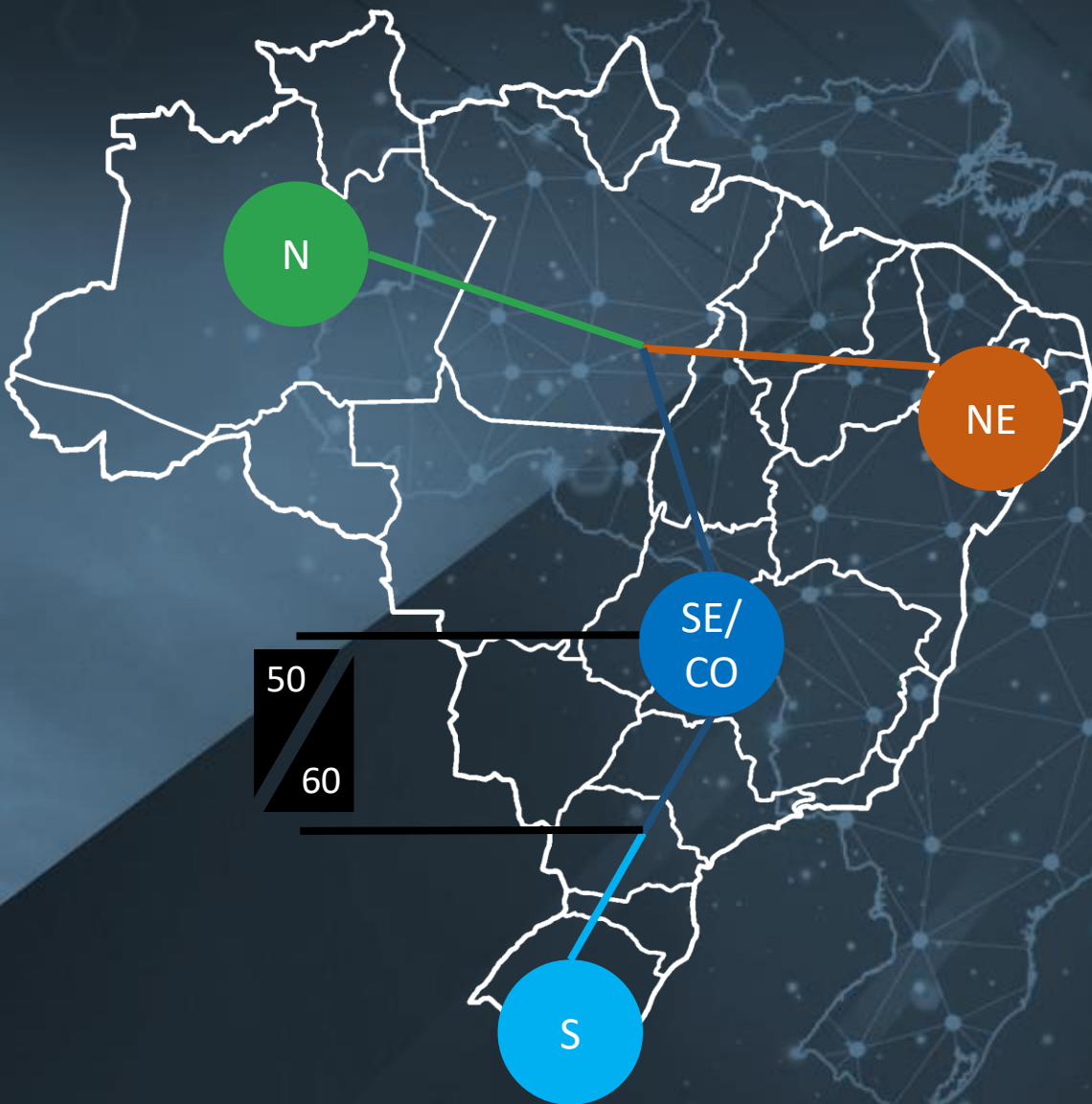




Avaliação das Condições de Atendimento Eletroenergético do Sistema Interligado Nacional - SIN

