



ccee

Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

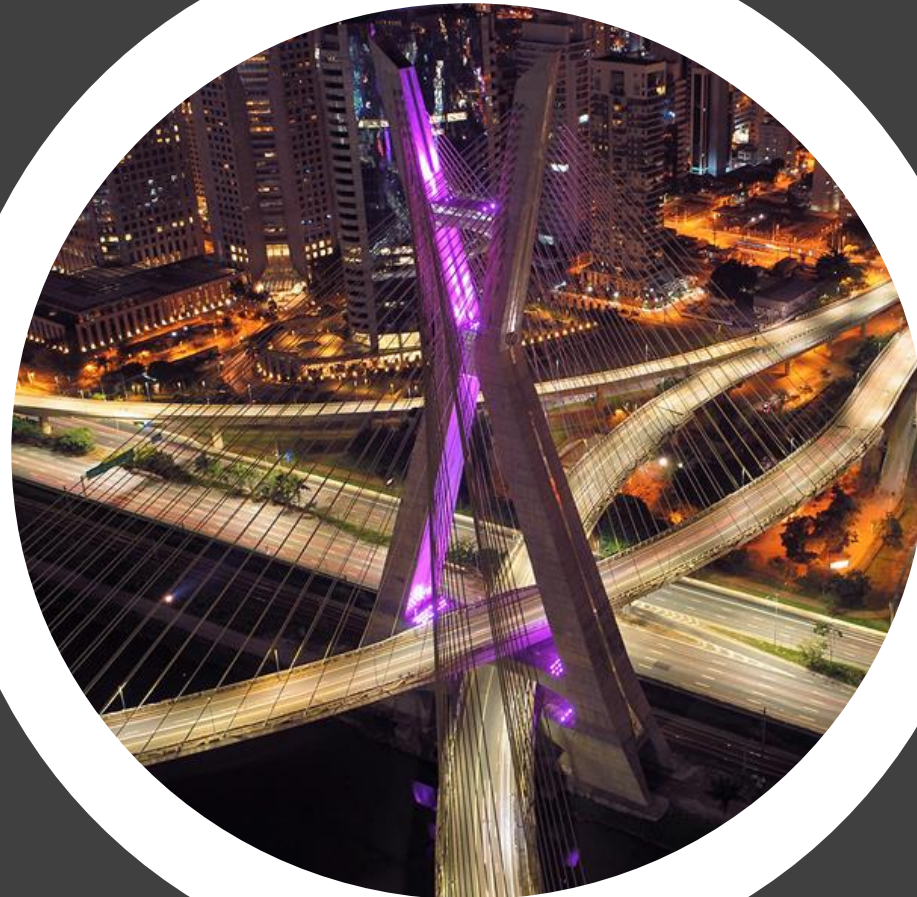
FORMAÇÃO DE PREÇO: CP 121/22 e Aprimoramentos

