



ccee

Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

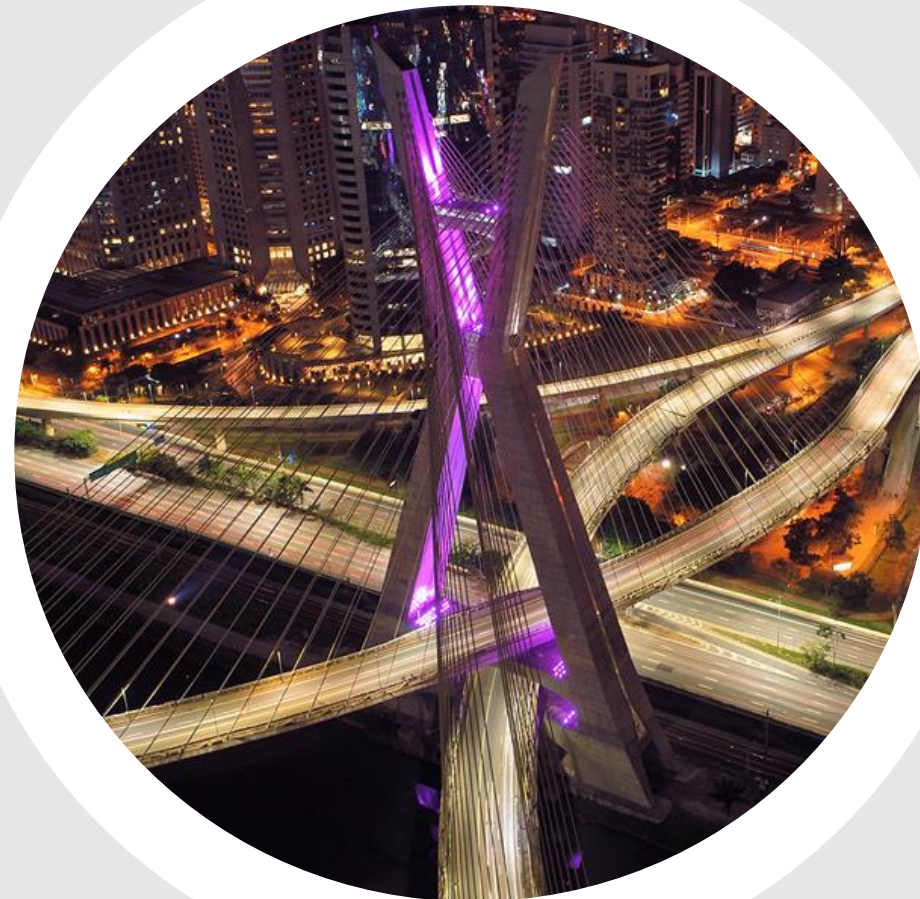
Comercialização de Energia Elétrica

REUNIÃO COM UBS BB

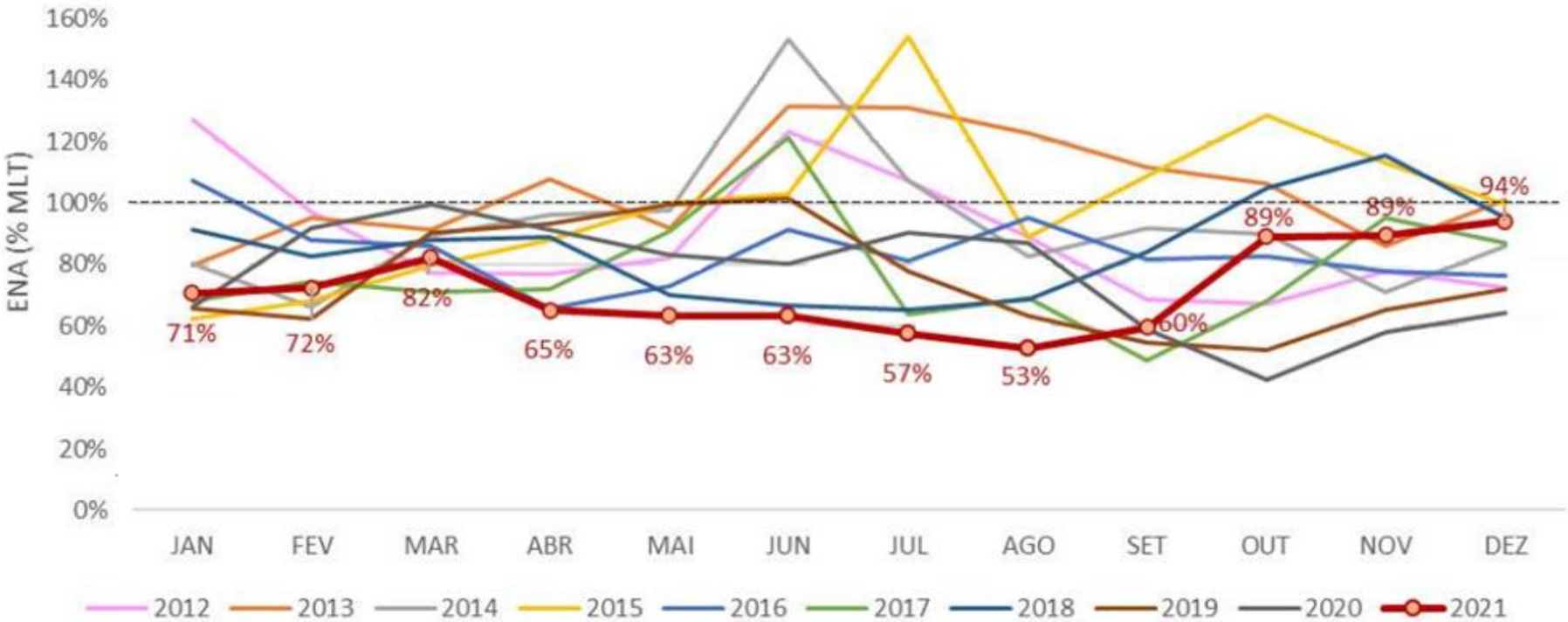
Rui Altieri

Presidente do Conselho de Administração

28/04/2022

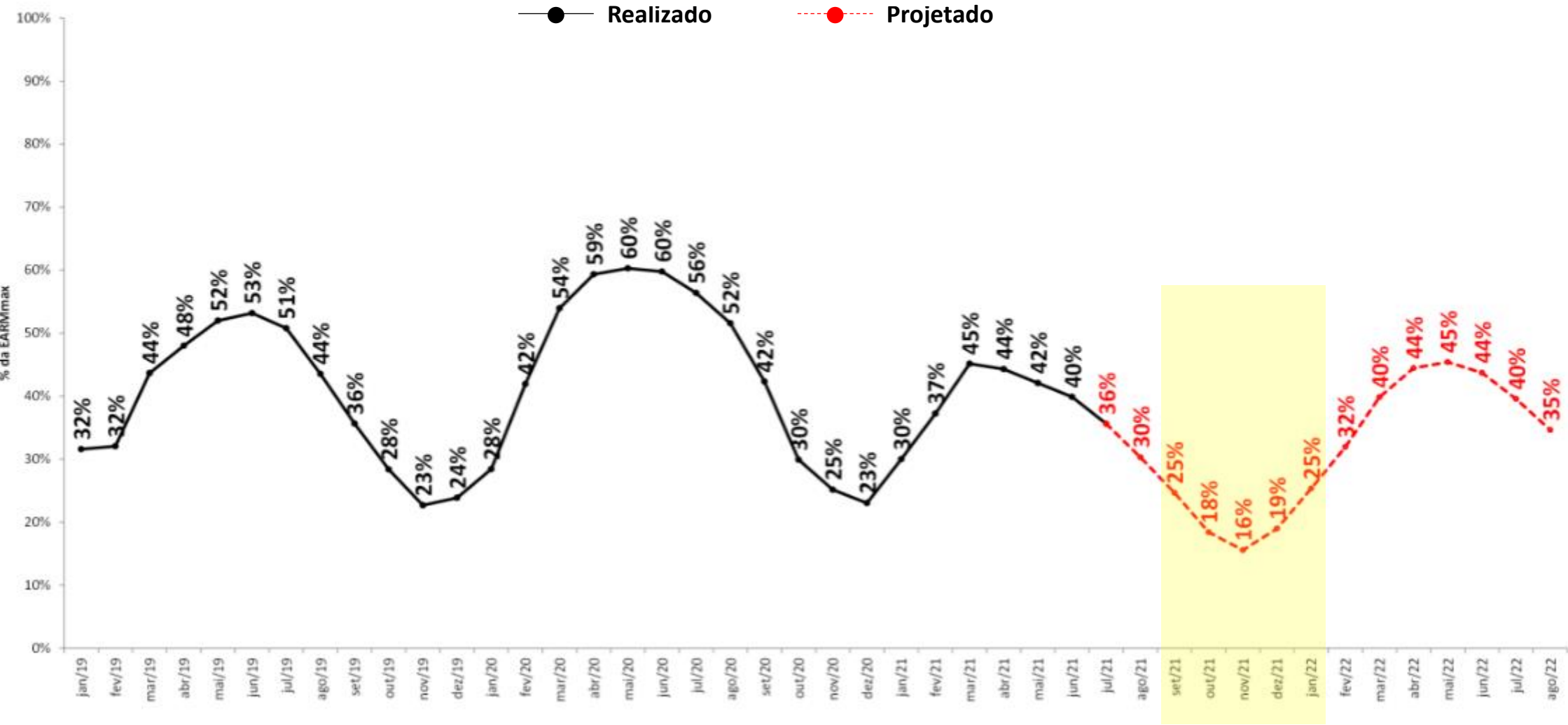


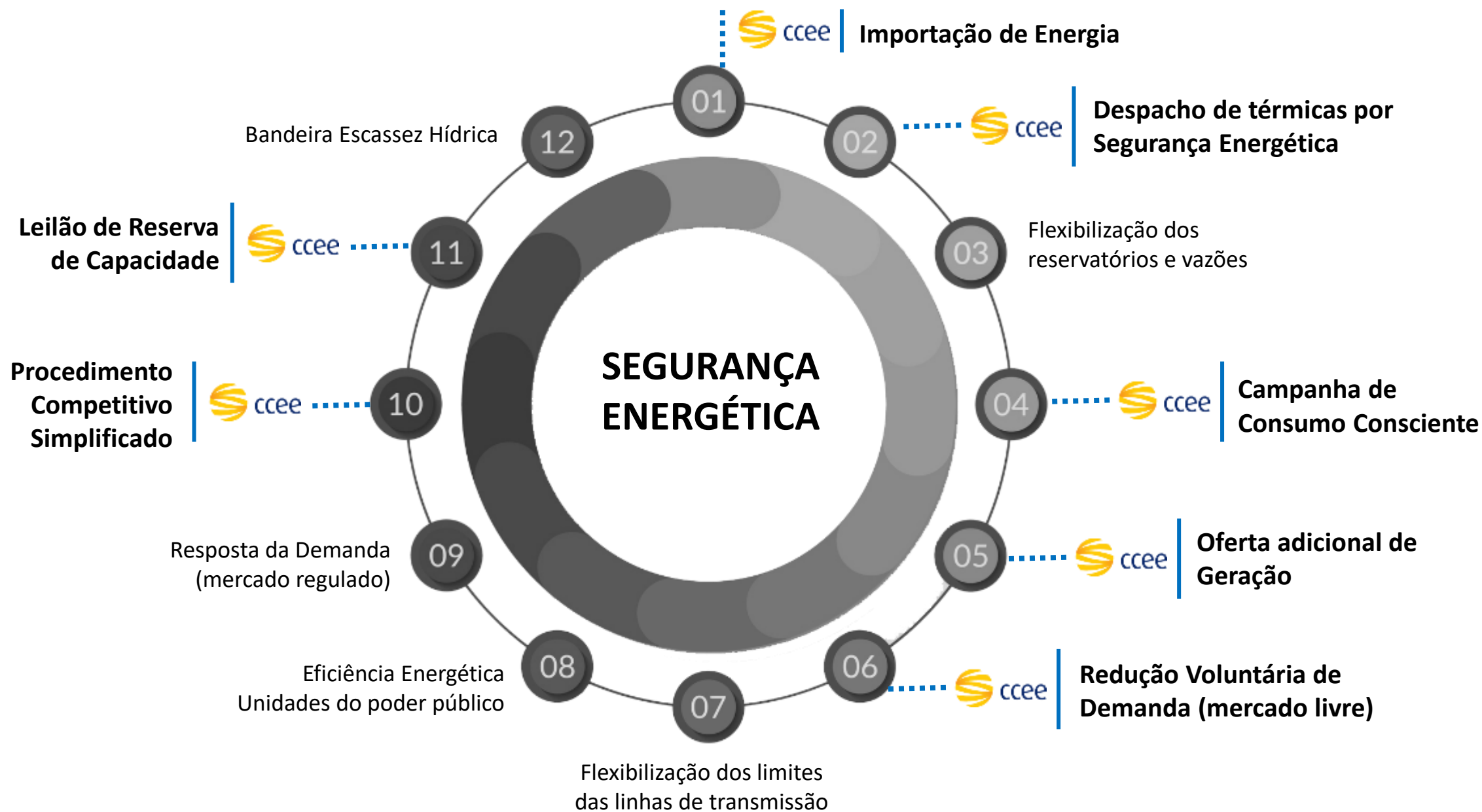
Médias mensais realizadas (2012 a 2021)



Mês	1931 a 2021
Janeiro	10º pior
Fevereiro	9º pior
Março	17º pior
