

Comercialização de Energia Elétrica - 2022

Reunião com XP Investimentos – 27 de abril de 2022

RUI ALTIERI

Presidente do Conselho de Administração

1

Escassez hídrica – medidas e impactos

2

Consumo de energia – retomada e incertezas

3

Mercado Regulado – sobrecontração e leilões

4

Mercado Livre – recordes e abertura

5

Modernização – Temas Prioritários CCEE

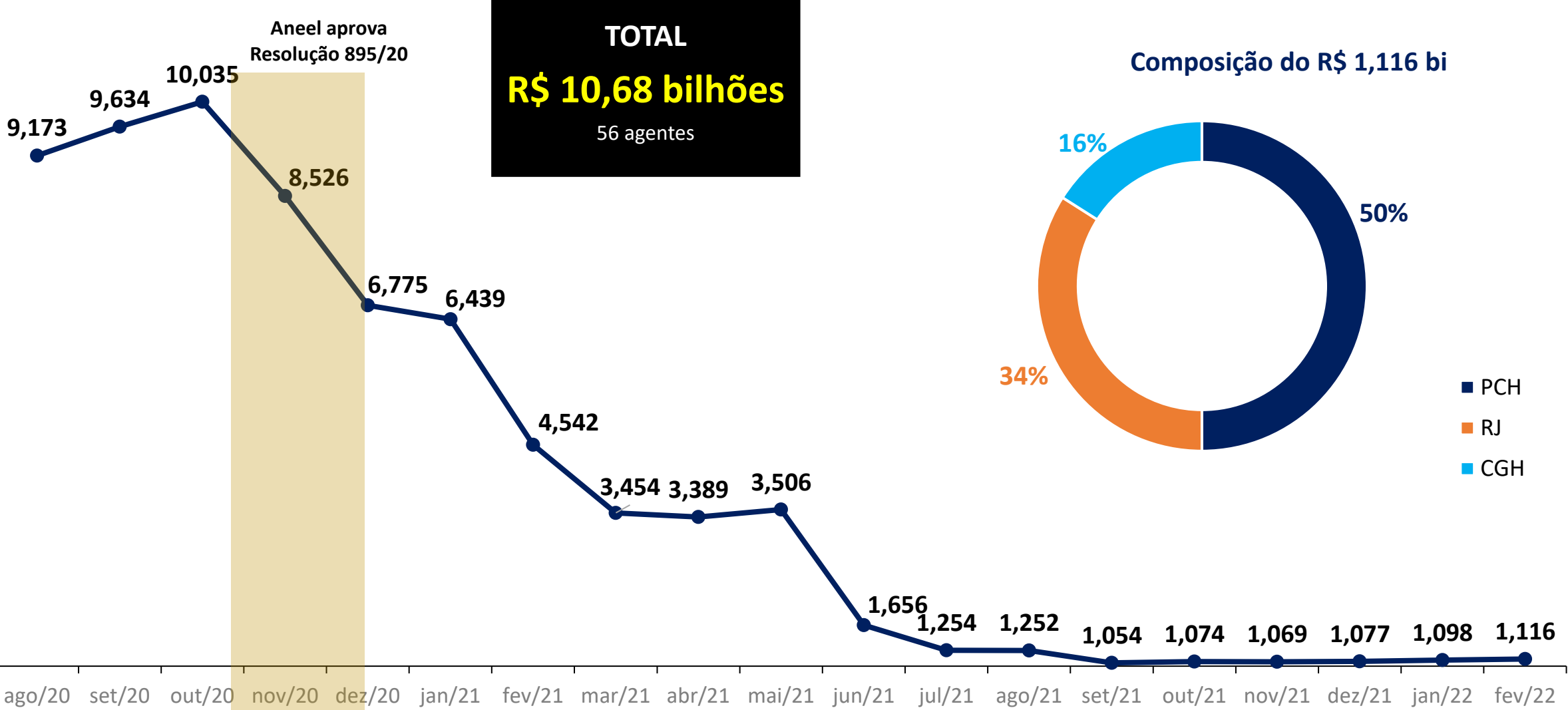
2024

2023

2022

2021

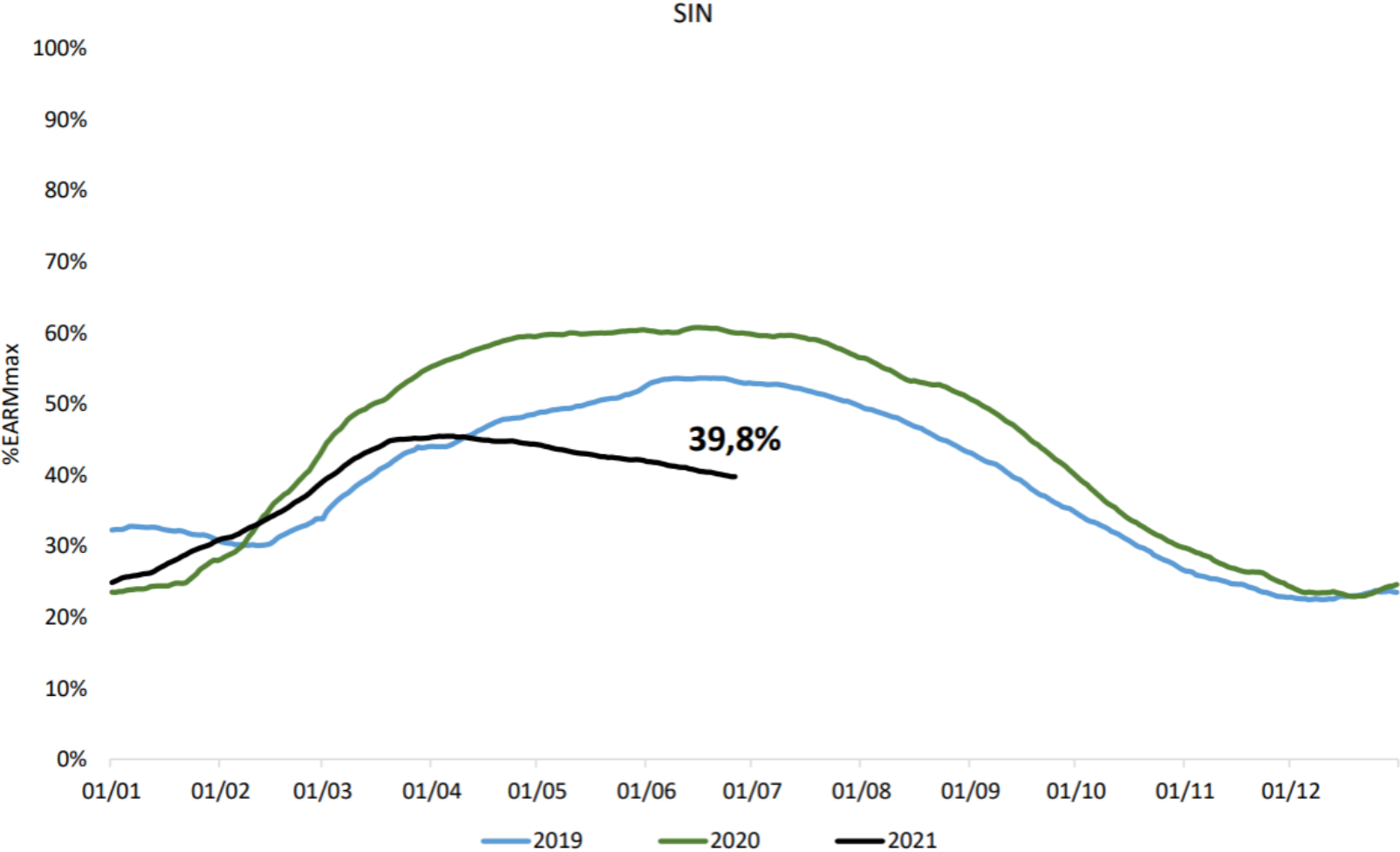
2020



An aerial photograph of a large concrete dam with multiple spillways, situated in a lush green landscape. A vast reservoir of blue water extends into the background. The year '2021' is prominently displayed in large white font in the upper right quadrant of the image.

