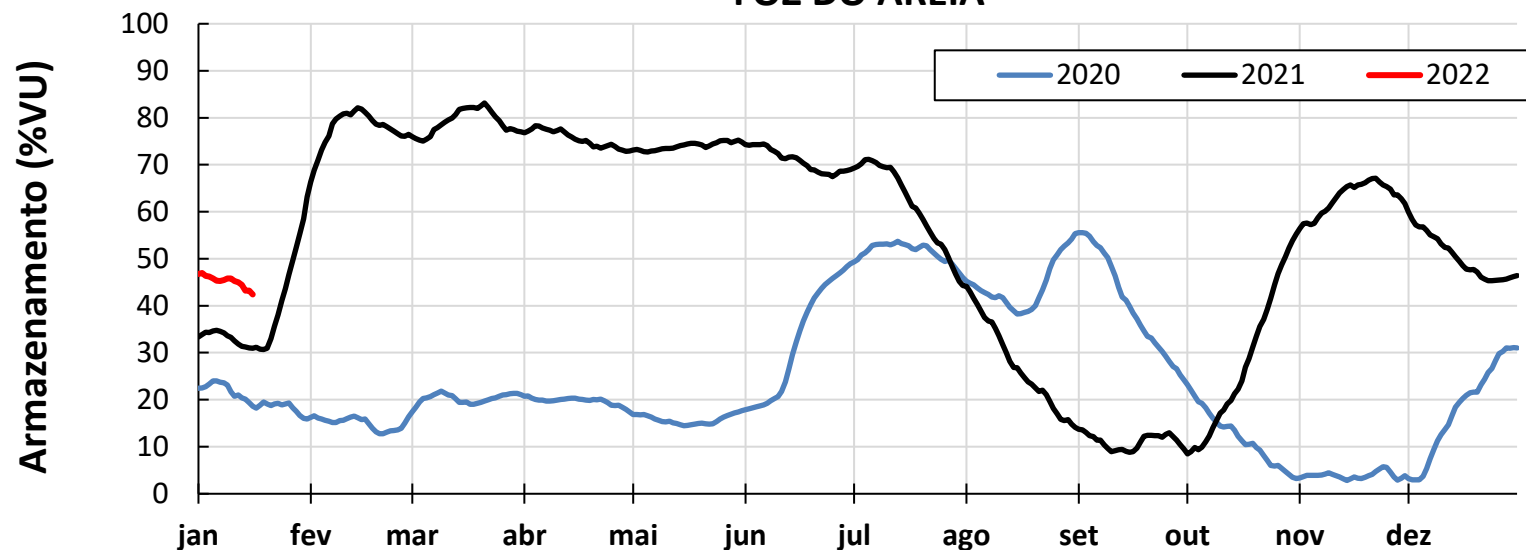
Situação de armazenamento dos principais reservatórios dos subsistemas Sul e Sudeste/Centro-Oeste



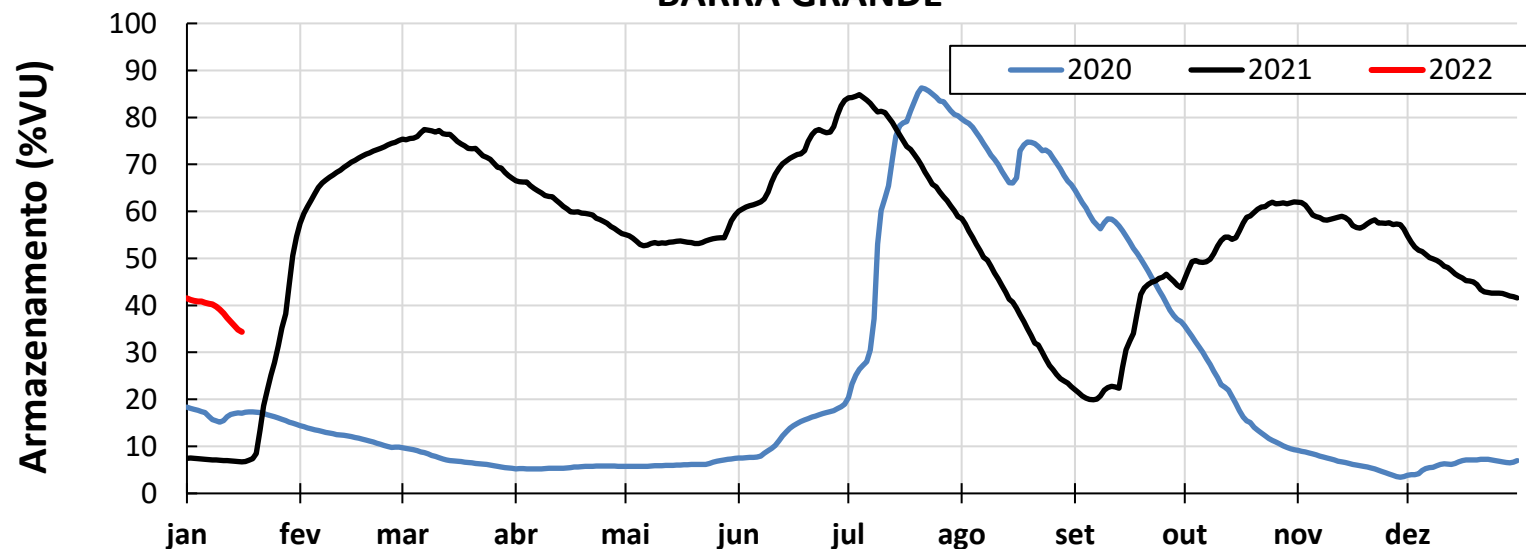



Situação de armazenamento dos principais reservatórios das bacias dos rios Iguaçu e Uruguai entre 2020 e 2022

