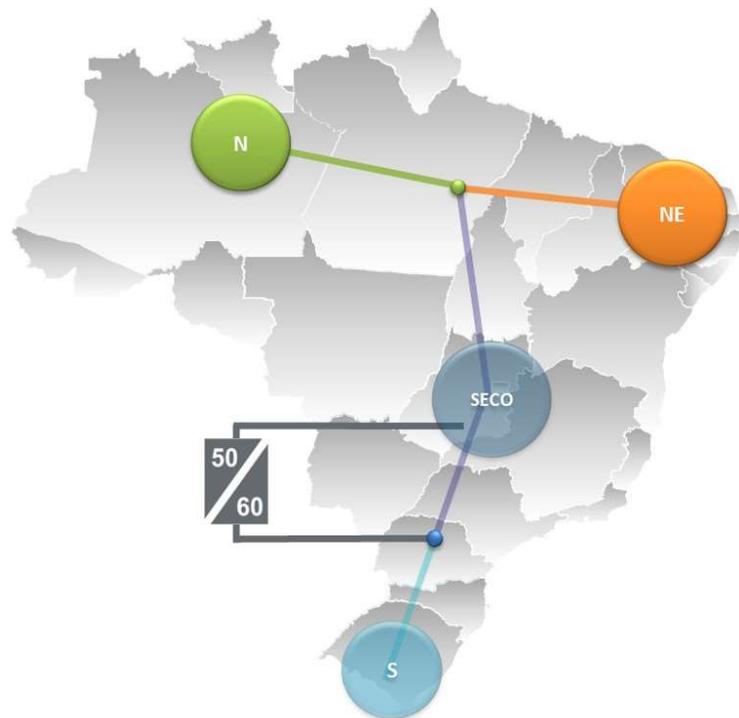


# ESTUDO PROSPECTIVO MARÇO 2022 – AGOSTO 2022

Resumo da apresentação feita na  
263ª Reunião Ordinária do CMSE  
em 09/03/2022

## ENA (%MLT) – Março – Agosto / 2022



ENA (%MLT)		
Avaliação de 04/03/2022		
	Pior	Melhor
	Mar-Ago	Mar-Ago
	2018	2009
<b>Sudeste</b>	74	92
<b>Sul</b>	35	85
<b>Nordeste</b>	106	112
<b>Norte</b>	92	131
<b>SIN</b>	77	101

Nota: Cenários de vazões obtido com previsão de precipitação e precipitação verificada dos anos 2009 e 2018