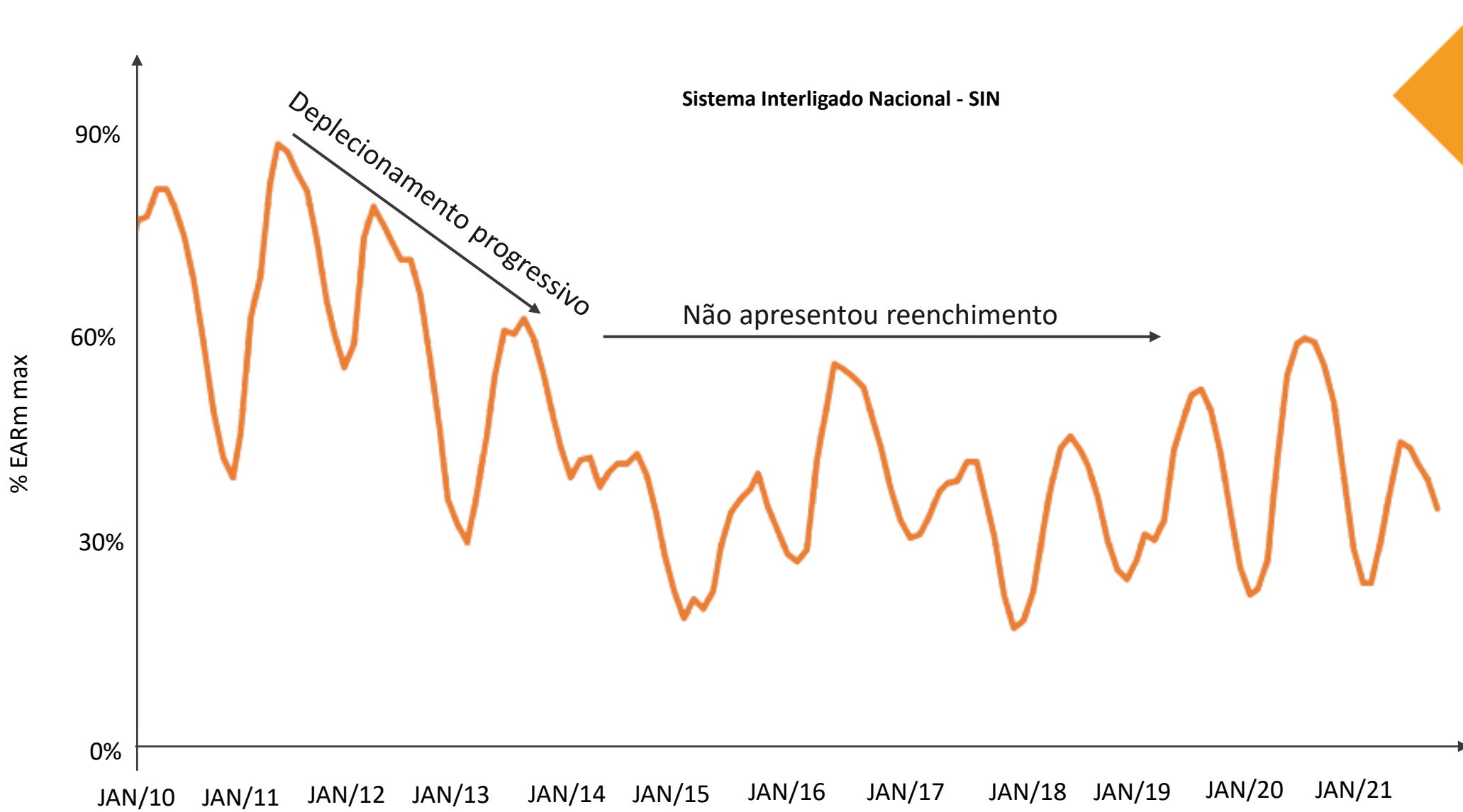
AGENDA SETORIAL 2022 – PAINEL 2

Talita Porto

Vice-Presidente do Conselho de Administração

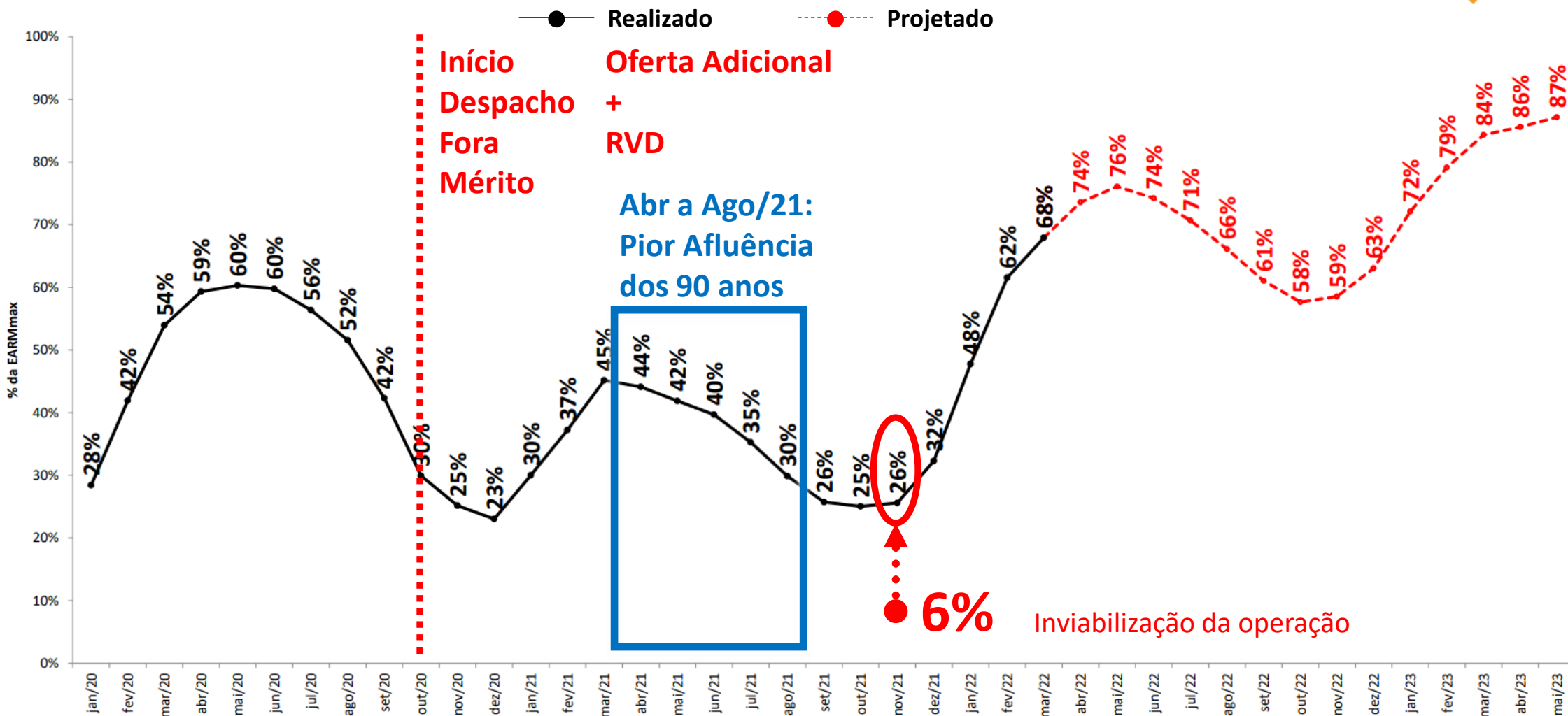
18/04/2022







PROJEÇÃO DE ENERGIA ARMazenADA - SIN

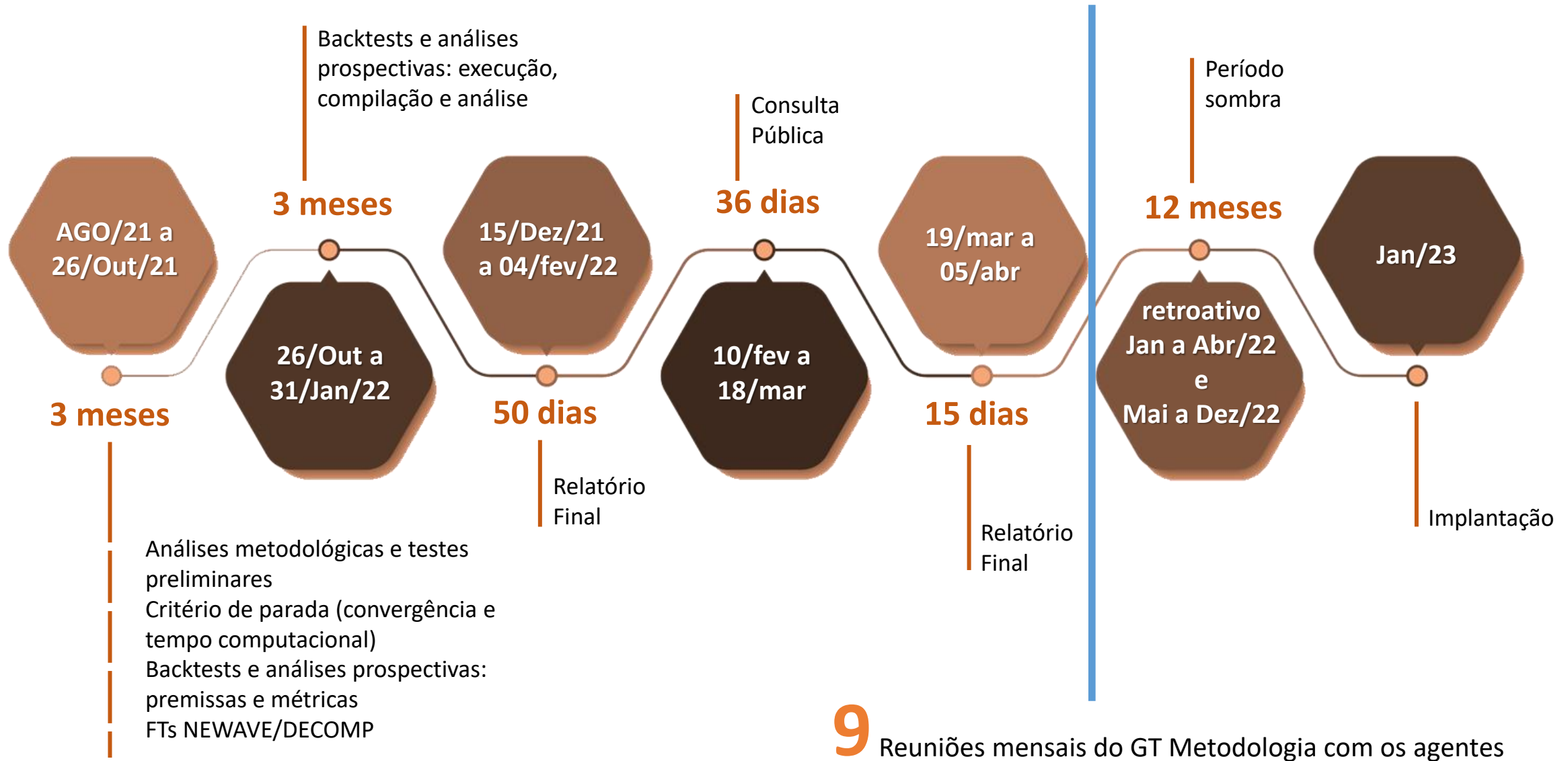


“Avaliar os mecanismos visando **A ELEVAÇÃO ESTRUTURAL DOS NÍVEIS DE ARMAZENAMENTO** dos reservatórios, sobretudo aos **FINAIS DOS PERÍODOS SECOS**, bem como propor uma transição capaz de **MINIMIZAR OS IMPACTOS NO GSF E NA TARIFA DO CONSUMIDOR** de energia elétrica. ”