FOZ DO AREIA



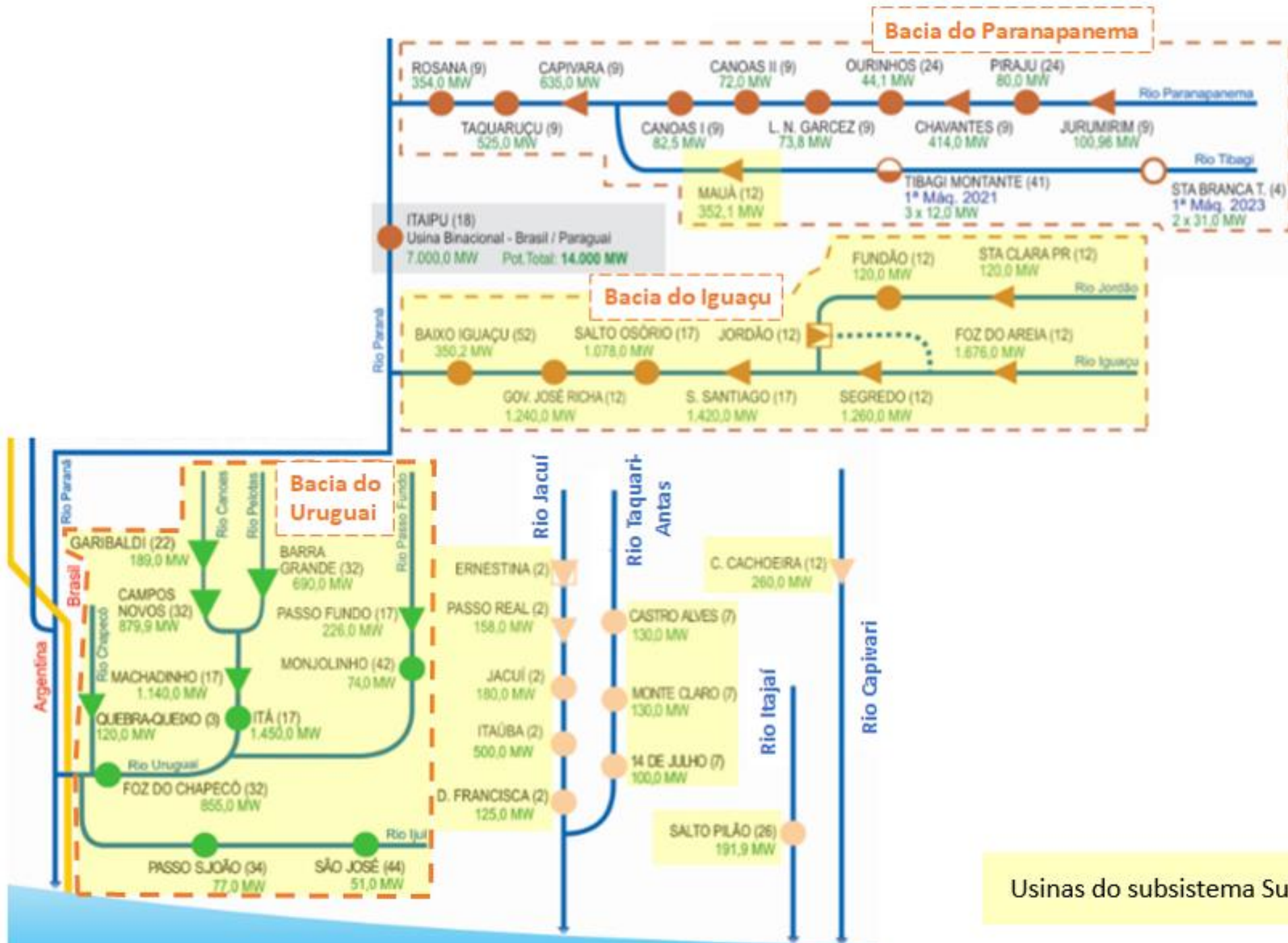
BARRA GRANDE





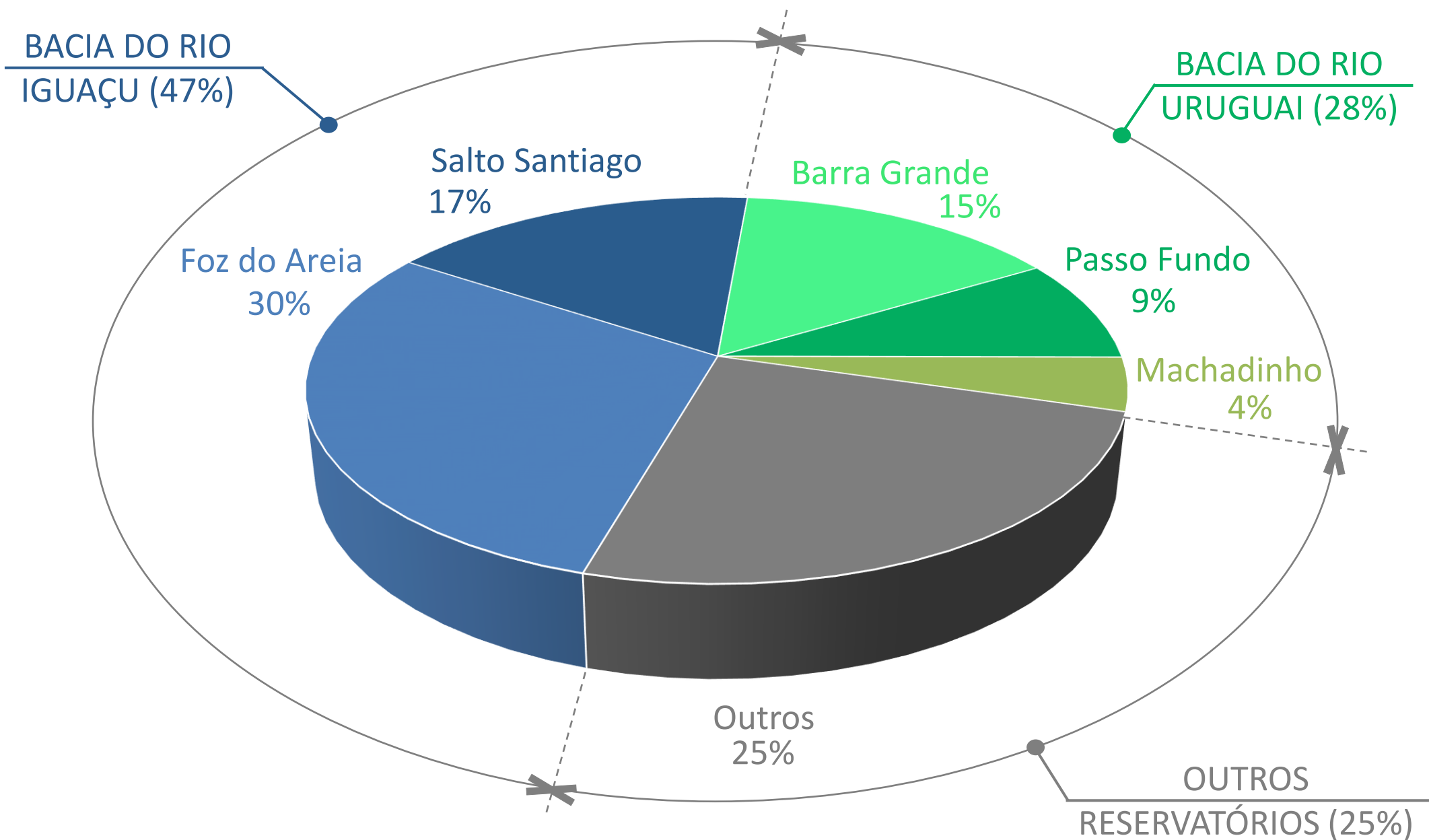
CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E ARMAZENAMENTOS OBSERVADOS NO SUBSISTEMA SUL