Abril	PIOR
Maio	PIOR
Junho	PIOR
Julho	PIOR
Agosto	PIOR
Setembro	5º pior
Outubro	36º pior
Novembro	32º pior
Dezembro	40º pior

PROJEÇÃO DE ENERGIA ARMAZENADA - SIN



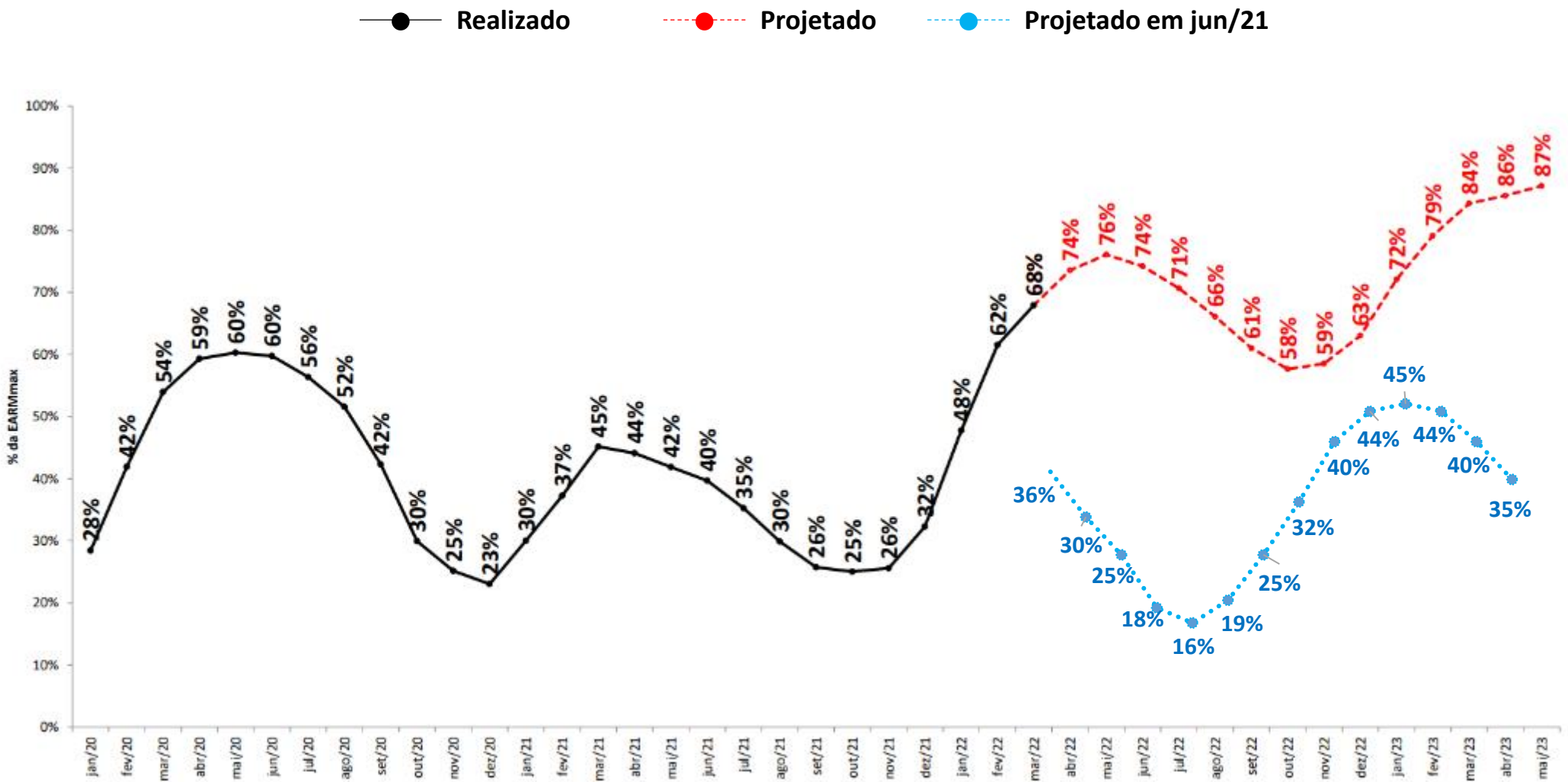


Representatividade da geração por fonte

Ano	Hidráulica	Eólica	Biomassa	Solar	Térmicas
2017	70,7%	7,4%	4,7%	0,1%	17,1%
2018	72,5%	8,4%	4,8%	0,5%	13,8%
2019	71%	9,6%	4,8%	0,9%	13,7%
2020	71,5%	9,9%	4,9%	1,0%	12,7%
2021	62,8%	11,9%	4,4%	1,3%	19,6%