ESTUDO PROSPECTIVO AGOSTO/2022 – JANEIRO/2023

ENA (%MLT) Agosto-Dezembro / 2022



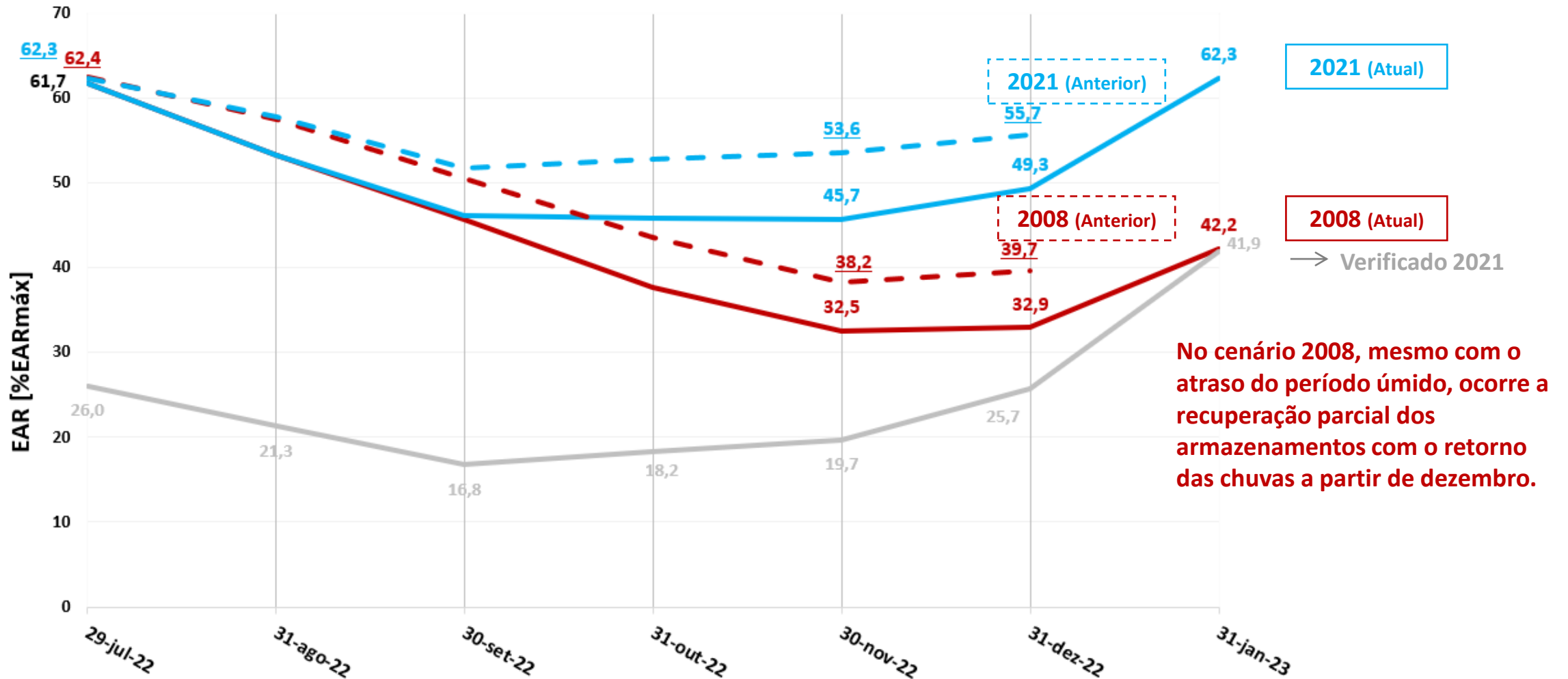
ENA (%MLT)				
Avaliação de 06/07/2022		Avaliação de 03/08/2022		
Pior	Melhor	Pior	Melhor	
Ago-Dez		Ago-Dez		
	2008	2021	2008	2021
Sudeste	76	90	68	86
Sul	56	89	61	95
Nordeste	51	65	51	66
Norte	105	178	93	164
SIN	72	95	67	93