DIAGRAMA ESQUEMÁTICO DAS USINAS HIDROELÉTRICAS

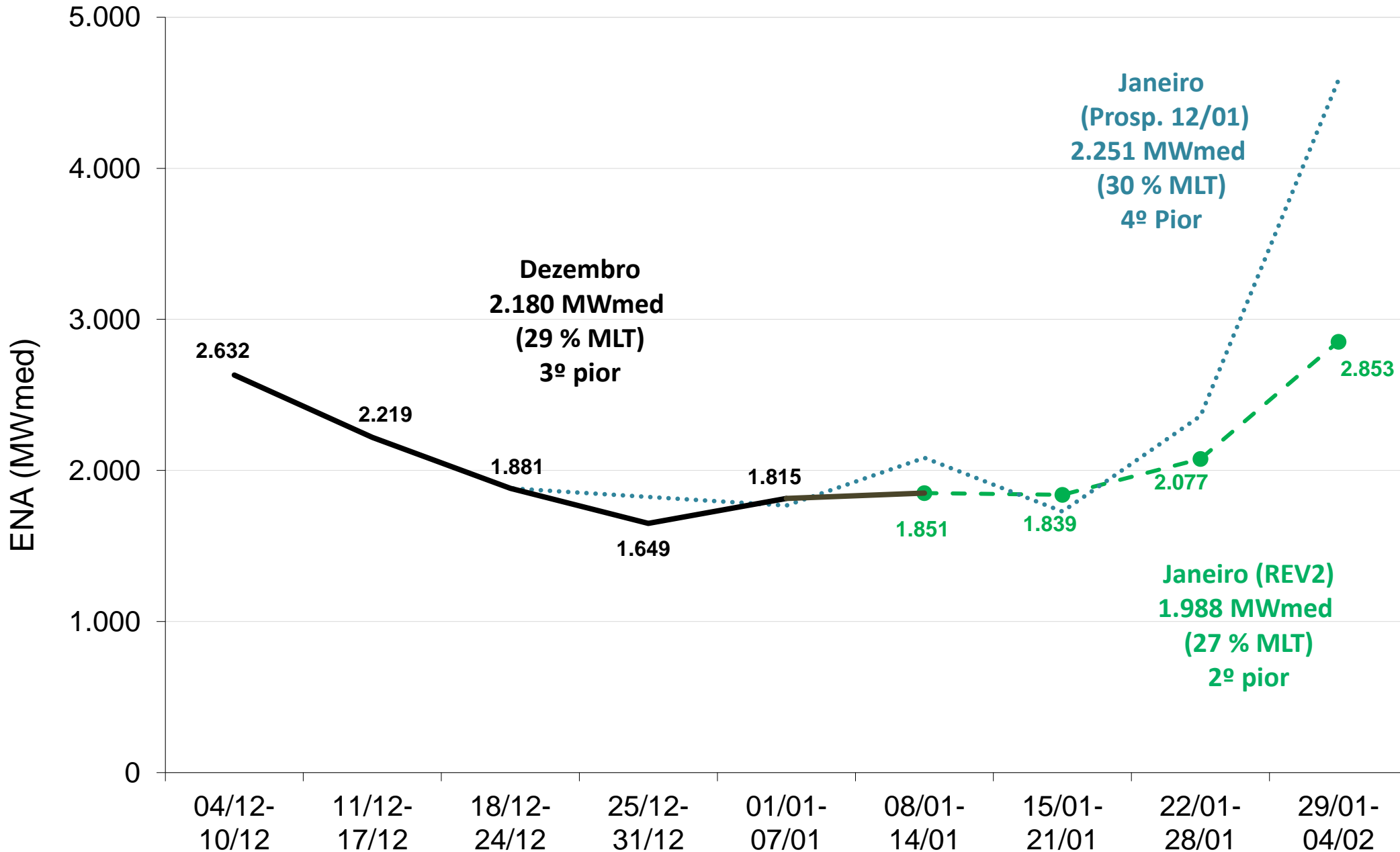


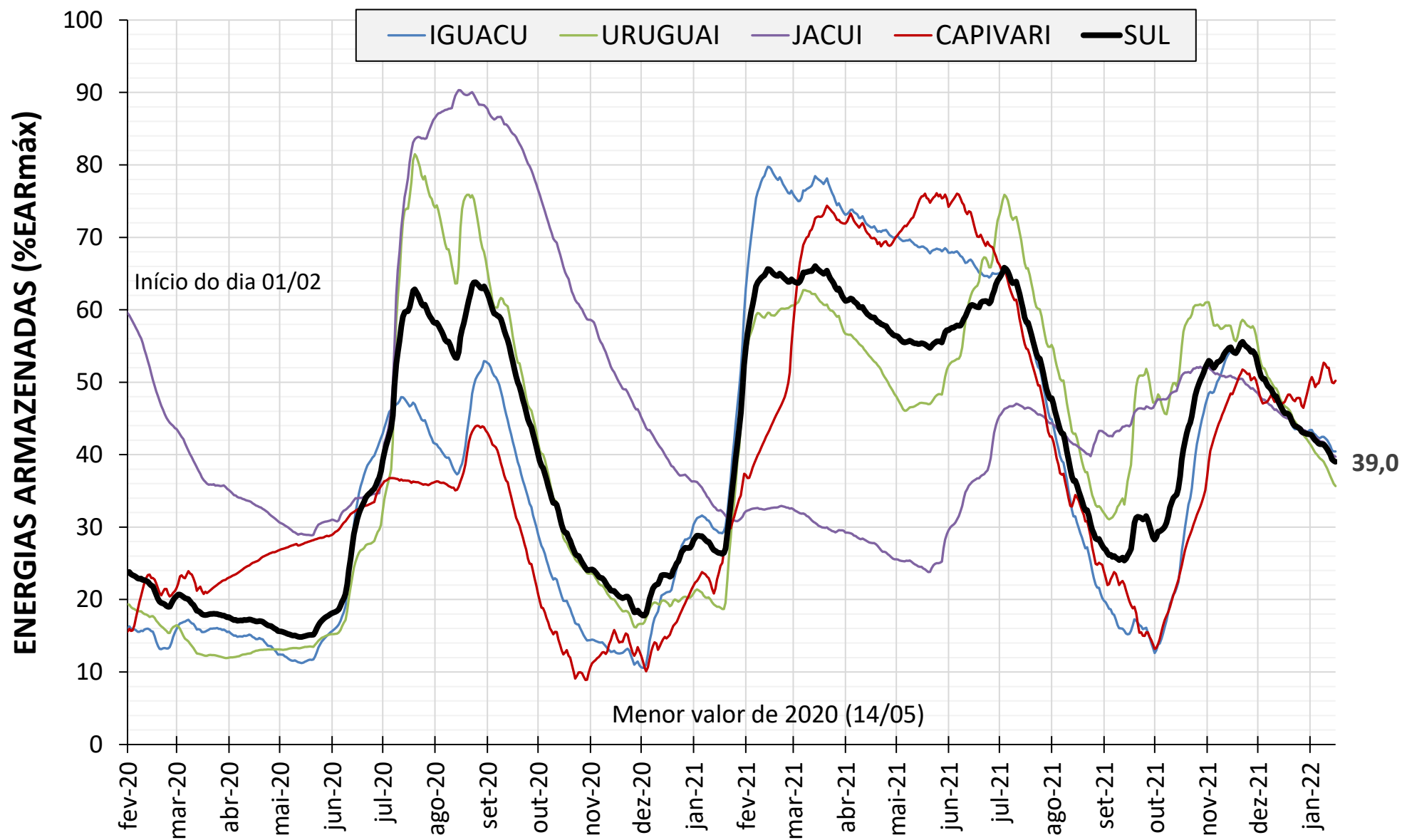
PARTICIPAÇÃO DOS PRINCIPAIS RESERVATÓRIOS NA EAR_{máx} DO SUBSISTEMA SUL

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



SUL



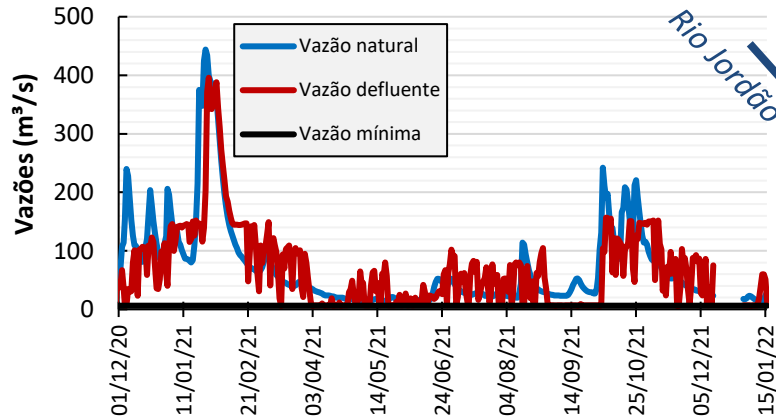


Nota: (1) Valores consolidados pelo ONS; (2) Período do gráfico: 01/02/2020 a 16/01/2022.