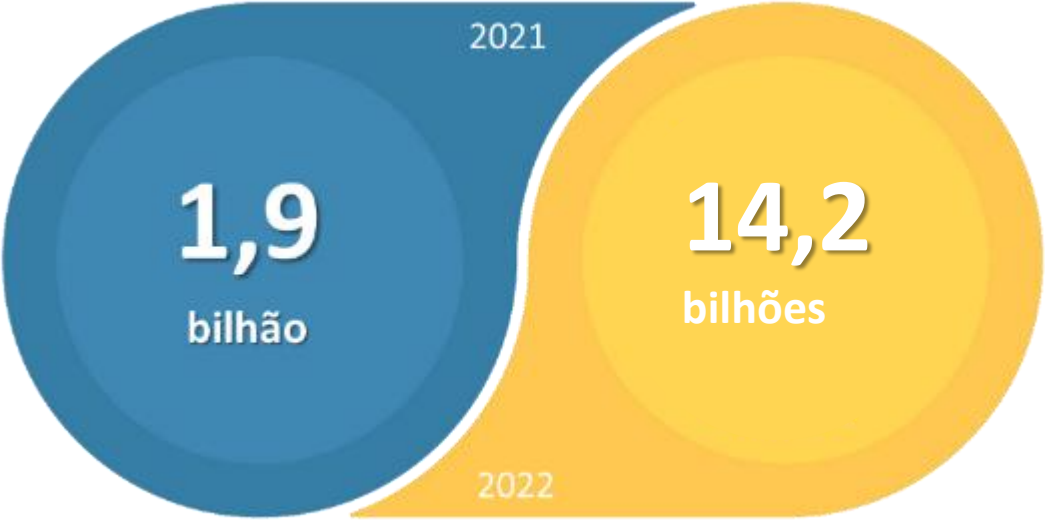


PROJEÇÃO DE ENERGIA ARMAZENADA - SIN

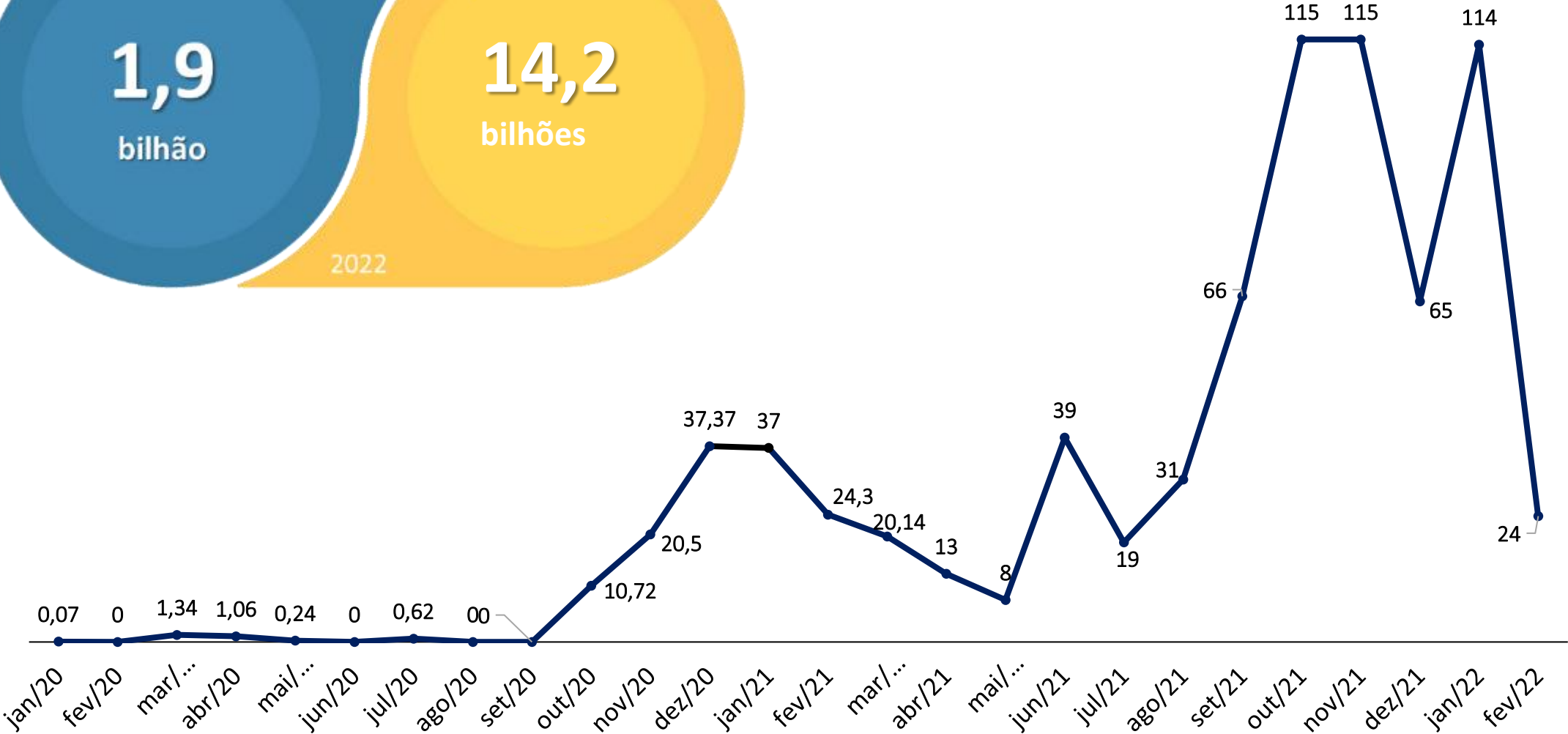


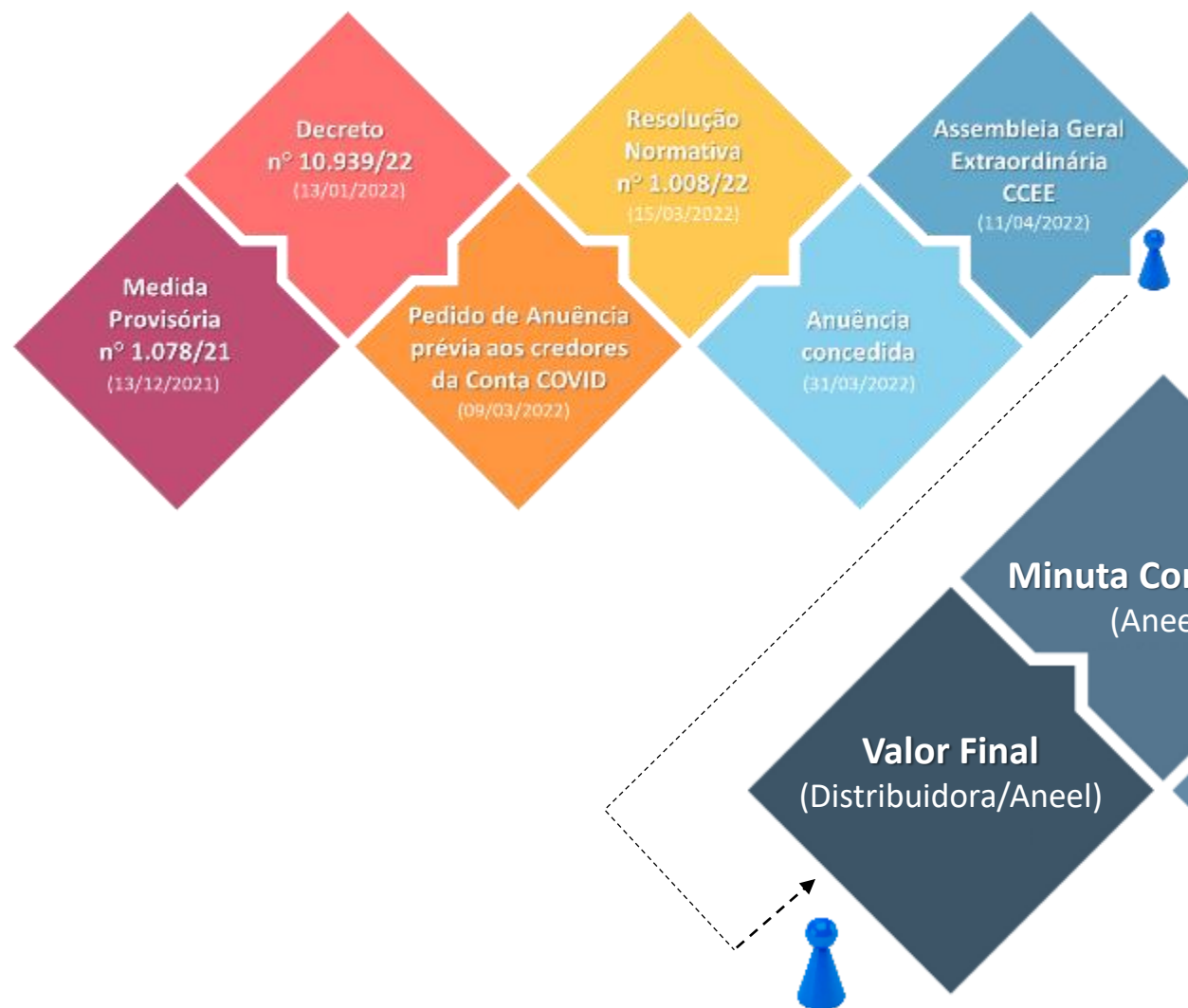


Encargo de Energia de Reserva



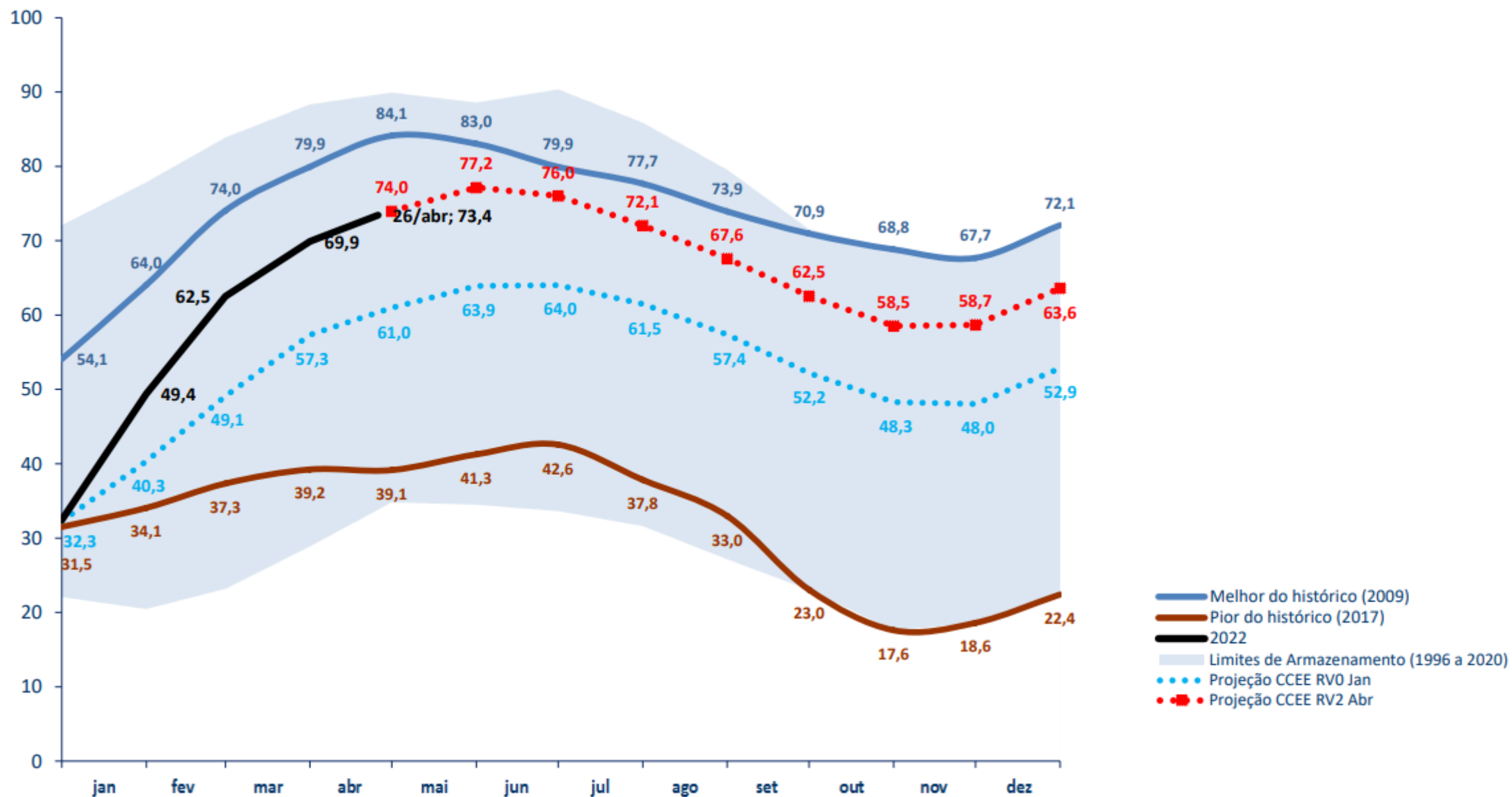
Encargos por MWh

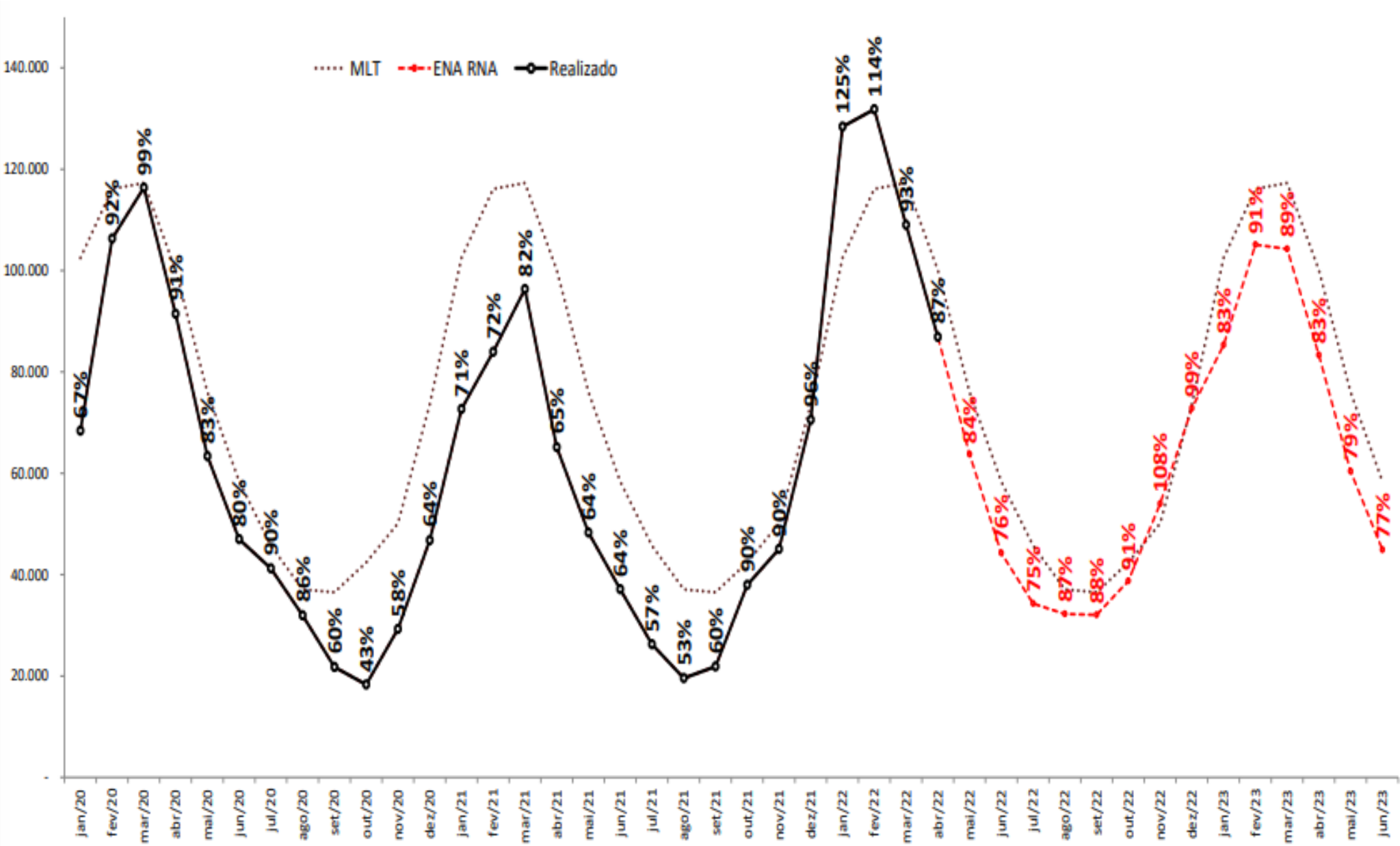


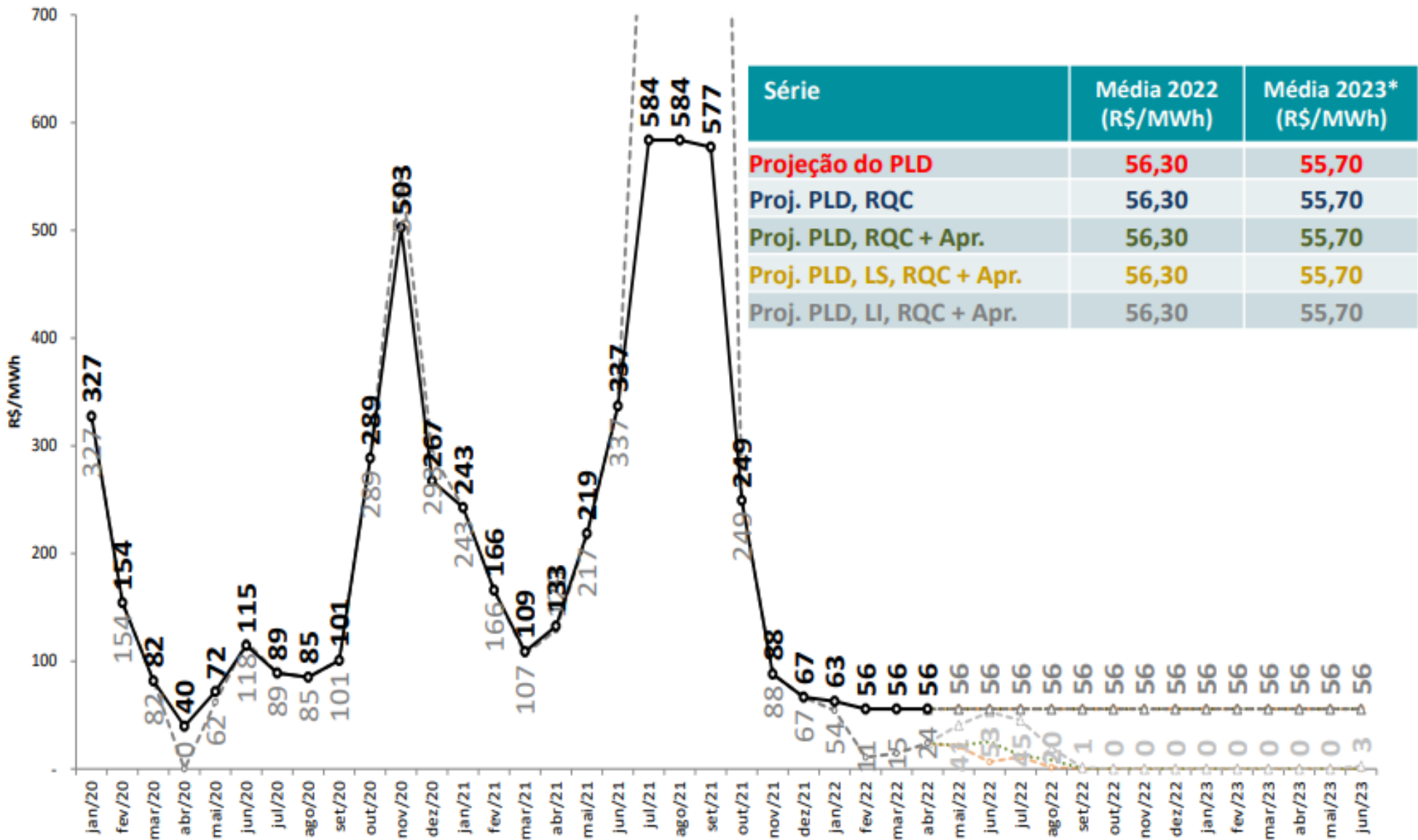