2021

O impacto da escassez hídrica: medidas e resultados

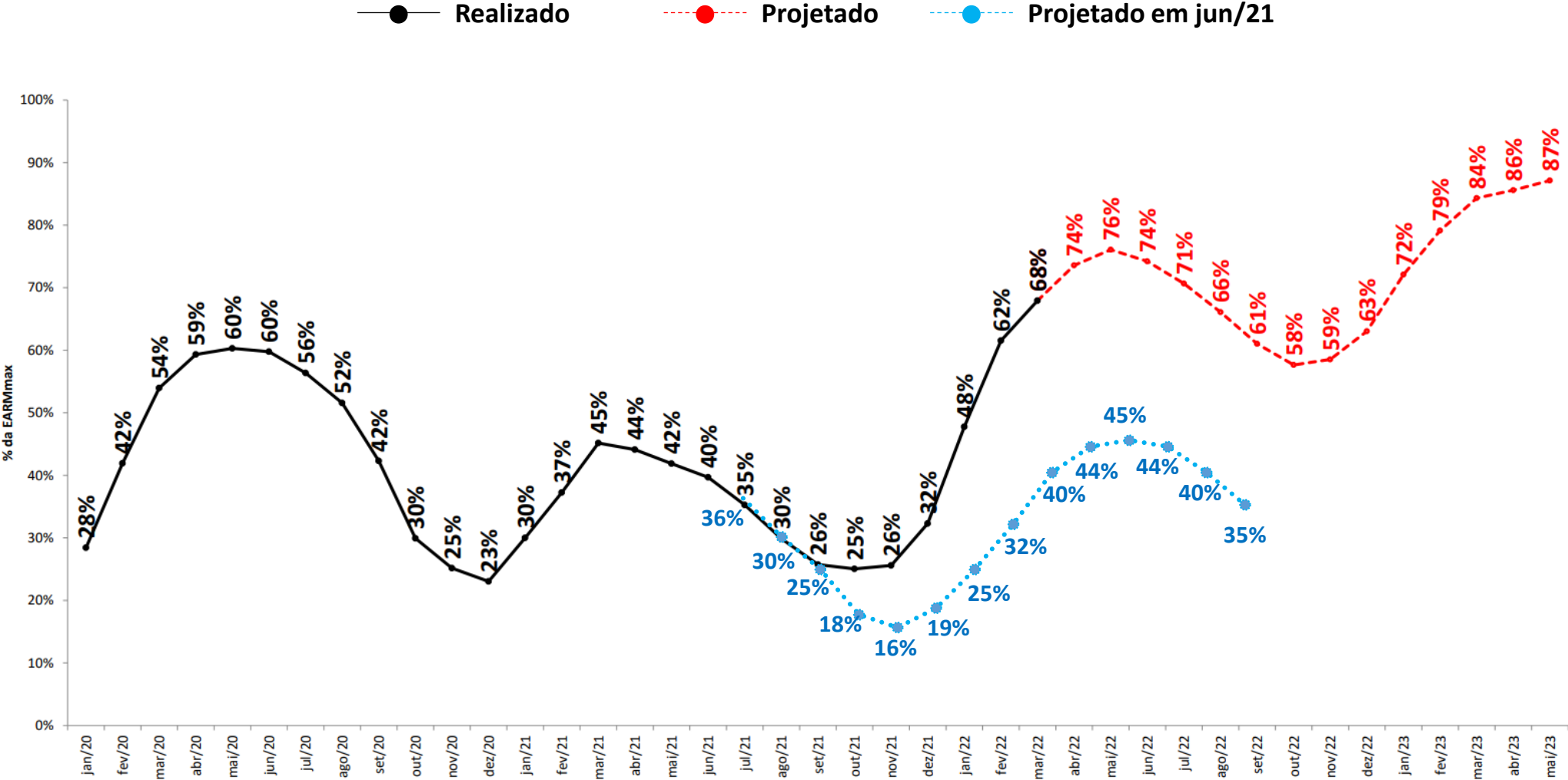


Sub	EARMmax	Dif.
SE	29,4%	-23,7 p.p
S	62,5%	+26,6 p.p
NE	59,5%	-29,7 p.p
N	83,2%	0 p.p
SIN	39,8%	-20,1 p.p

ENA do SIN
(% MLT – 1931|2021)

JAN/21	FEV/21	MAR/21	ABR/21	MAI/21	JUN/21
10º pior	9º pior	17º pior	Pior	Pior	Pior