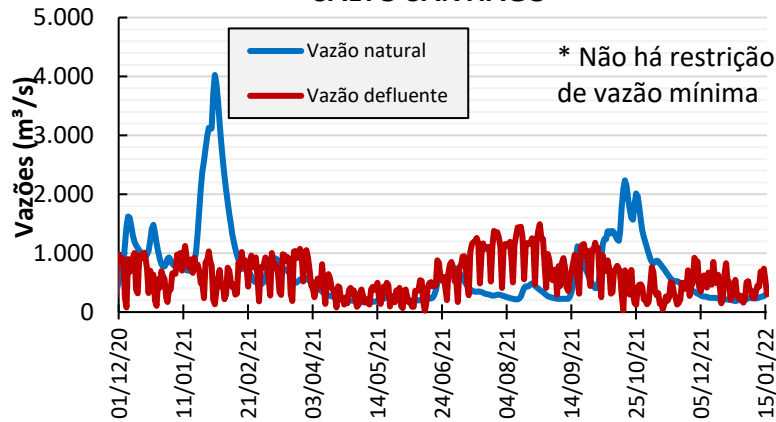


OPERAÇÃO DOS PRINCIPAIS RESERVATÓRIOS

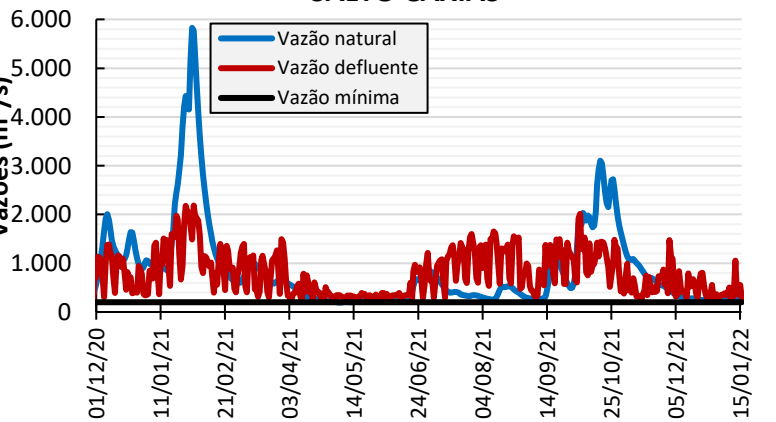
SANTA CLARA PR



SALTO SANTIAGO



SALTO CAXIAS



Rio Jordão

Santa Clara PR
 120MW
 VU=262hm³
 (62%)

Fundão
 120MW
 VU=1hm³

Jordão
 6,5MW
 VU=25hm³

Salto Santiago
 1.420MW
 VU=4.113hm³
 (39%)

Salto Cascas
 1.240MW
 VU=273hm³

Foz do Areia (GBM)
 1.676MW
 VU=3.085hm³
 (42%)

Segredo
 1.260MW
 VU=384hm³
 (48%)