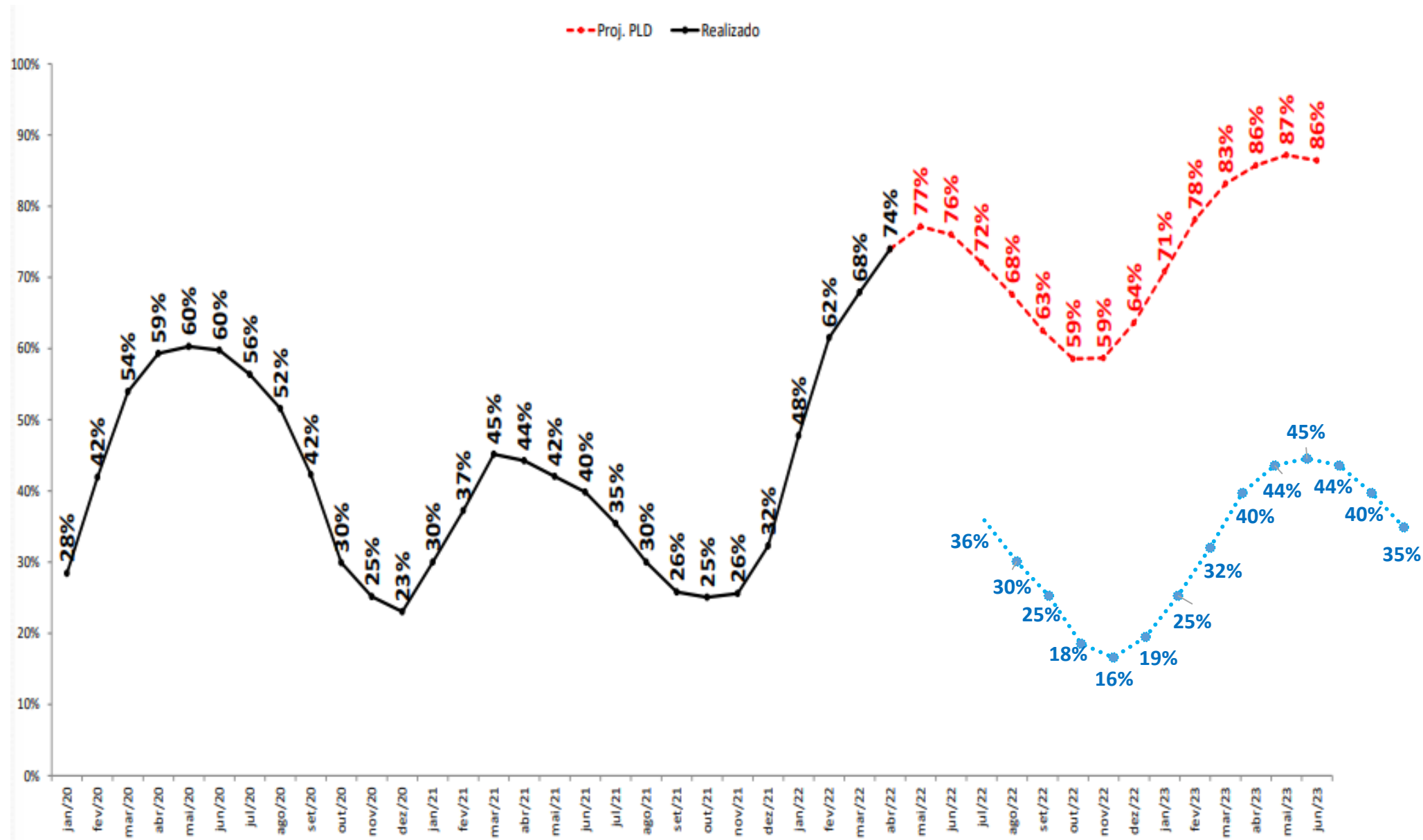
1ª Tranche: R\$ **5,3** bilhões

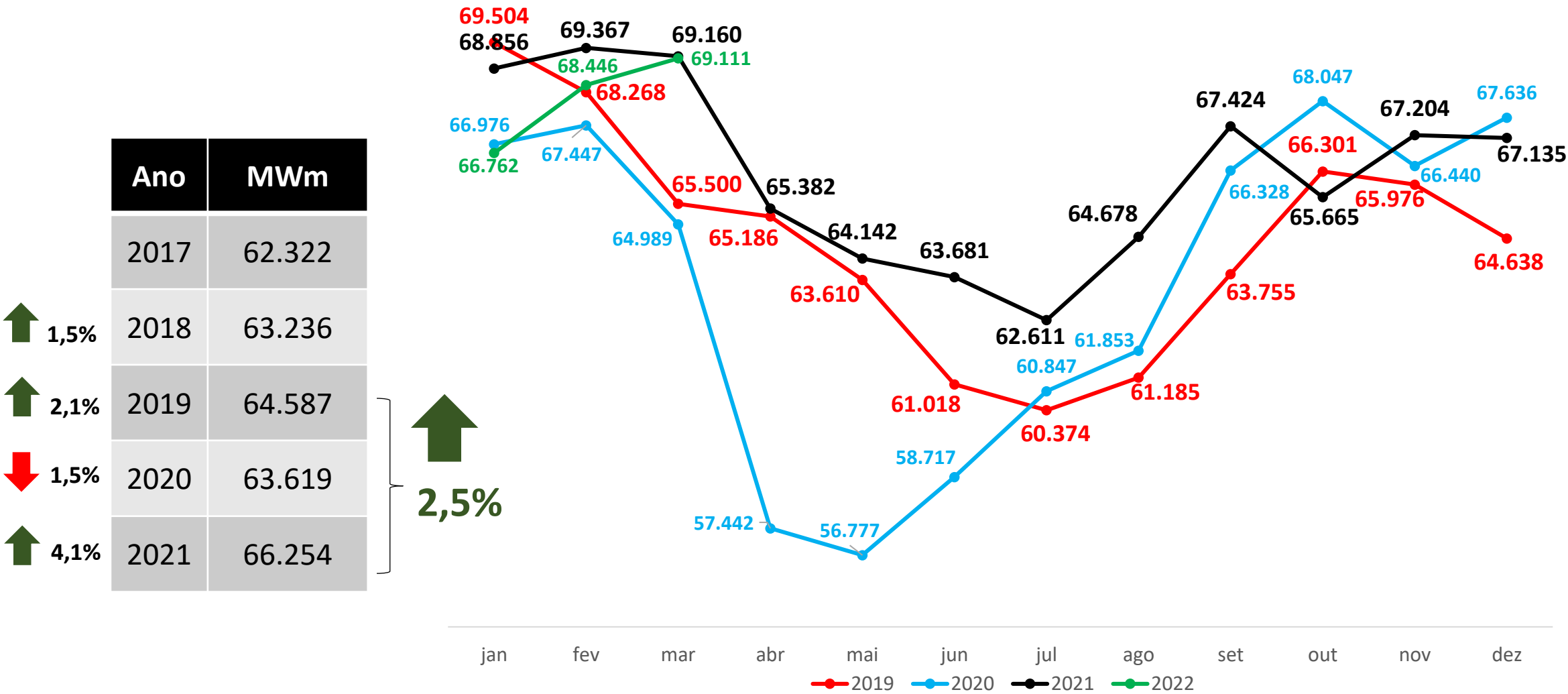
Financiamento para cobrir, total ou parcialmente, os custos adicionais temporariamente assumidos pelas concessionárias e permissionárias de distribuição para a compra de energia durante o período de escassez