CMSE – Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico
Set/2020

CPAMP, Deliberação 23/jul/2021

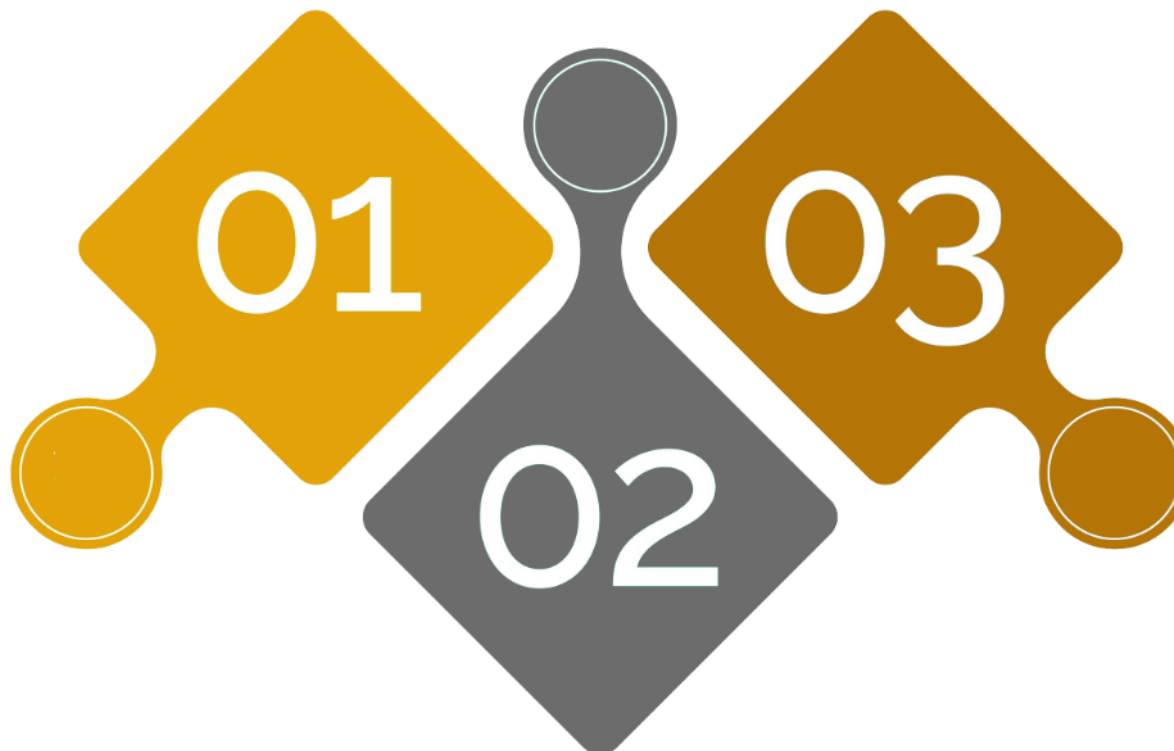
“Entre as principais motivações para os aperfeiçoamentos propostos consta a necessidade identificada de se melhorar a representação da realidade operativa do SIN nos modelos, e proporcionar o adequado sinal econômico do PLD e justa alocação dos custos para os diversos segmentos. (...)