Nota: Cenários de vazões obtido com previsão de precipitação e precipitação verificada dos anos 2008 e 2021

RESULTADOS SUDESTE

Simulação Agosto/2022 a Janeiro/2023

Piora nas condições hidroenergéticas ⁽¹⁾ e a redução na oferta de geração térmica ⁽²⁾ conduziram a trajetórias inferiores de armazenamento

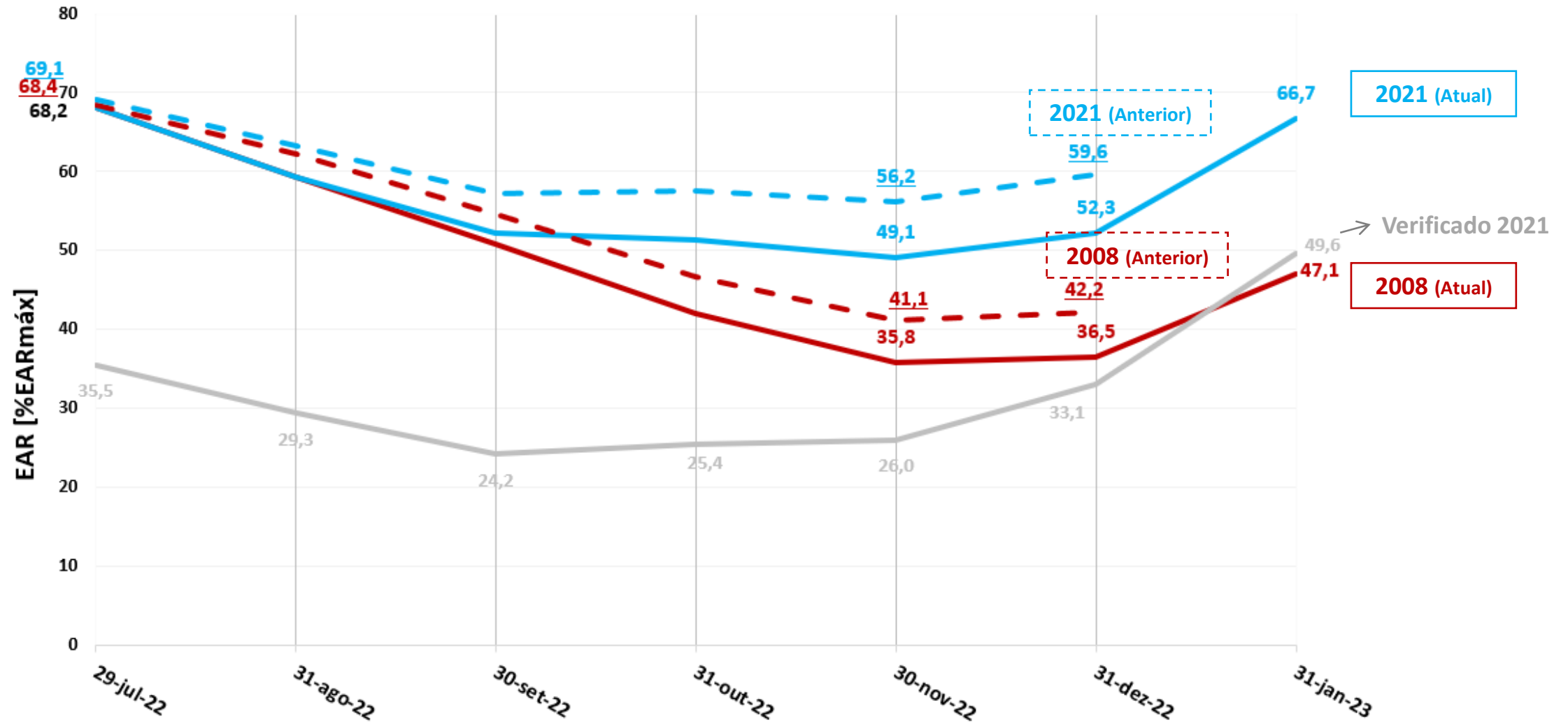


(1) Previsão de vazões menores, mesmo na ocorrência de um mesmo cenário de chuva, em função da deterioração das condições de armazenamento no solo;

(2) Atraso na entrada das UTE do PCS e redução da GT inflexível em agosto, prevendo continuidade da exportação de energia para outros países.