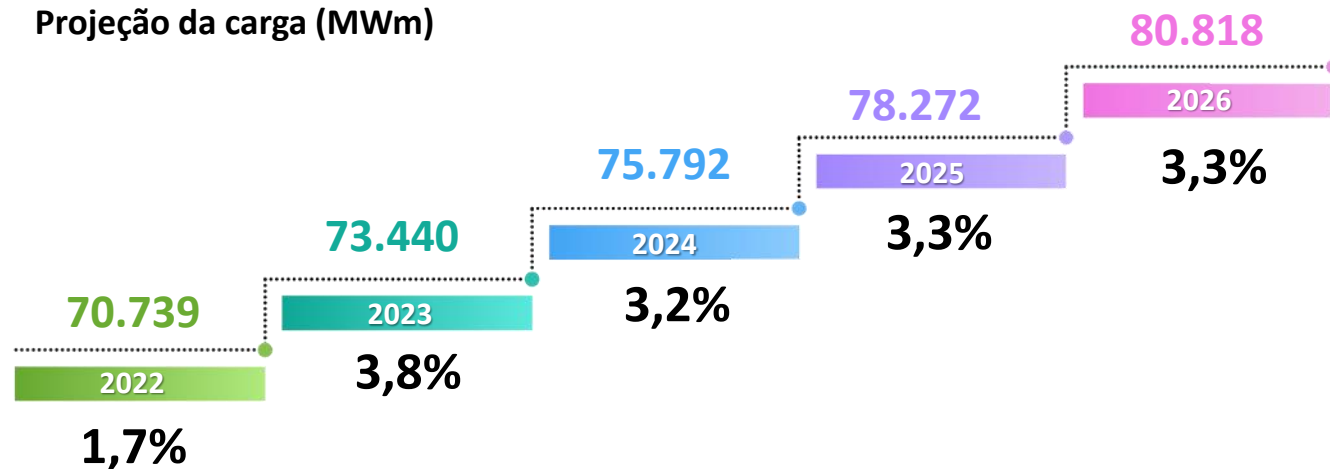




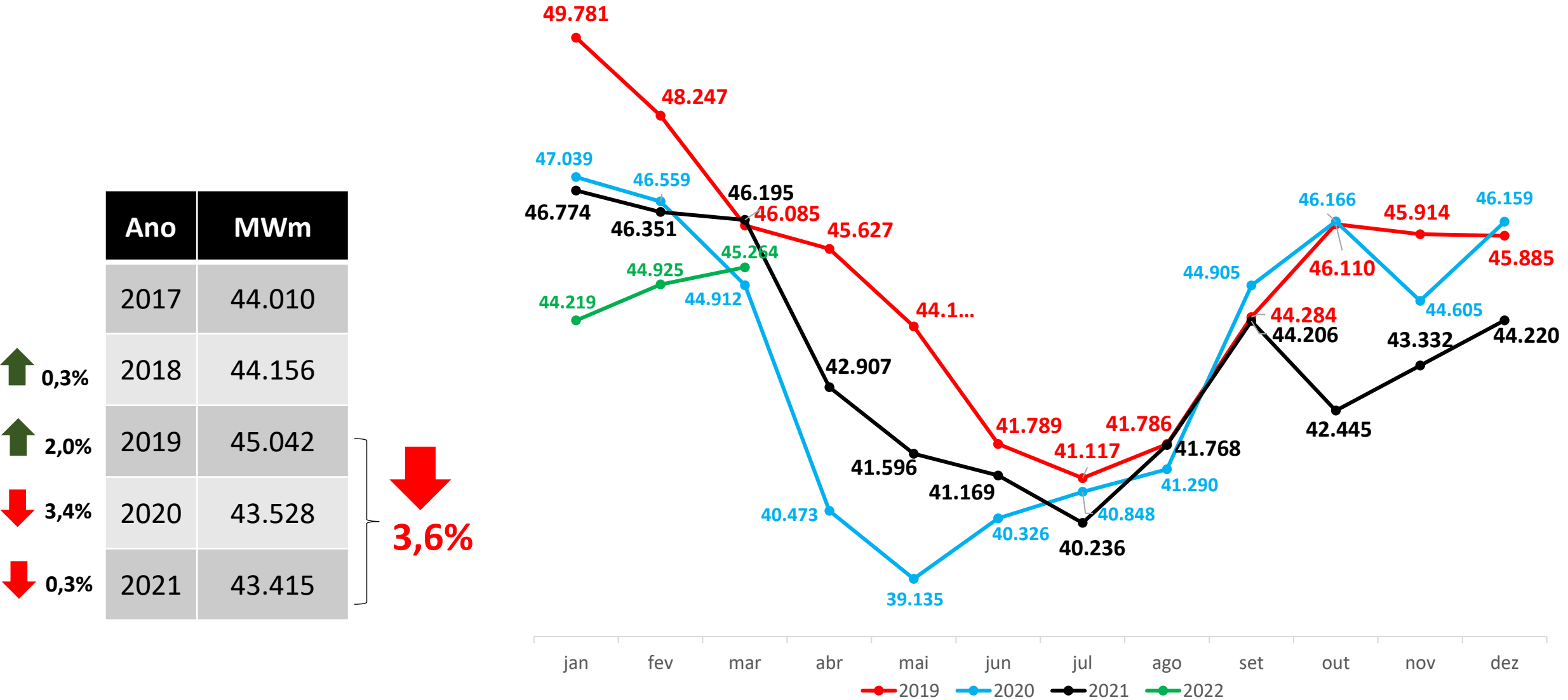
Planejamento Anual da Operação Energética Ciclo 2022 (2022-2026)

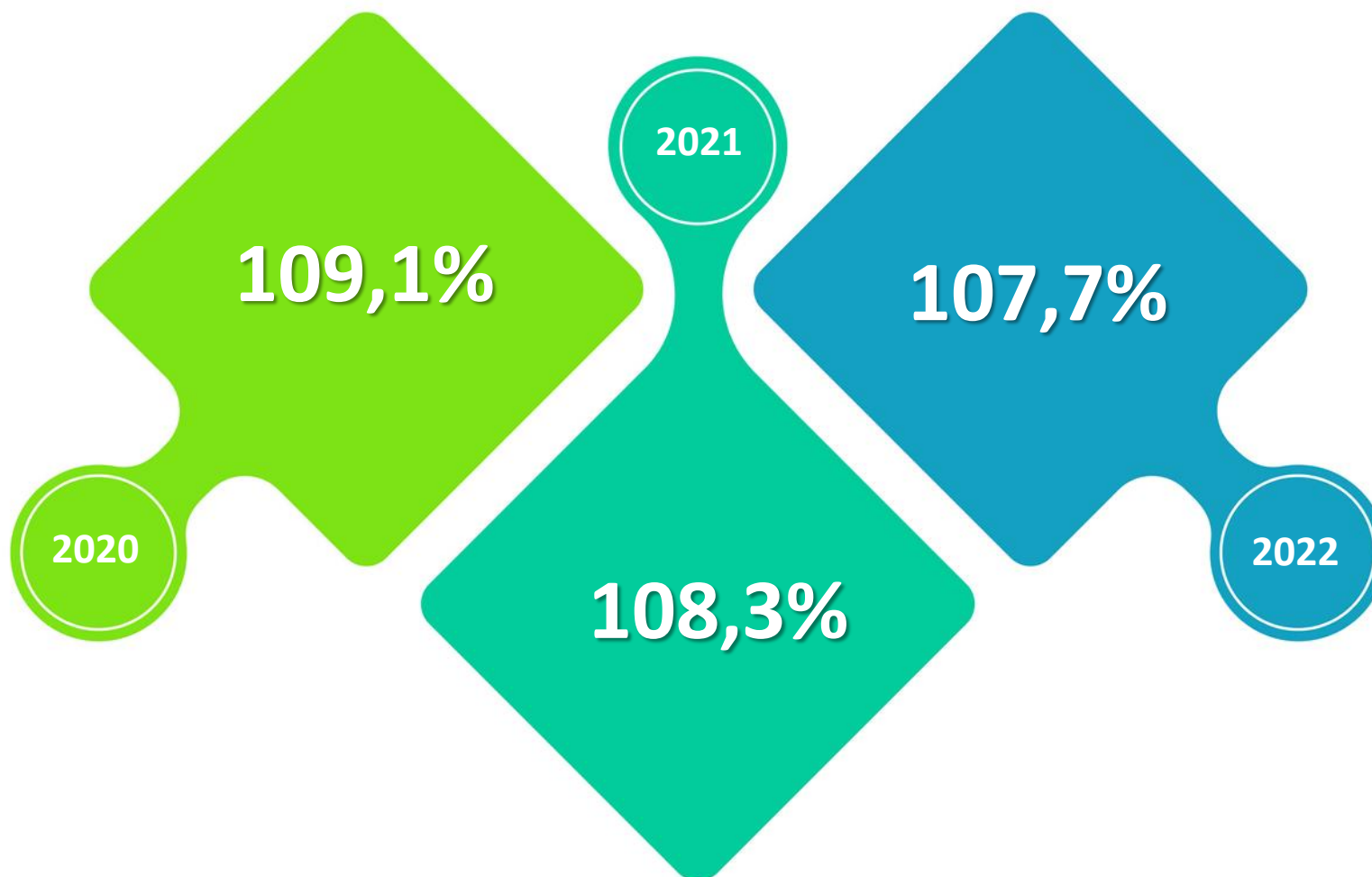
3,4% crescimento médio
da carga por ano

Projeção da carga (MWm)



“É importante ressaltar que há riscos importantes para a concretização do cenário, como a evolução da pandemia e surgimento de novas variantes do vírus, evolução do conflito na Ucrânia, o encaminhamento das questões fiscais, a dinâmica inflacionária e incertezas políticas e econômicas”, **Relatório CCEE, EPE e ONS (05/04/22)**