9 Reuniões mensais do GT Metodologia com os agentes

NEWAVE

Critério de parada mais rigoroso,
permitindo ao modelo iterar mais



PAR(p)-A

Geração de cenários hidrológicos

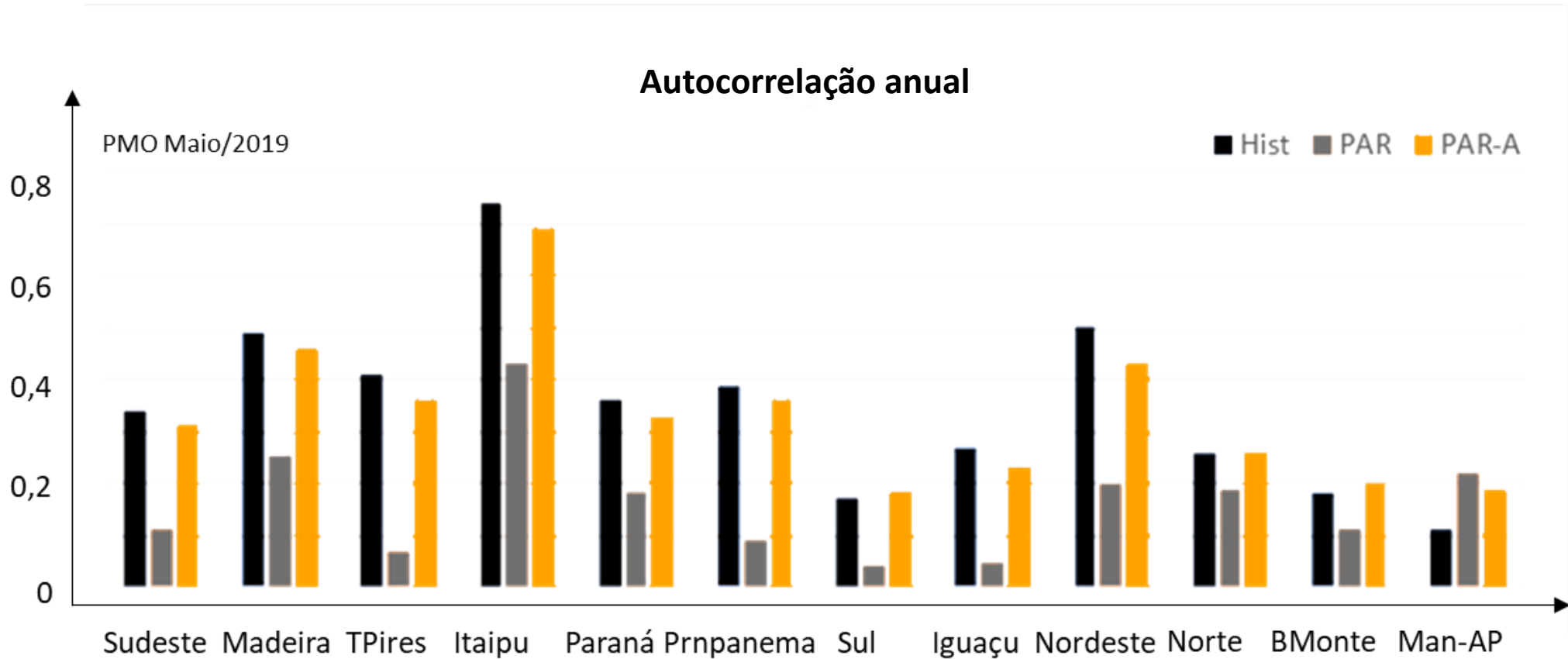
considerar a média dos últimos 12 meses para melhor representar a tendência hidrológica

CVaR

Aumento da aversão ao risco

Atribuir maior importância (peso) para os cenários hidrológicos mais adversos.

Alteração dos atuais parâmetros CVaR (50,35) para CVaR (25,35)



A metodologia **PAR(p)-A** permite a geração de cenários de afluências que **MELHOR REPRESENTAM A HIDROLOGIA RECENTE**

O novo critério é mais rigoroso e permite ao modelo **ITERAR MAIS, PRODUZINDO POLÍTICAS MAIS PRÓXIMAS À OTIMALIDADE**

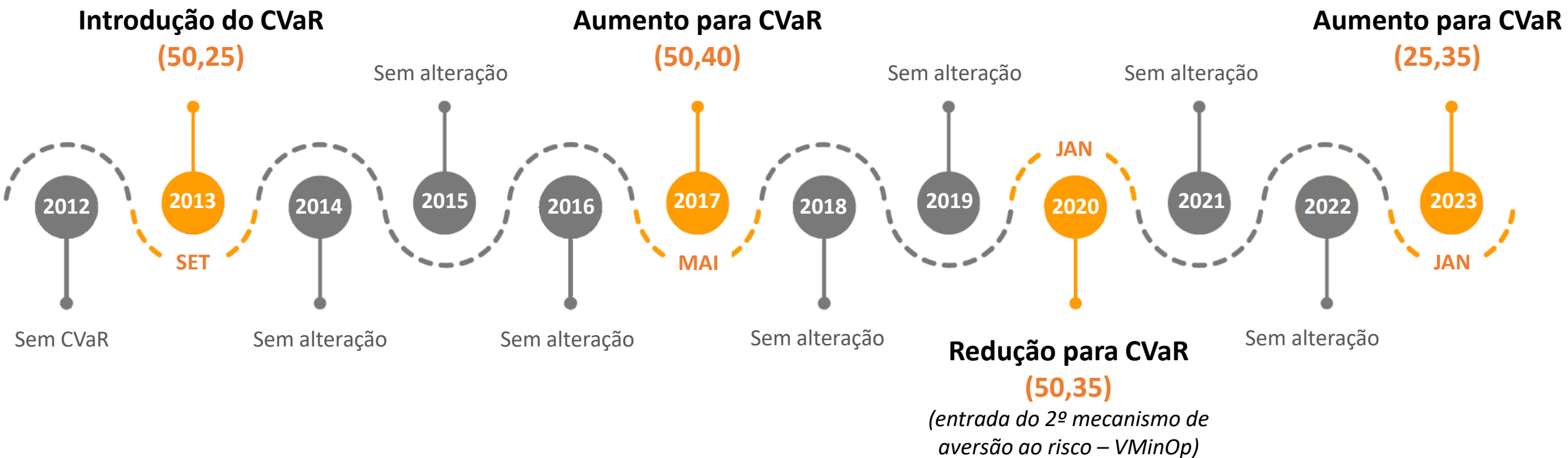
O critério de parada proposto propõe políticas melhores e que tendem a ser **MAIS ESTÁVEIS QUE O CRITÉRIO ATUAL**