RESULTADOS SIN

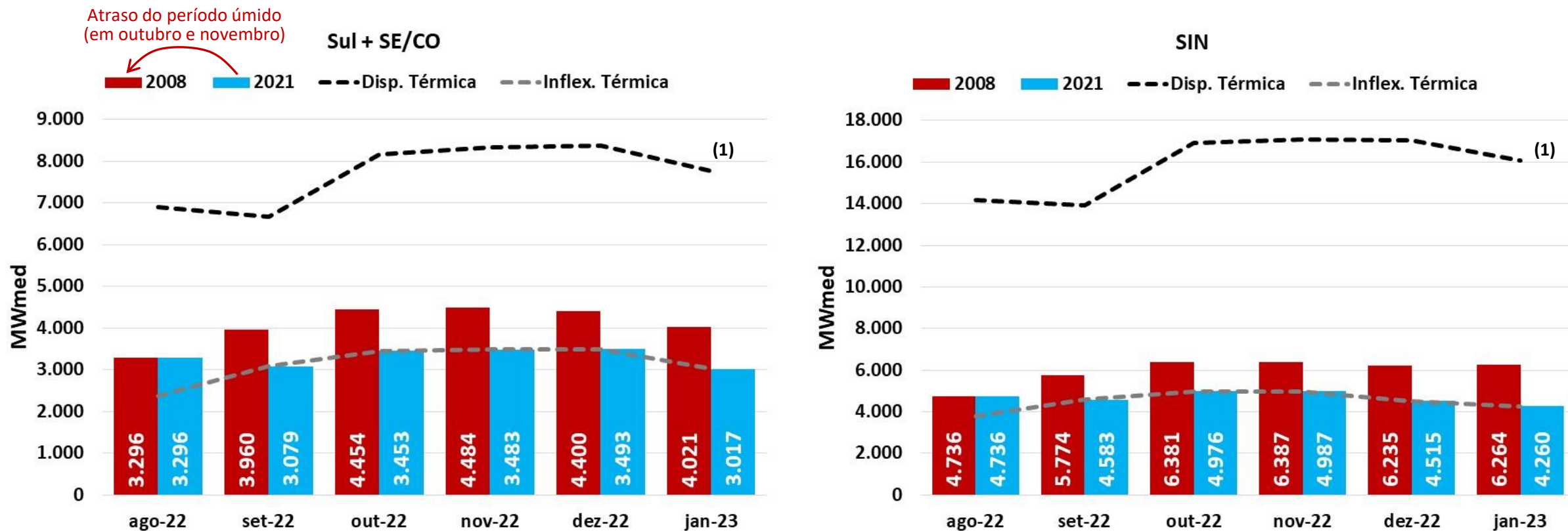
Simulação Agosto/2022 a Janeiro/2023



RESULTADOS GERAÇÃO TÉRMICA

Simulação Agosto/2022 a Janeiro/2023

Para os cenários considerados, o atraso do período úmido conduz a um despacho maior de geração térmica por mérito. Porém, com o retorno das chuvas, a partir de dezembro, o despacho permanece em valores reduzidos.



CMO SE/CO [R\$/MWh]	Ago/22	Set/22	Out/22	Nov/22	Dez/22	Jan/23
2021	120,06	89,85	17,78	0,51	0,63	0,00
2008	120,06	122,51	183,81	168,98	142,22	208,07

Entrada dos novos parâmetros da CPAMP →

(1) A disponibilidade de GT considera a limitação para segurança elétrica da área RJ que impede a utilização simultânea das disponibilidades máximas das UTEs GNA I, Norte Fluminense e Macaé Merchant; e não considera a disponibilidade térmica das UTEs GNL com despacho antecipado nos dois primeiros meses.