Foi considerado o efeito para a “Distribuidora Brasil”, não segregando efeitos individuais

Contratação centralizada via leilões de Contratos de Reserva de Capacidade

Alocação dos custos para o mercado livre e mercado regulado (encargos ou rateio)

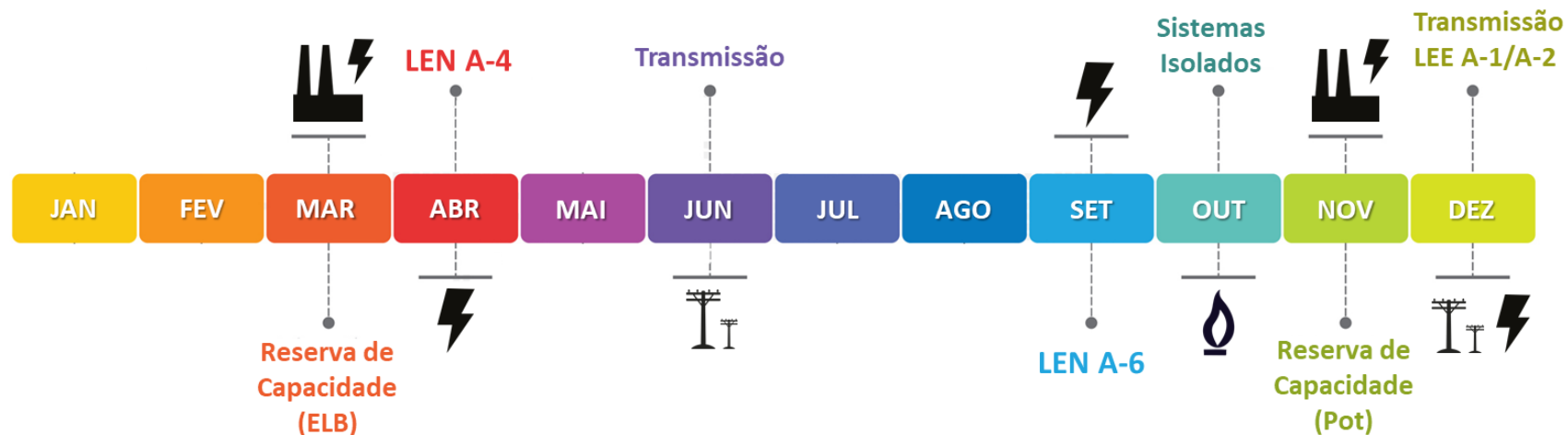
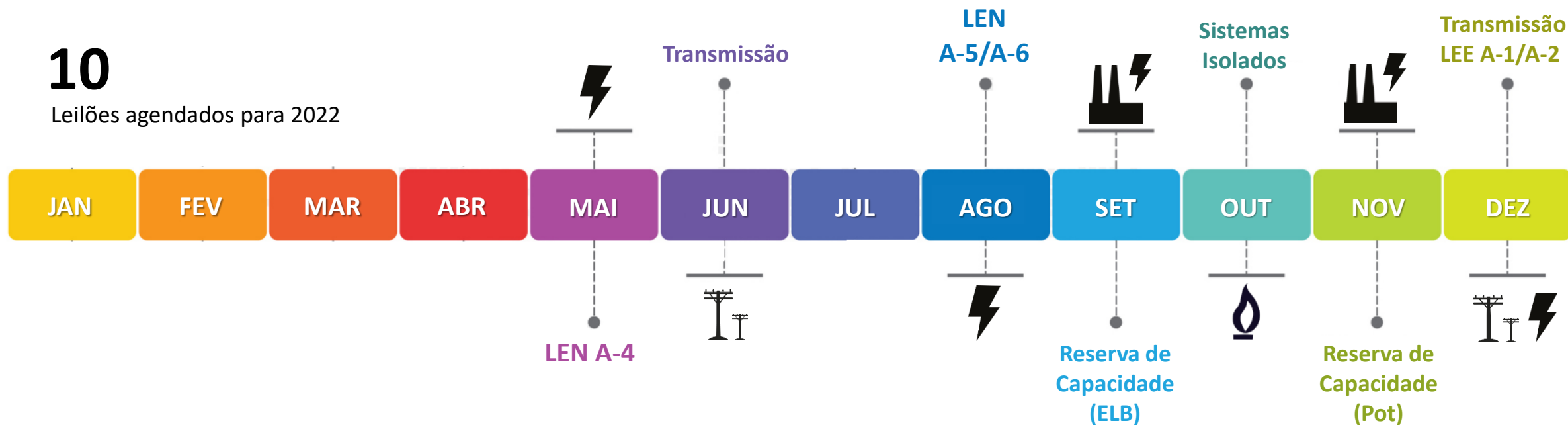
Energia e Garantia Física permanecem com o Gerador, podendo ser comercializada por meio de contratos ou liquidada no MCP

1º Leilão realizado em dezembro/21



10

Leilões agendados para 2022

**8**

Leilões programados para 2023

↑ 4,2%

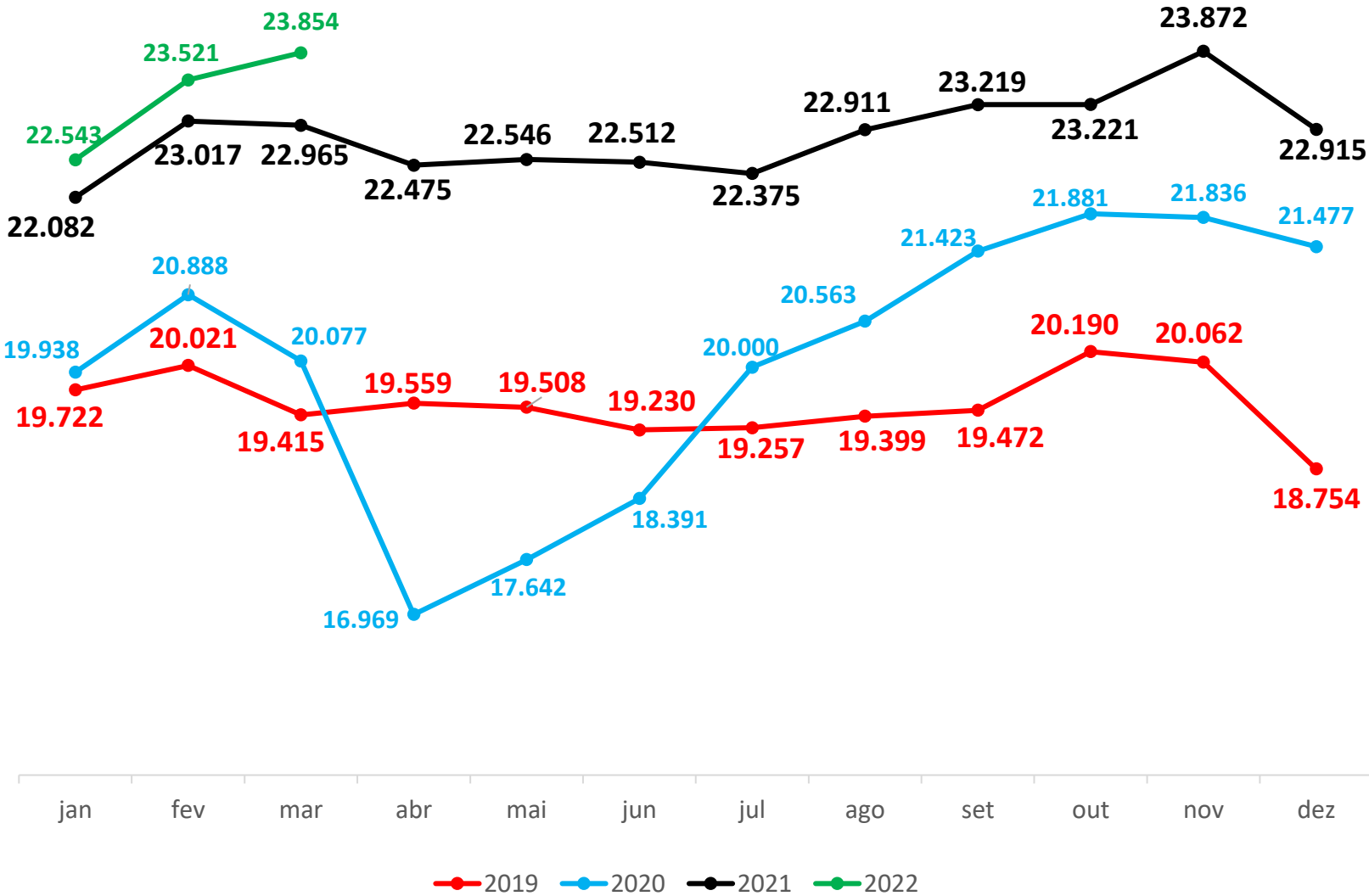
↑ 2,5%

↑ 2,8%

↑ 13,7%

Ano	MWm
2017	18.313
2018	19.079
2019	19.545
2020	20.090
2021	22.839

↑ 16,8



	2016	%	2017	2018	2019	2020	2021	%
AGENTES	5.655	100%	6.864	7.619	9.010	10.734	12.240	100%
CONSUMIDORES ACL	4.062	72%	5.192	5.819	7.057	8.579	9.930	81%
ESPECIAIS	3.250	58%	4.318	4.932	6.135	7.556	8.798	72%
LIVRES	812	14%	874	887	922	1.023	1.132	9%
COMERCIALIZADOR	191	3%	219	270	341	397	456	4%