Necessidade de abertura de linhas de **INVESTIGAÇÃO** com o objetivo específico de **REDUÇÃO DO TEMPO COMPUTACIONAL** (iterar mais e/ou melhor)



CRITÉRIO – PAR(p)-A

- 6 iterações abaixo de **0,1%** de ΔZ_{inf}
- Mínimo de **30** iterações
- Máximo de **50** iterações



O parâmetro (25,35) apresenta boa capacidade de **antecipação de geração termelétrica**, **reduzindo o custo sistêmico** na ordem de mérito, **sem comprometer a segurança** do sistema

- Execuções backtest (dez/2015 a jun/2021)
- Execuções prospectivas (diversidade hidrológica)
- Definição das metas para indicação dos parâmetros do CVaR:
 - ✓ aderência à Curva de Referência
 - ✓ avaliação de impactos operativos, financeiros e tarifários



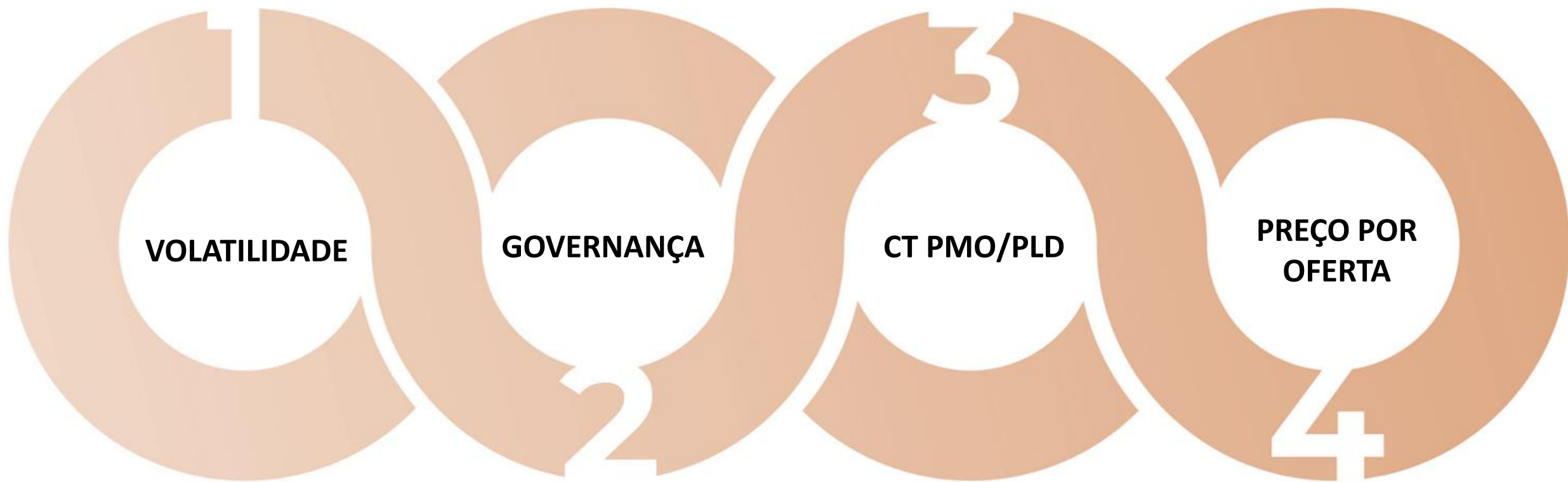
Backtest (dez/15 a dez/21)

Ganho de armazenamento no SIN (p.p.) - 0,5 p.p. ao ano

Custo da Geração Térmica (R\$ bi) - 1,3 bi ao ano

Em um caso prospectivo, o CVaR (25,35)

GERA 1 GWm A MENOS que o CVaR (25,40)