PROJEÇÃO DE ENERGIA ARMAZENADA - SIN



DESPACHO FORA DA
ORDEM DE MÉRITO

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

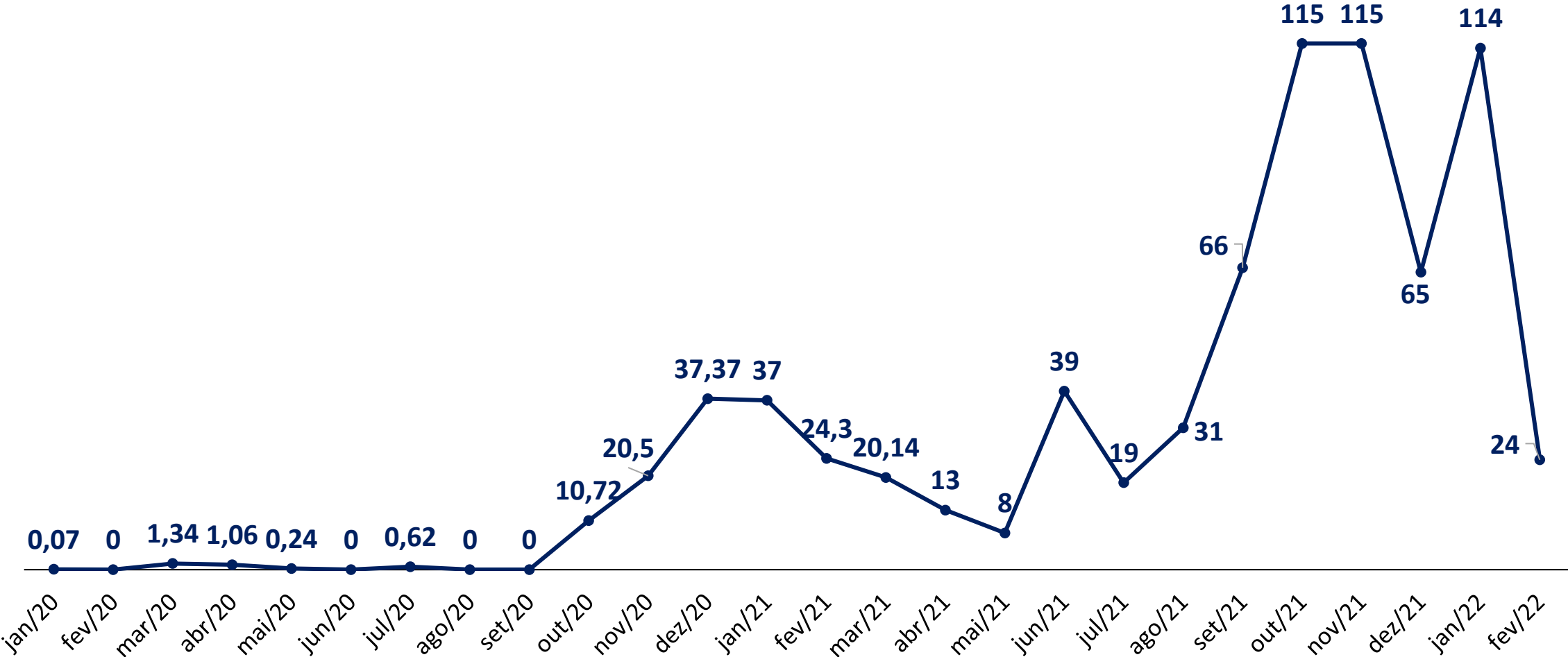
GERAÇÃO EMERGENCIAL