## **COMENTÁRIOS GERAIS SOBRE OS ESTUDOS**

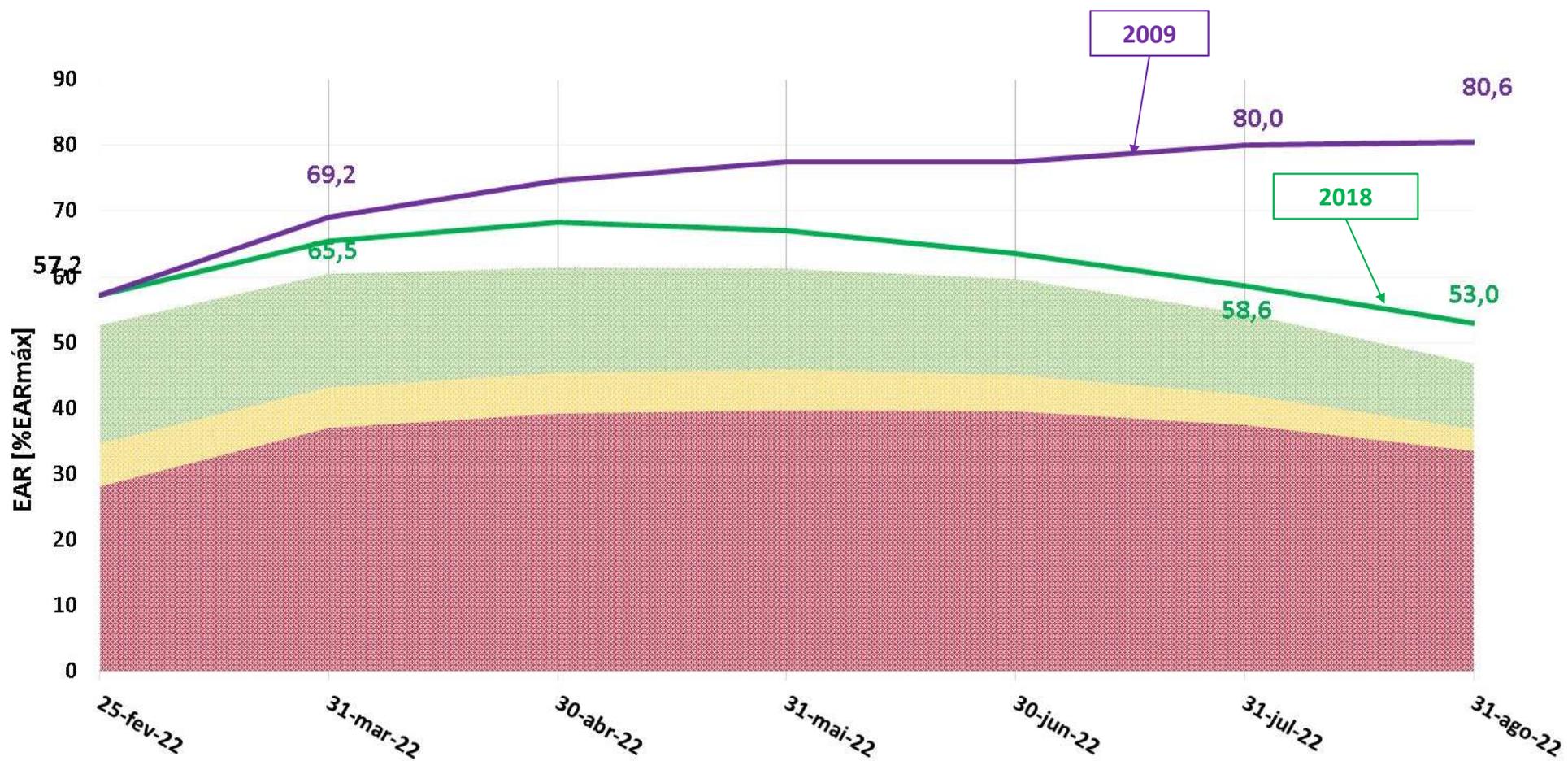
### **Simulação Março/2022 a Agosto/2022**

#### **Premissas:**

- i. Antecipação do retorno da Hidrovia Tietê-Paraná (originalmente em 30 de maio de 2022)**
  - ii. P. Primavera entre 3.900m<sup>3</sup>/s e 5.000m<sup>3</sup>/s**
  - iii. Despacho Térmico por Garantia Energética no Sul e no Sudeste apenas em março/22 (visando elevação do RSUL)**
  - iv. Cenários Chuva-Vazão 2009 e 2018**
- Resultados mostraram a grande correlação no período seco entre defluência em P. Primavera e condições no Sul.**
    - Condições severas no Sul impõem maior necessidade de geração em Itaipu e de importação de energia pelo Sul, o que ocasiona maiores defluências em P. Primavera.**
    - A alternativa de se manter defluências menores em P. Primavera, sob condições severas no Sul, pode levar a um desbalanceamento entre reservatórios de montante e jusante nas sub-bacias do Paraná na busca por maior produtividade para geração hidroelétrica.**