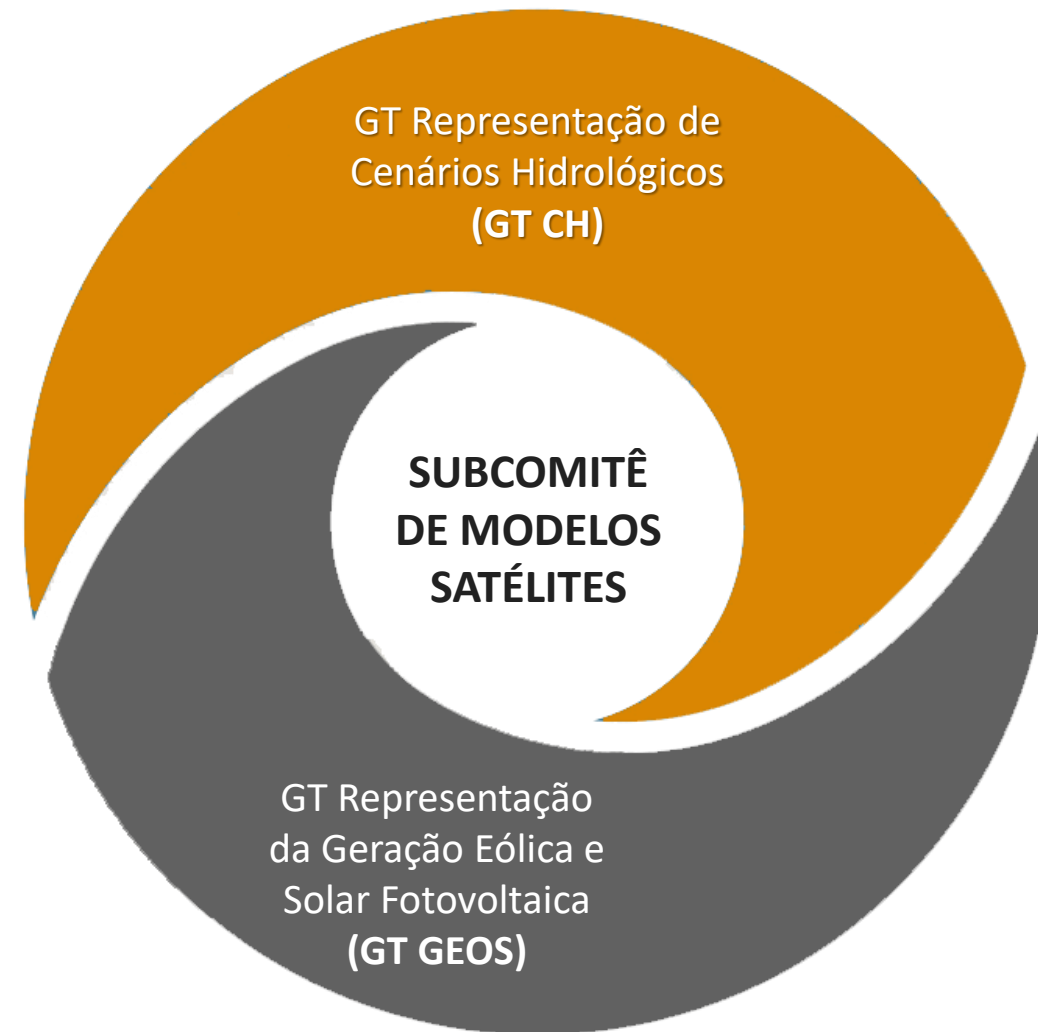
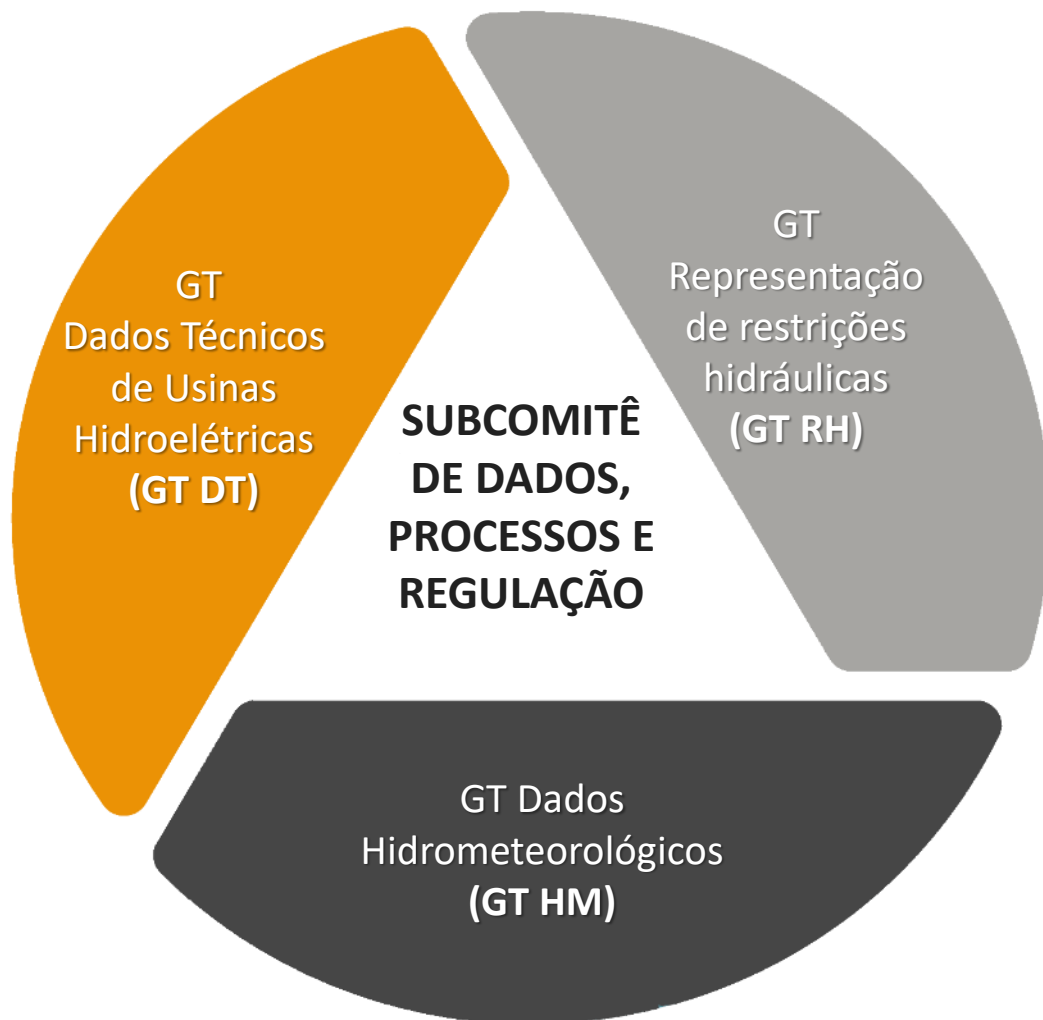