Salto Osório
 1.078MW
 VU=403hm³

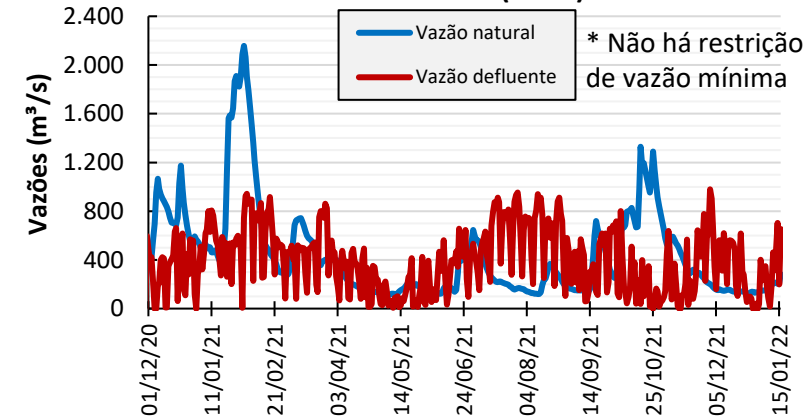
Baixo Iguaçu
 350,2MW
 VU=25hm³

▼ UHEs com reservatório

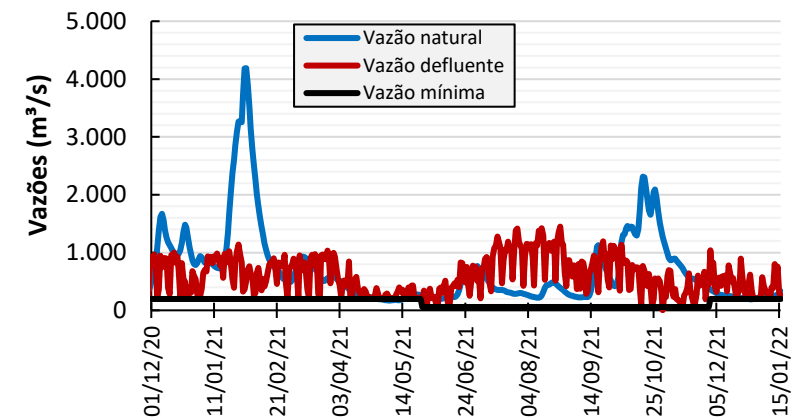
● UHEs a fio d'água

Observações: 1) Gráficos até dia 16/01; e
 2) % VUs do IPDO de 16/01/2022.

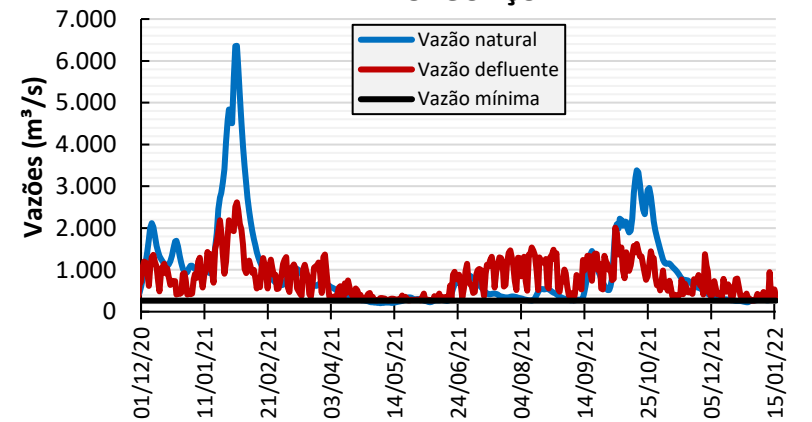
FOZ DO AREIA (GBM)