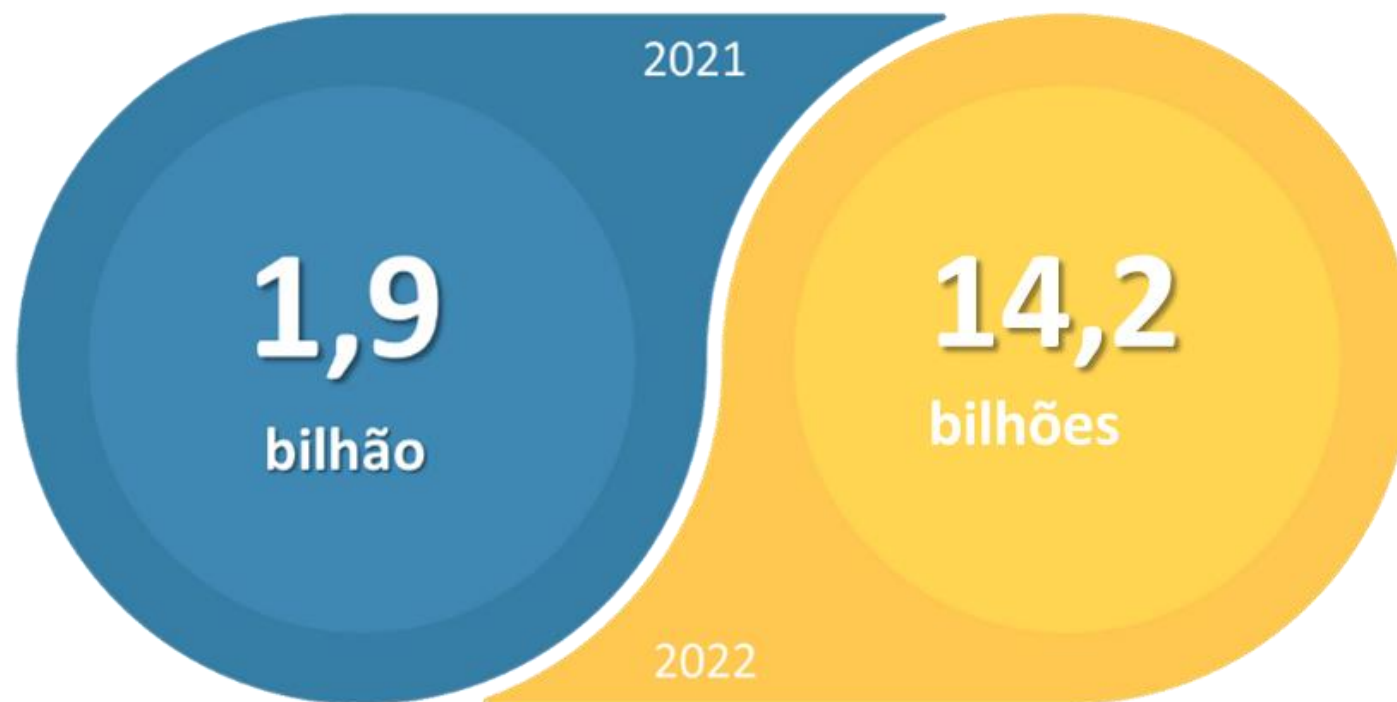
REDUÇÃO VOLUNTÁRIA
DA DEMANDA

ELEVAÇÃO DOS
ENCARGOS

CONTRATAÇÃO
DE ENERGIA DE
RESERVA
(PCS)

CONTA ESCASSEZ
HÍDRICA
(Empréstimo)