Sensibilidade da hidrologia no cálculo do preço

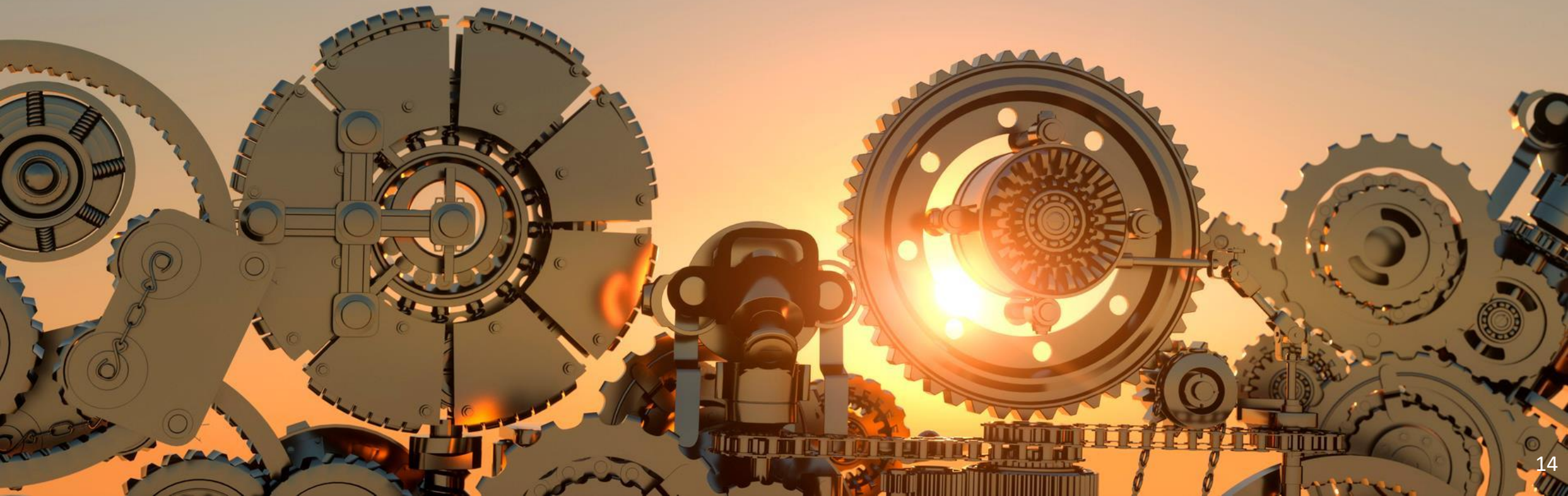
Aprimoramento do processo de cálculo (REN 843/2019)

Novos grupos de trabalho para melhorar a representação dos dados de entrada

Acompanhamento de P&Ds e Projeto Meta - Banco Mundial



CONSIDERAÇÕES FINAIS





- As alterações nos mecanismos de aversão ao risco dos modelos têm o objetivo de torná-los mais aderentes à realidade do sistema, adequado sinal econômico do PLD e correta alocação dos custos





ccee

Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

OBRIGADA!

Talita Porto

Vice-Presidente do Conselho de Administração

18/04/2022