SALTO OSÓRIO



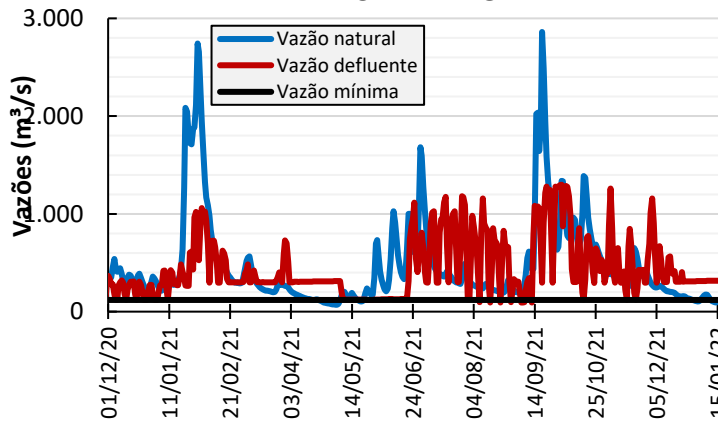
BAIXO IGUAÇU



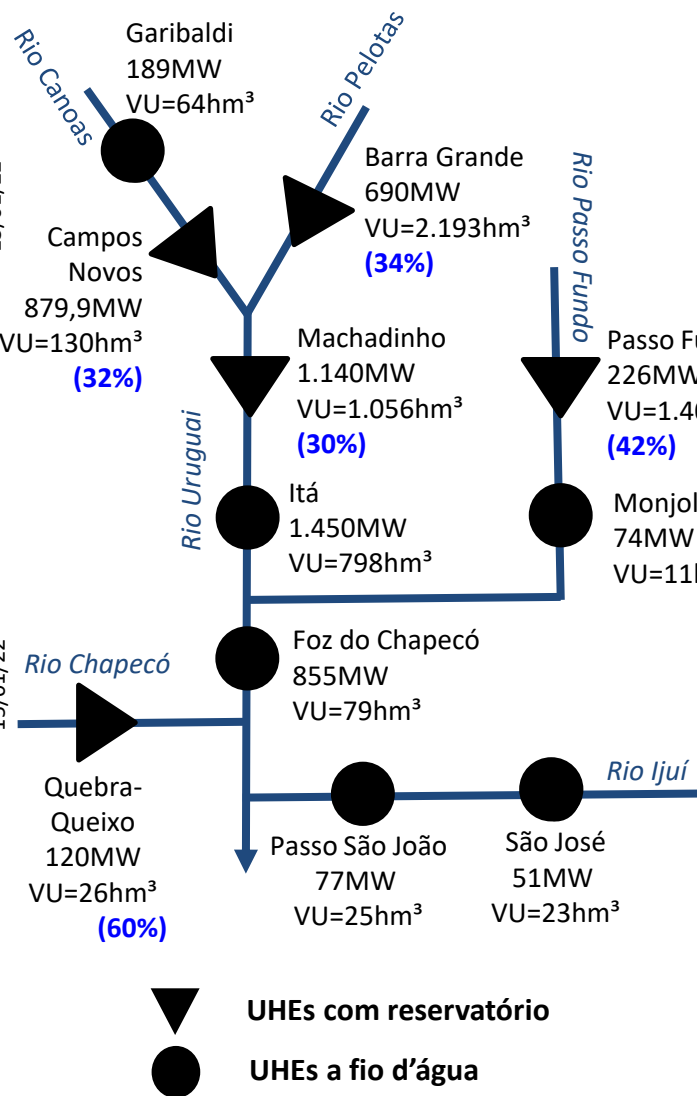
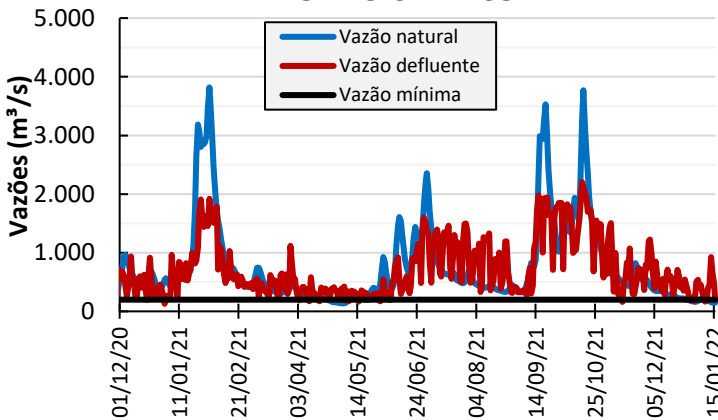
CAMPOS NOVOS



MACHADINHO

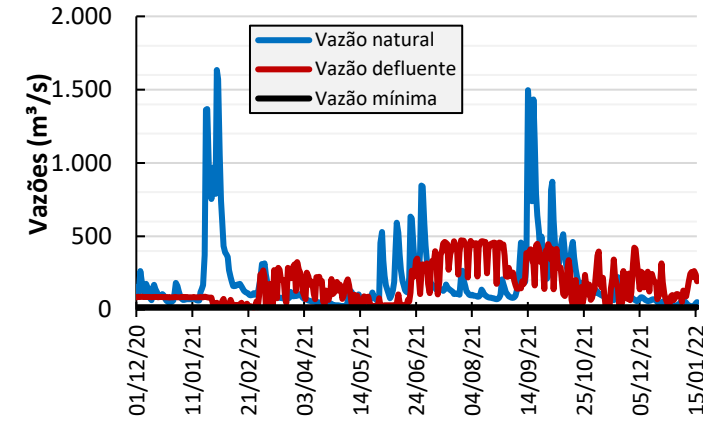


FOZ DO CHAPECÓ

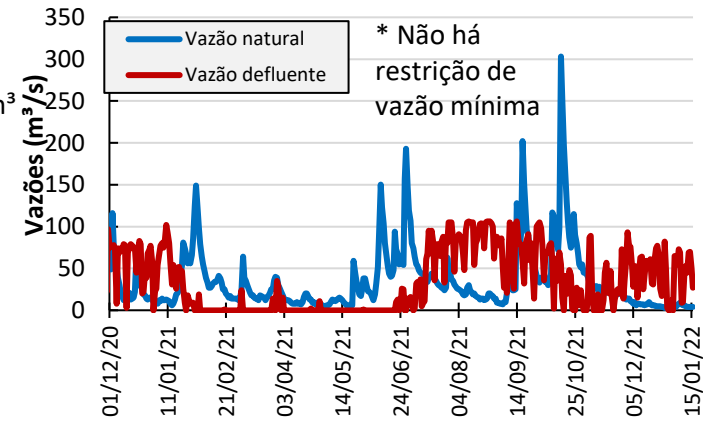


Observações: 1) Gráficos até dia 16/01; e 2) % VUs do IPDO de 16/01/2022.