1ª Tranche: R\$ **5,3** bilhões

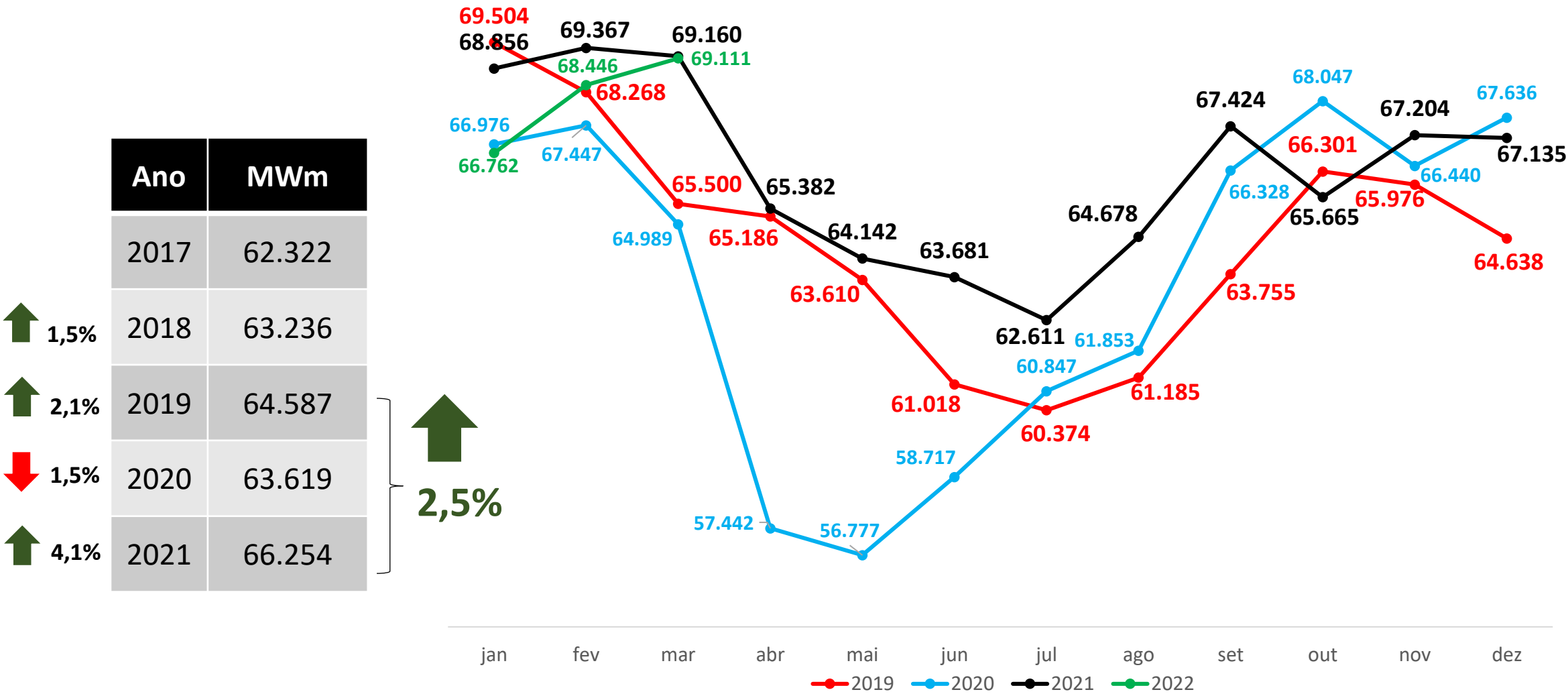
Financiamento para cobrir, total ou parcialmente, os custos adicionais temporariamente assumidos pelas concessionárias e permissionárias de distribuição para a compra de energia durante o período de escassez



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%



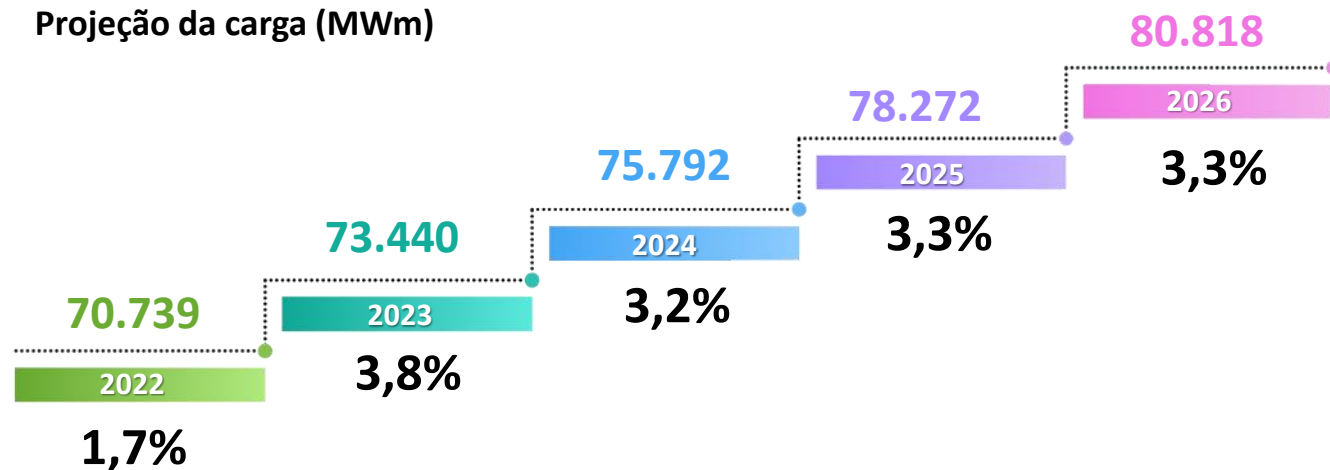




Planejamento Anual da Operação Energética Ciclo 2022 (2022-2026)