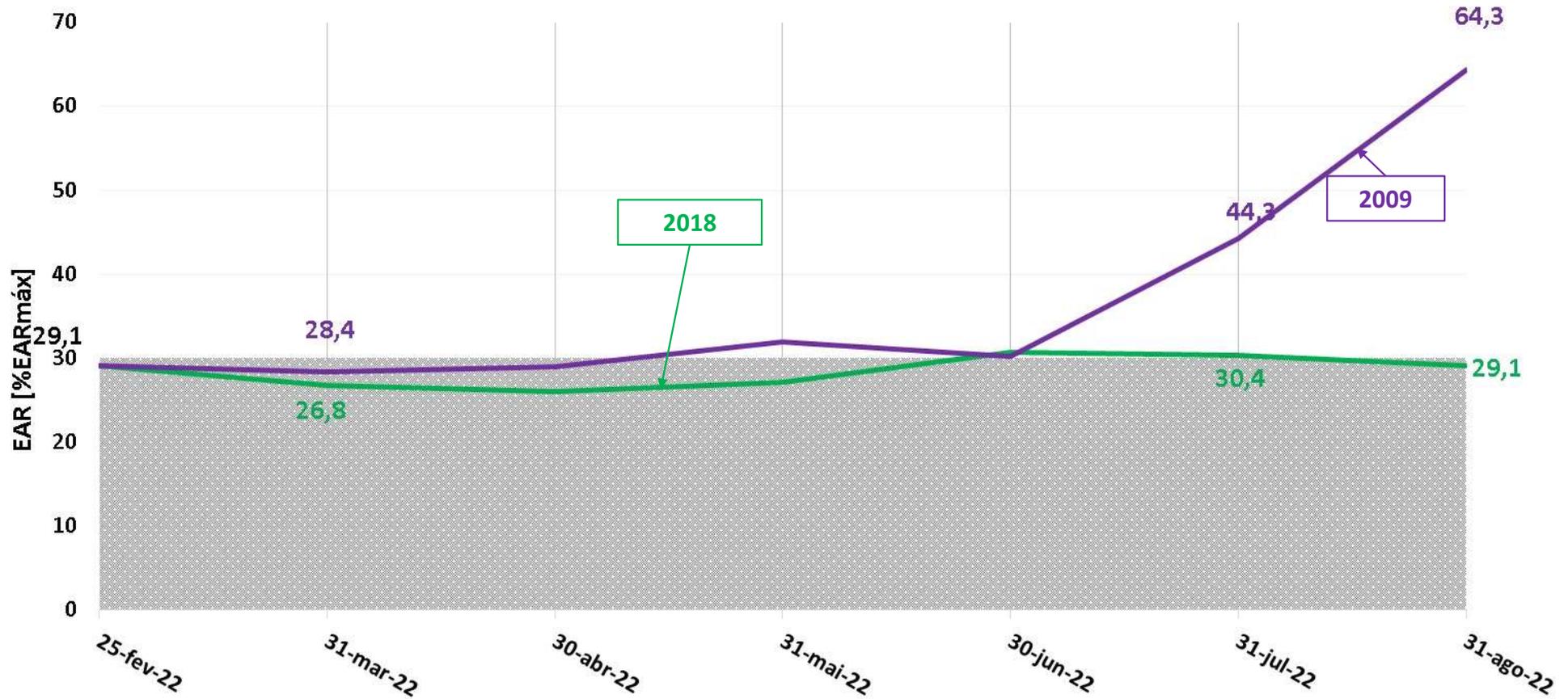
## RESULTADOS SUDESTE – COMPARAÇÃO COM CREF