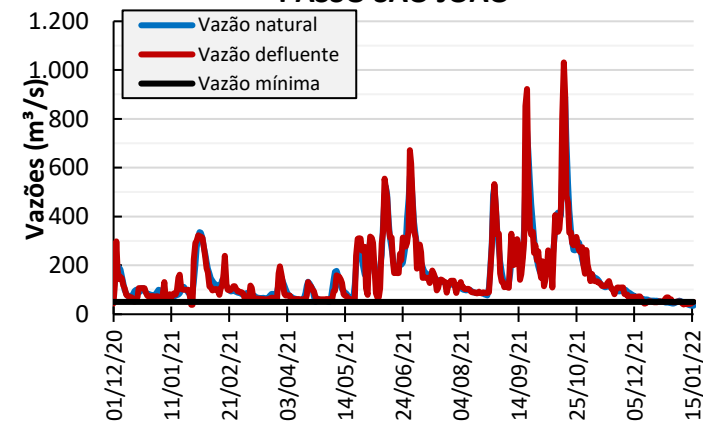
BARRA GRANDE



PASSO FUNDO

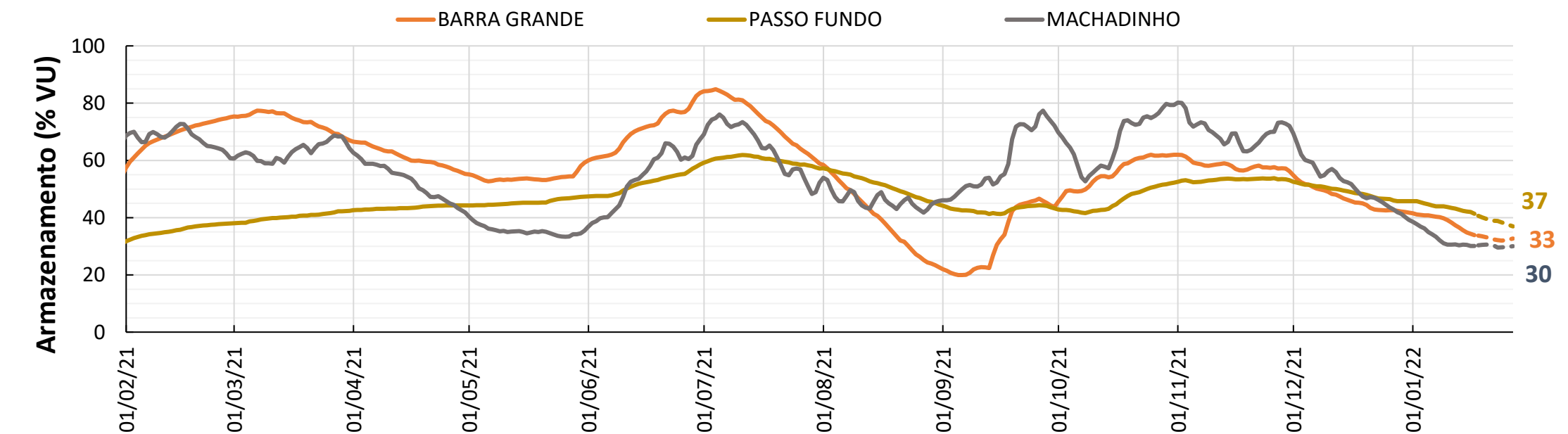
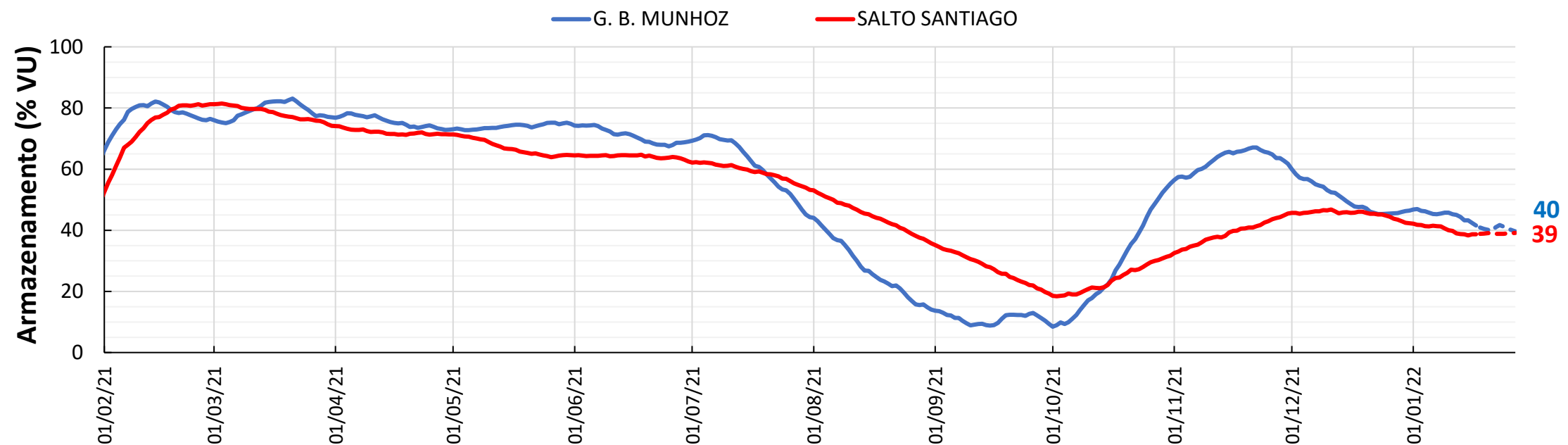


PASSO SÃO JOÃO



RESULTADOS DAS SIMULAÇÕES HIDRÁULICAS

RESULTADOS DAS SIMULAÇÕES – 18/01/2022 a 27/01/2022



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

1ª Reunião da Sala de Crise da Região Sul
18 de janeiro de 2022