DEZEMBRO/2021

26.724
Unidades Consumidoras

22.546
Consumidores Especiais

3.942
Consumidores Livres

141
Autoprodutores

95
Distribuidores



21.319
Unidades Consumidoras

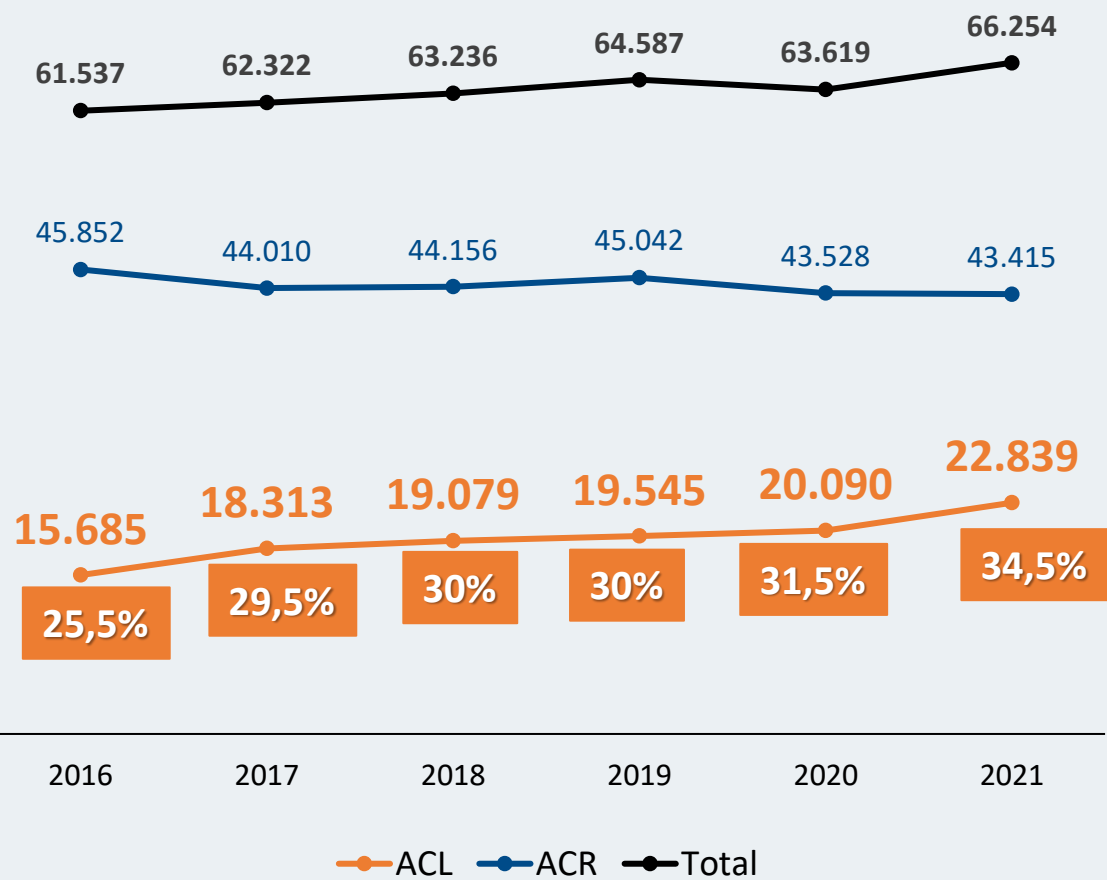
18.148
Consumidores Especiais

2.939
Consumidores Livres

146
Autoprodutores

86
Distribuidores

DEZEMBRO/2020



69 mil

Unidades consumidoras do grupo A com demanda dentro da faixa do ACL (0,5MW) com potencial de migração

40%

Do consumo de energia seriam representados pelos consumidores do ACL caso todo o potencial do grupo A fosse migrado

106 mil 46%

Unidades consumidoras do grupo A com demanda abaixo de 0,5MW

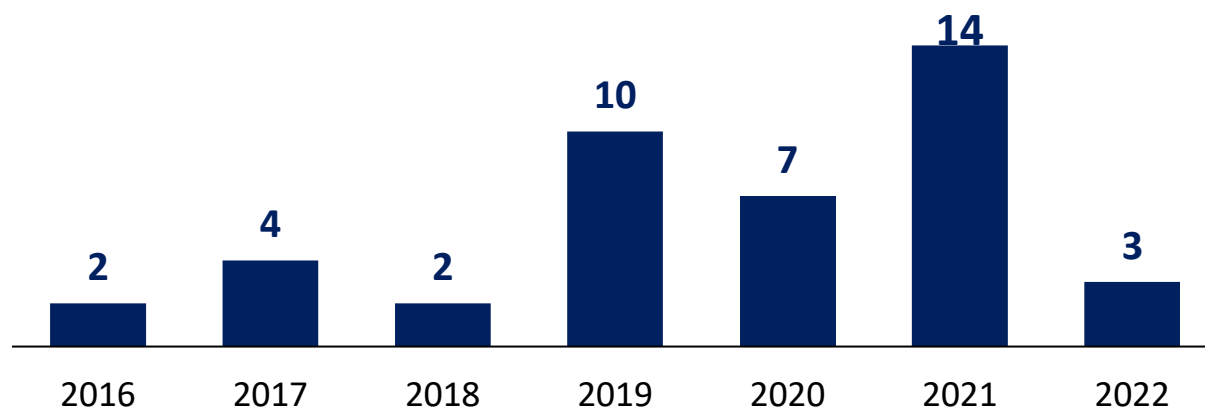
11,3 milhões 59%

Unidades consumidoras do grupo B, não incluindo a classe residencial



42

Varejistas habilitados
para operar na CCEE





**CRITÉRIOS DE ENTRADA,
MANUTENÇÃO E SAÍDA
DO MERCADO**

Resolução Normativa
nº 1.014 (abril/22)

**METODOLOGIA DE
GARANTIA FINANCEIRA
PARA O MVE**

Resolução Normativa nº
1.007 (abril/22)

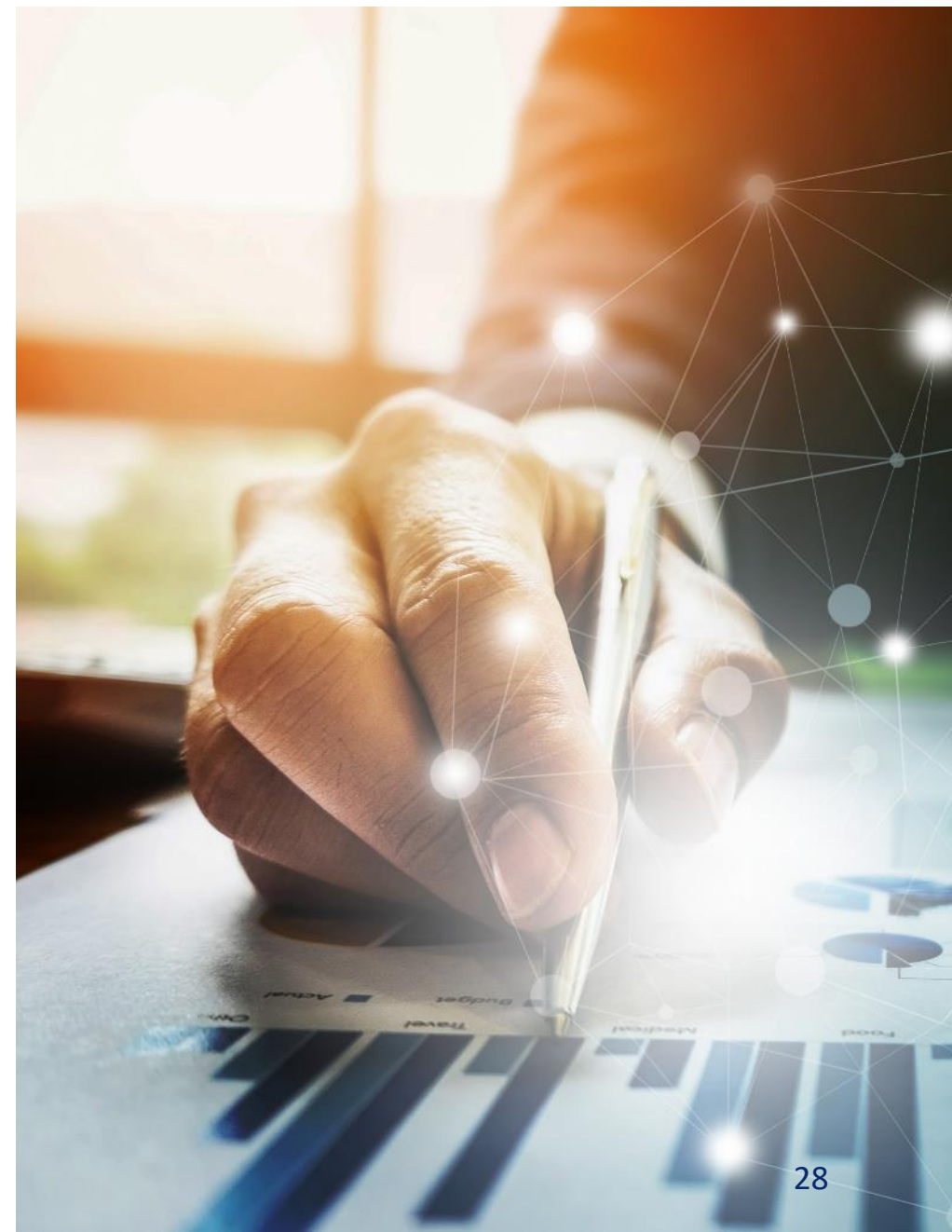
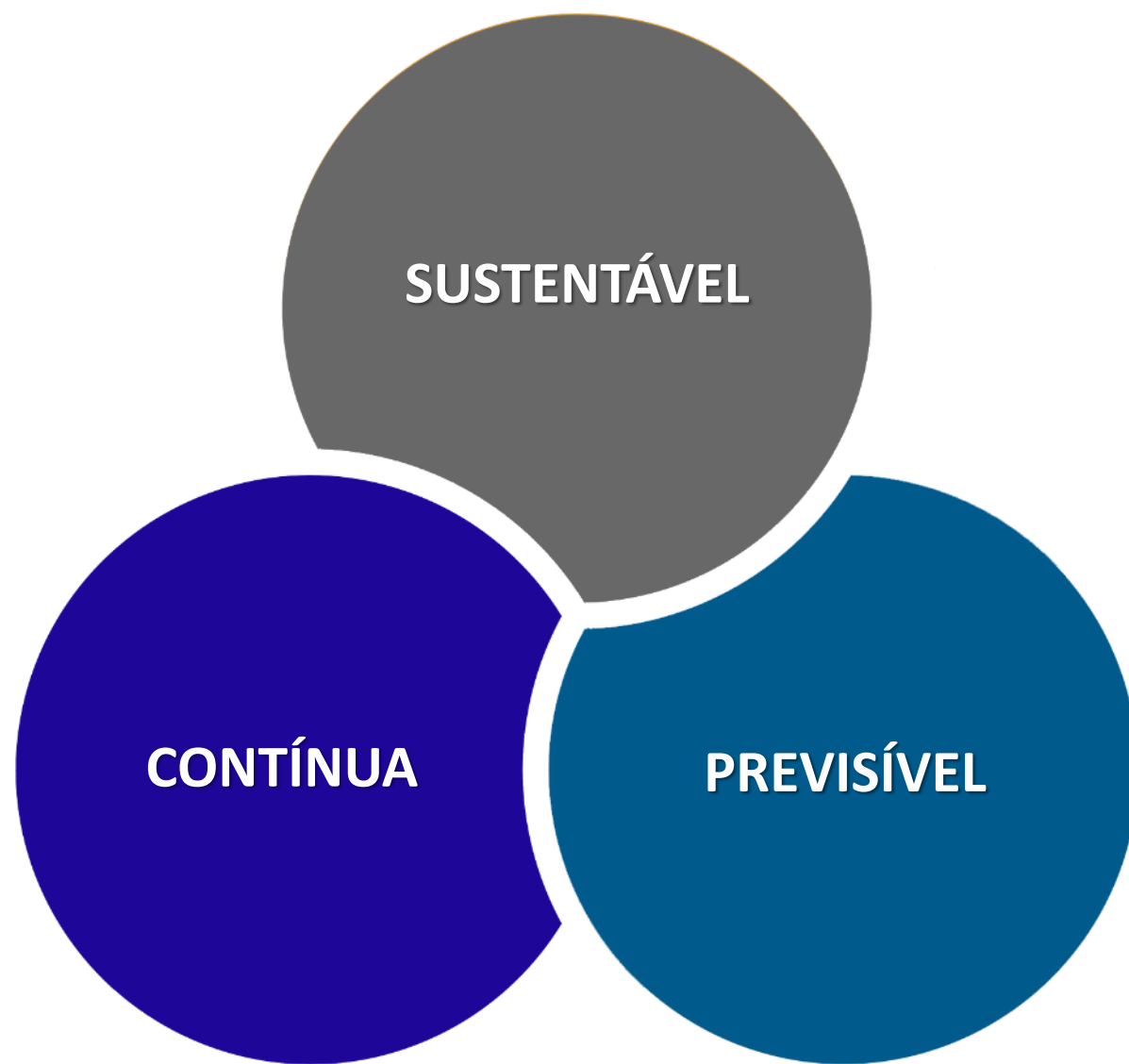
**EVOLUÇÃO DO
MONITORAMENTO
(PRUDENCIAL)**