Simulação Março/2022 a Agosto/2022



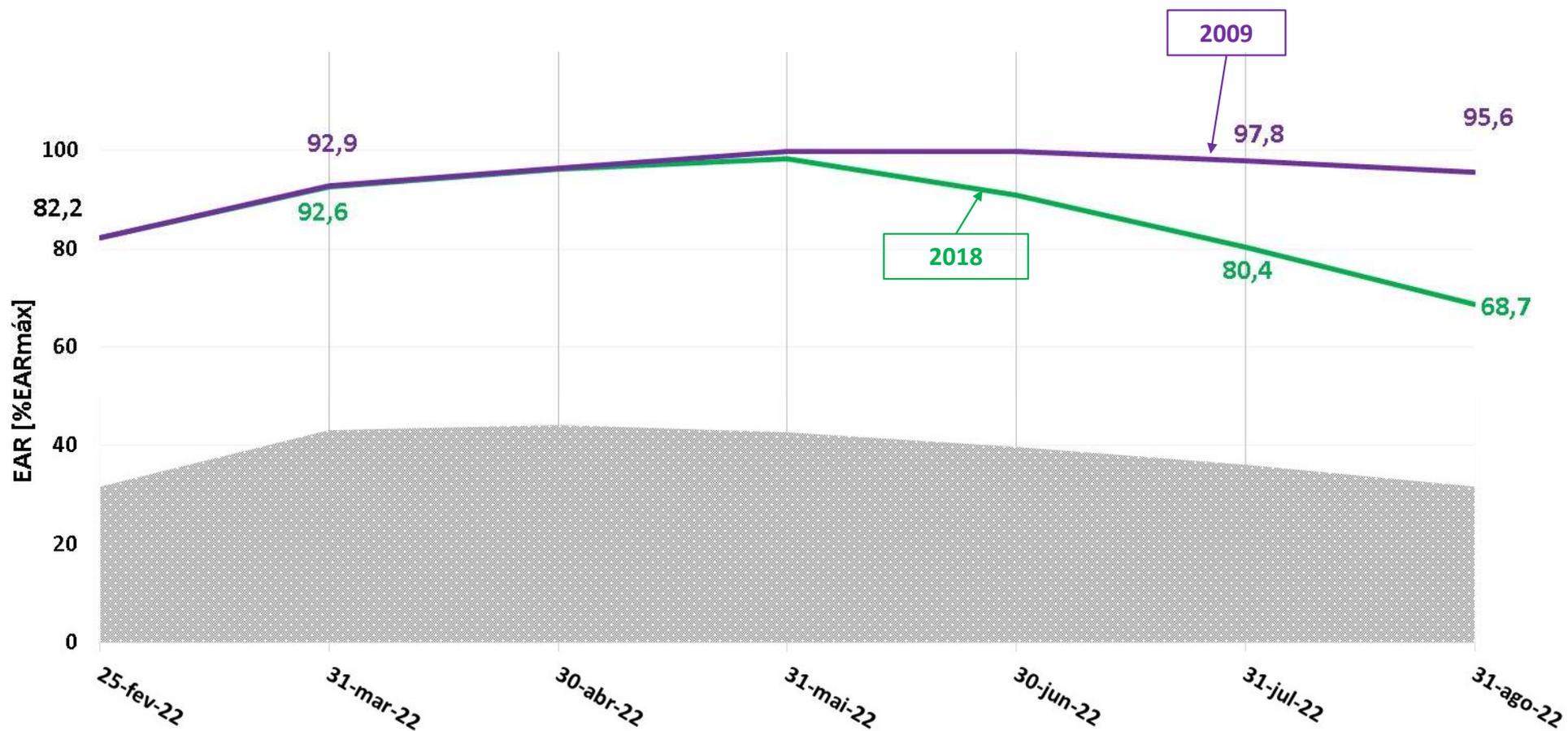
## RESULTADOS SUL – COMPARAÇÃO COM CREF

Simulação Março/2022 a Agosto/2022



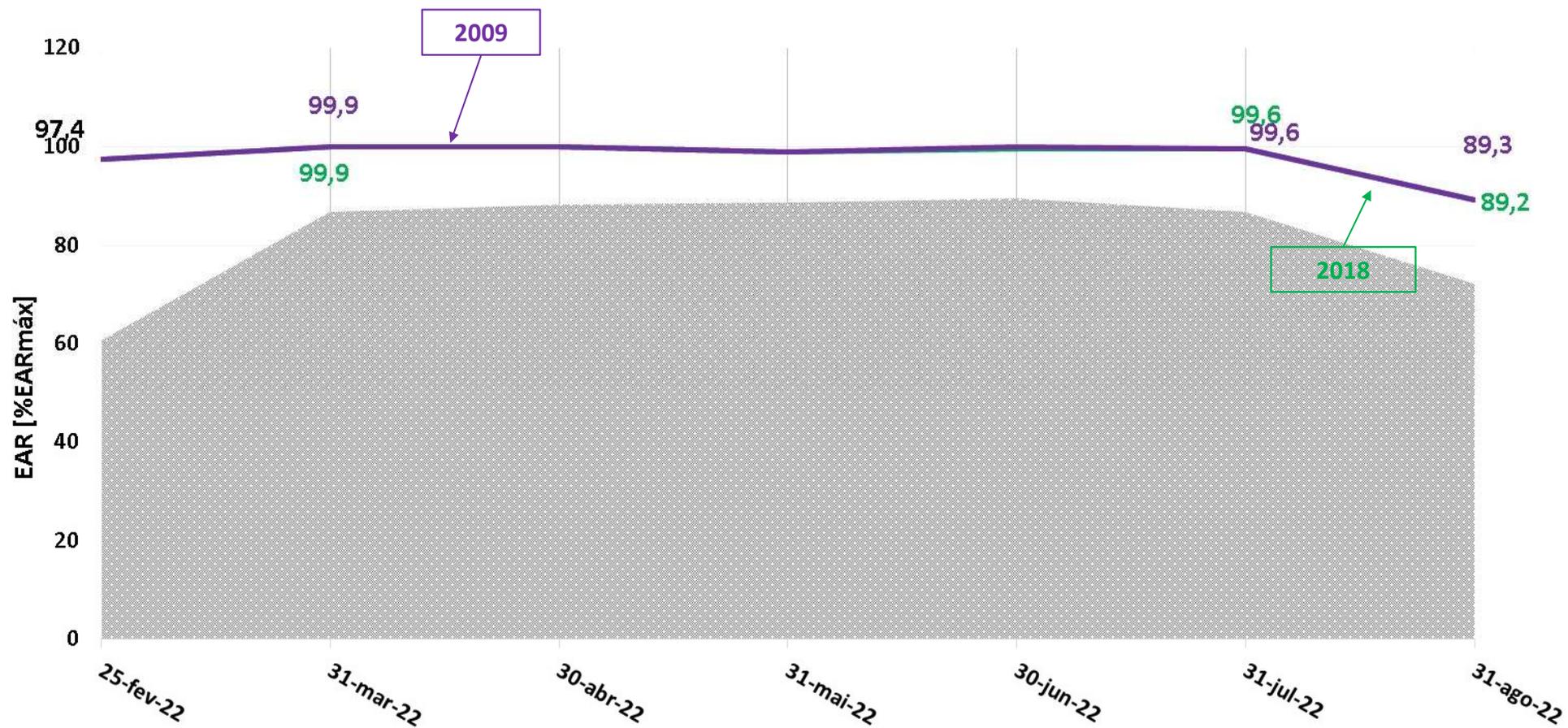
## RESULTADOS NORDESTE – COMPARAÇÃO COM CREF

Simulação Março/2022 a Agosto/2022



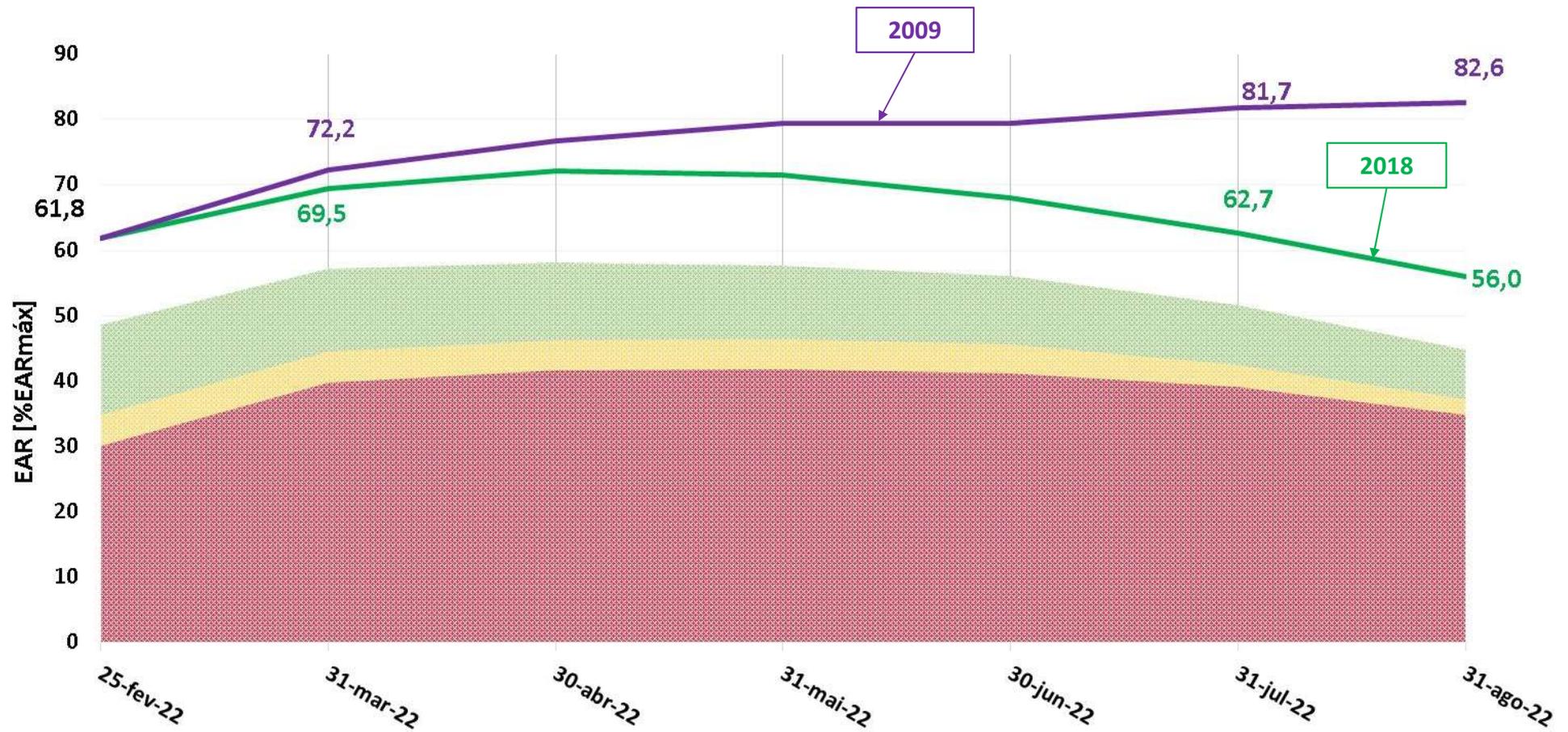
## RESULTADOS NORTE – COMPARAÇÃO COM CREF