Consulta Pública 11/22
(contribuições até 23/05)

**NOVA PROPOSTA DE
GARANTIAS FINANCEIRAS**

Consulta Pública 10/22
(contribuições até 23/05)





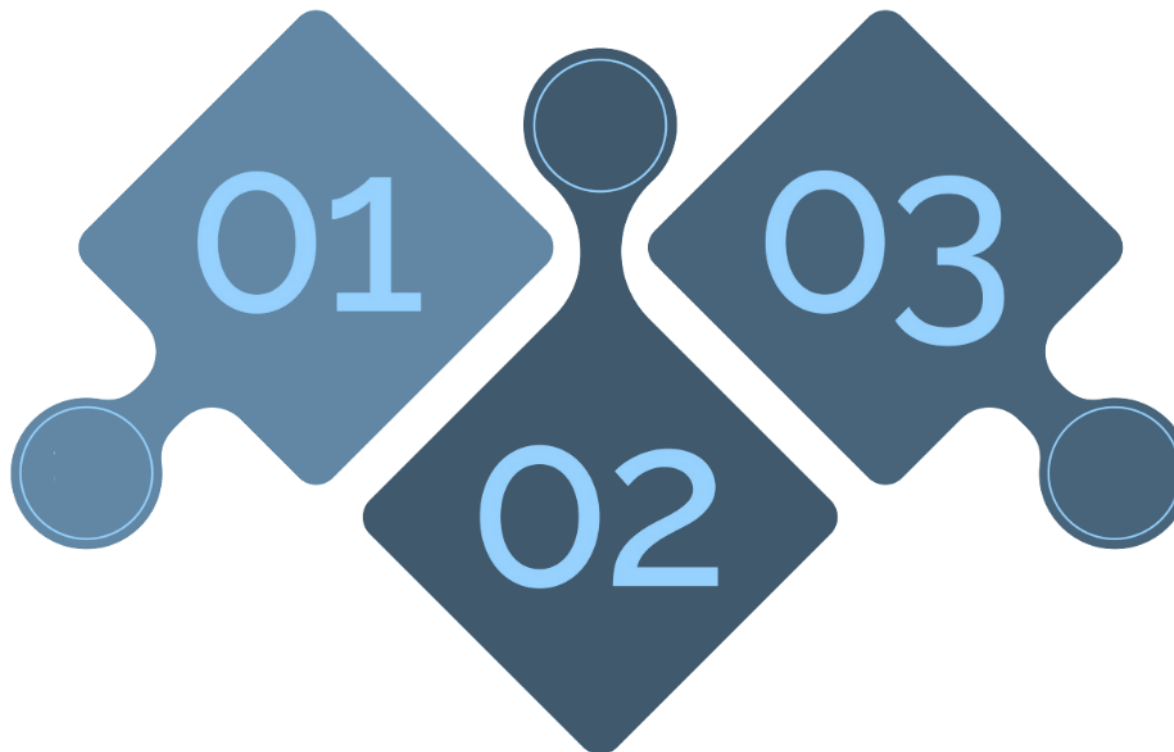


NEWAVE

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

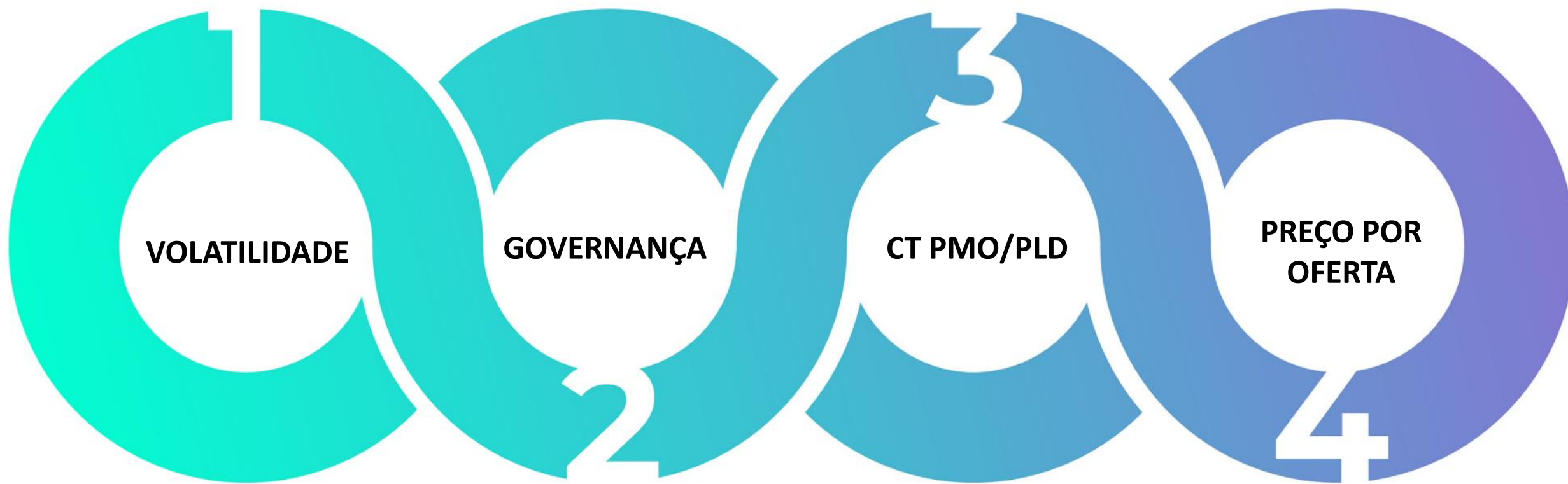


CVaR

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)



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

- Flexibilização do **PATAMAR DE CONTRATAÇÃO** do ACR
- Otimização do **LASTRO CONTRATUAL** CCGFs
- Evolução de **CONDIÇÕES DE CONTRATAÇÃO**
- Tecnologia para **CENTRALIZAÇÃO DA LIQUIDAÇÃO** | Fase 1

Em andamento...

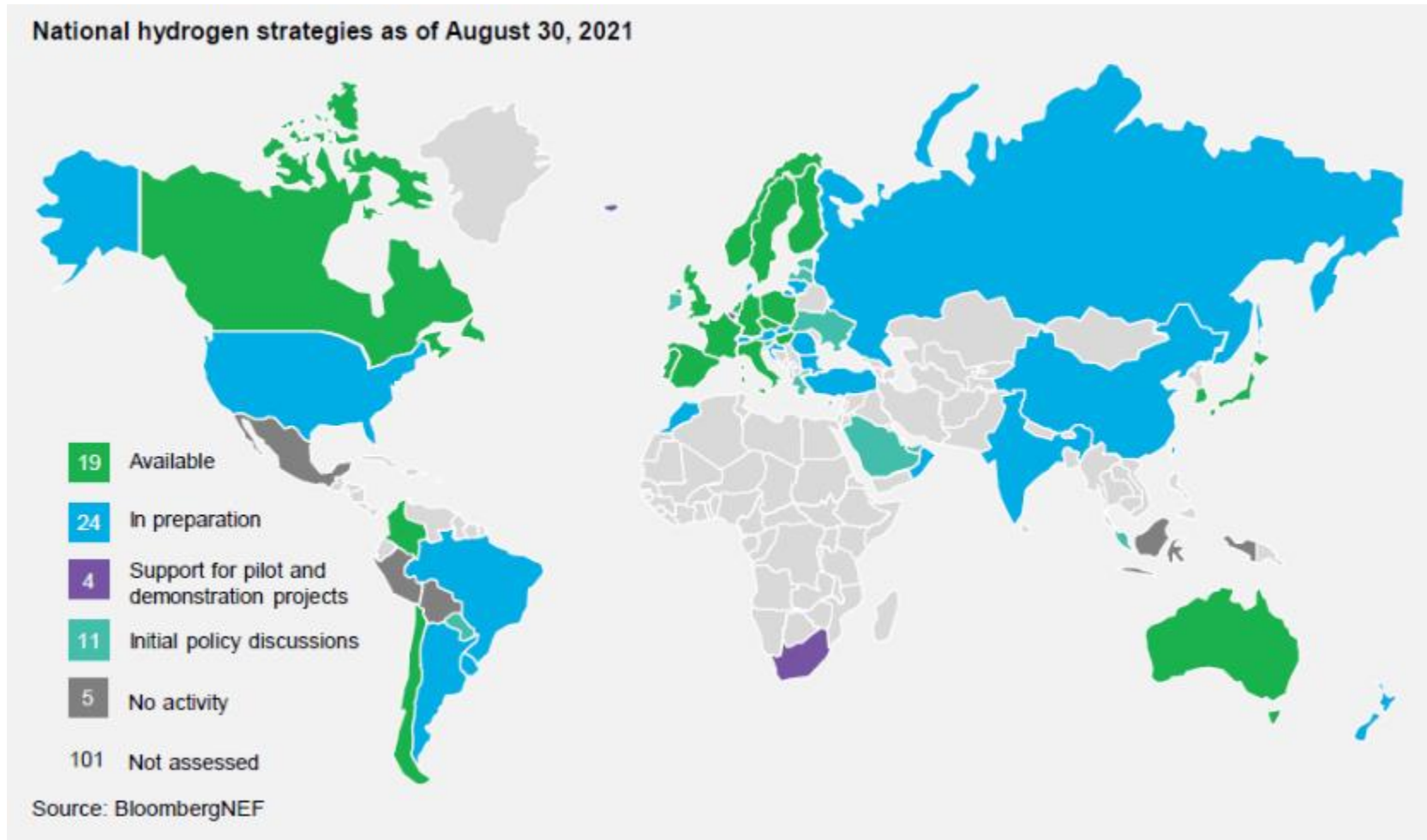
- Tecnologia para **CENTRALIZAÇÃO DA LIQUIDAÇÃO** | Fase 2
- Aprimoramentos dos **MECANISMOS EXISTENTES**



CCEE atuará como certificadora da energia renovável usada para produzir hidrogênio verde no Brasil

Hidrogênio verde é uma tecnologia em desenvolvimento que pode viabilizar o armazenamento e o transporte de energia no Brasil

O interesse da CCEE em garantir a origem renovável dos insumos nesse processo produtivo está ancorado na expertise da organização em atestar o uso de energia limpa no país



NOSSO PROPÓSITO

DESENVOLVER MERCADOS DE ENERGIA EFICIENTES,
INOVADORES E SUSTENTÁVEIS EM BENEFÍCIO DA SOCIEDADE



VISÃO 2030

SER REFERÊNCIA MUNDIAL NA OPERAÇÃO DE MERCADOS DE ENERGIA



Conseguimos superar o cenário hídrico adverso, mas temos que procurar oportunidades para modernizarmos o setor evitando custos

É importante avançarmos em questões sobre segurança e abertura de mercado, além de aprimorar a metodologia de preço



OBRIGADO!

RUI ALTIERI