Simulação Março/2022 a Agosto/2022



## RESULTADOS SIN – COMPARAÇÃO COM CREF

Simulação Março/2022 a Agosto/2022



## RESULTADOS GERAÇÃO TÉRMICA

### Simulação Março/2022 a Agosto/2022

Disponibilidade Térmica	Mar/22	Abr/22	Mai/22	Jun/22	Jul/22	Ago/22
S+SE/CO (MWmed)	11.585	10.180	11.017	10.297	10.736	11.088
SIN (MWmed)	18.739	16.646	18.706	18.152	18.850	19.670

Uso da Disp. S+SE/CO	Mar/22	Abr/22	Mai/22	Jun/22	Jul/22	Ago/22	Média
2009	6.219 54%	3.773 37%	2.981 27%	2.493 24%	3.225 30%	3.489 31%	3.697
2018	6.638 57%	4.006 39%	3.347 30%	2.606 26%	3.337 32%	3.743 34%	3.946

Uso da Disp. SIN	Mar/22	Abr/22	Mai/22	Jun/22	Jul/22	Ago/22	Média
2009	7.350 39%	4.440 27%	3.661 20%	3.663 20%	4.466 24%	5.120 26%	4.783
2018	7.769 41%	4.672 29%	4.027 23%	3.775 23%	4.578 26%	5.375 28%	5.033

**RESULTADOS GERAÇÃO TÉRMICA – CVU MARGINAL**  
**Simulação Março/2022 a Agosto/2022**

Térmica Marginal	Março/2022				
	Sem 1	Sem 2	Sem 3	Sem 4	Sem 5
SE/CO	TermoRio 375 R\$/MWh				
SUL	Cisframa 336 R\$/MWh				

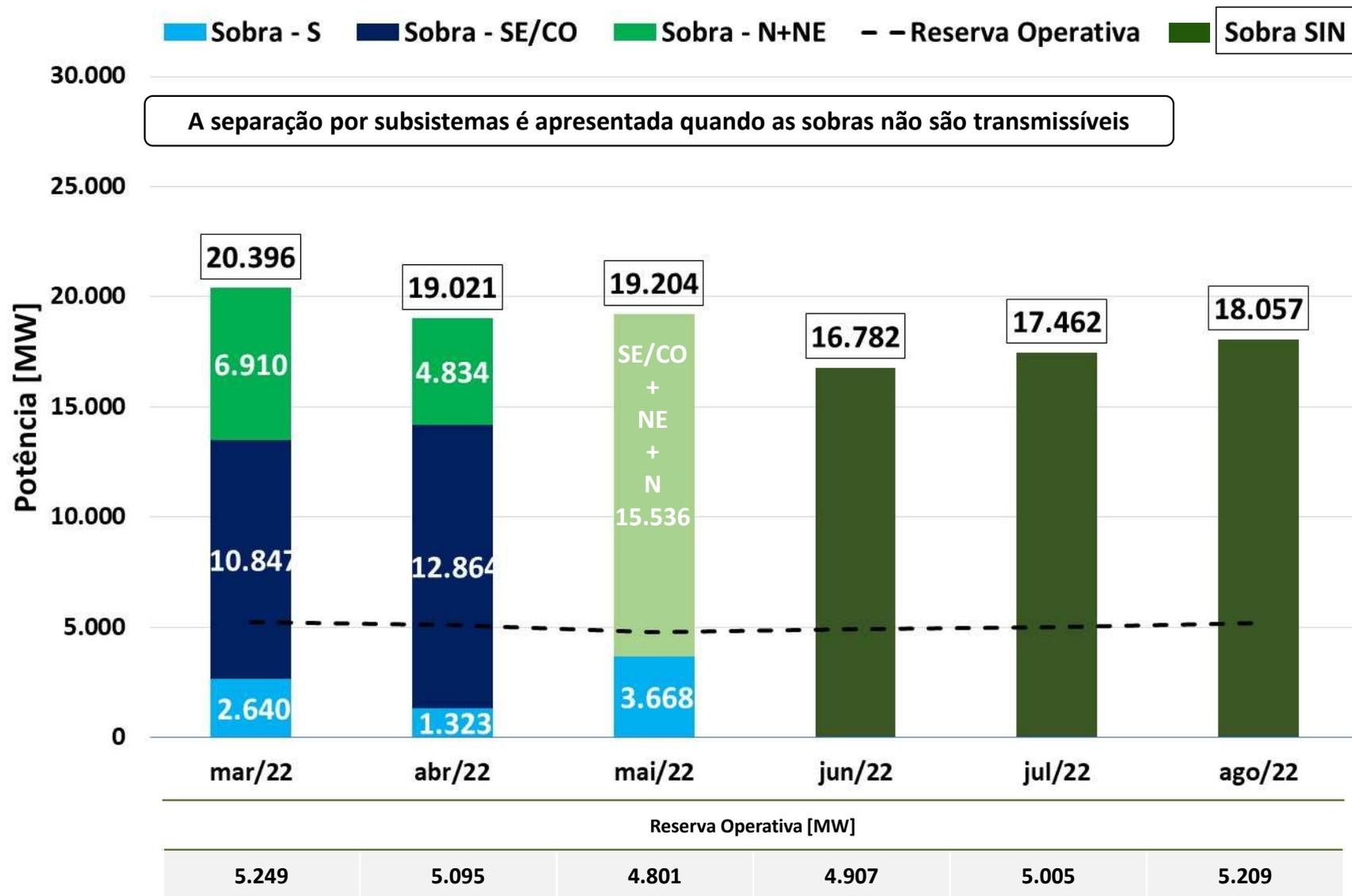
Térmica Marginal SE/CO + S	Abr/22	Mai/22	Jun/22	Jul/22	Ago/22
2009	Angra 1 (SE) Canoas* (S)	Angra 1 31 R\$/MWh	Angra 1 31 R\$/MWh	Angra 1 31 R\$/MWh	Angra 1 31 R\$/MWh
2018	Angra 1 (SE) Canoas* (S)	Angra 1 31 R\$/MWh	Angra 1 31 R\$/MWh	Angra 1 31 R\$/MWh	Angra 1 31 R\$/MWh

(\*) Canoas (698 R\$/MWh) foi despachada no patamar pesado do DECOMP



**AVALIAÇÃO DE ATENDIMENTO DE POTÊNCIA  
MARÇO - AGOSTO/2022**

## RESULTADOS DO BALANÇO DE POTÊNCIA – Cenário 2018





**FIM**