3,4% crescimento médio
da carga por ano

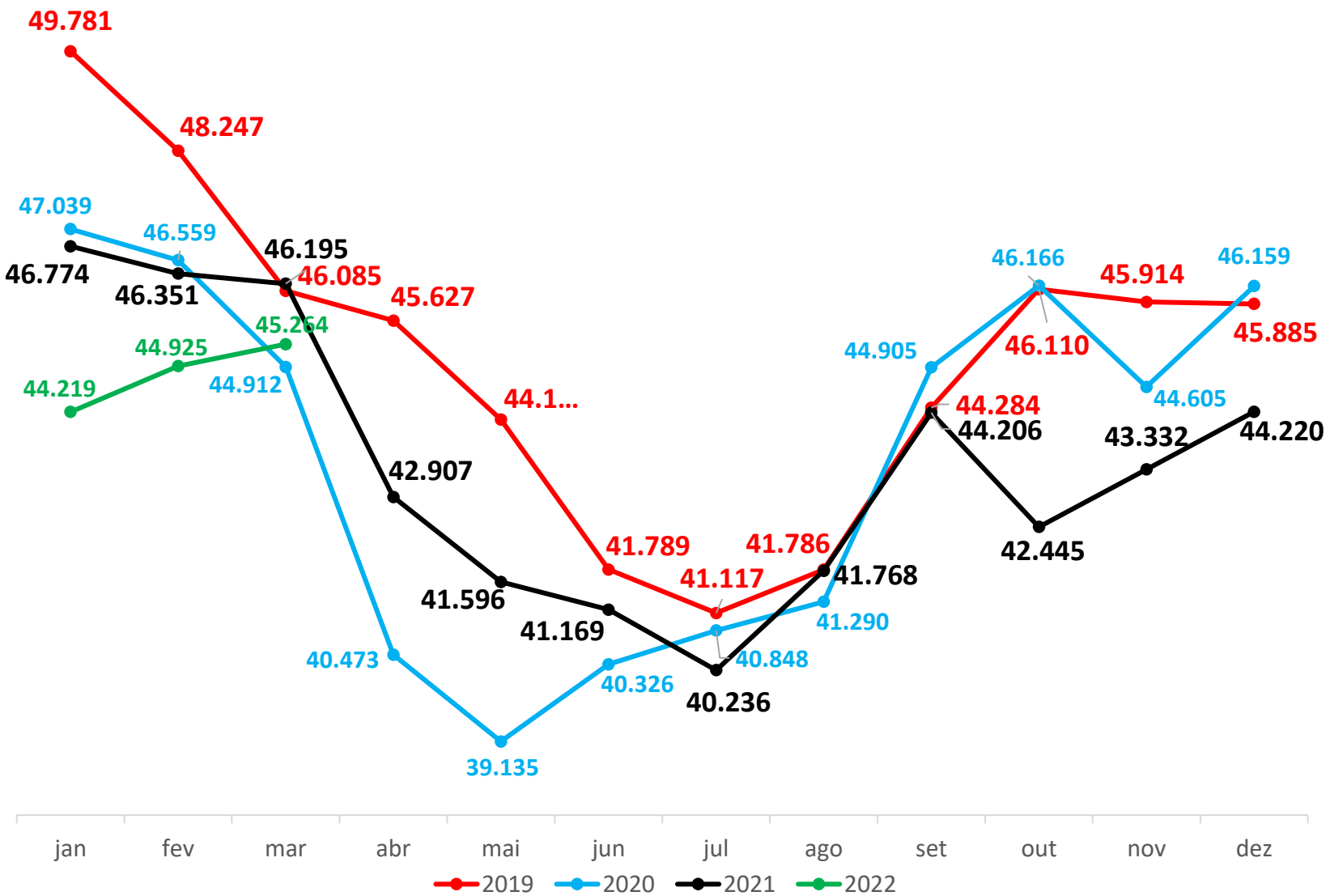
Projeção da carga (MWm)

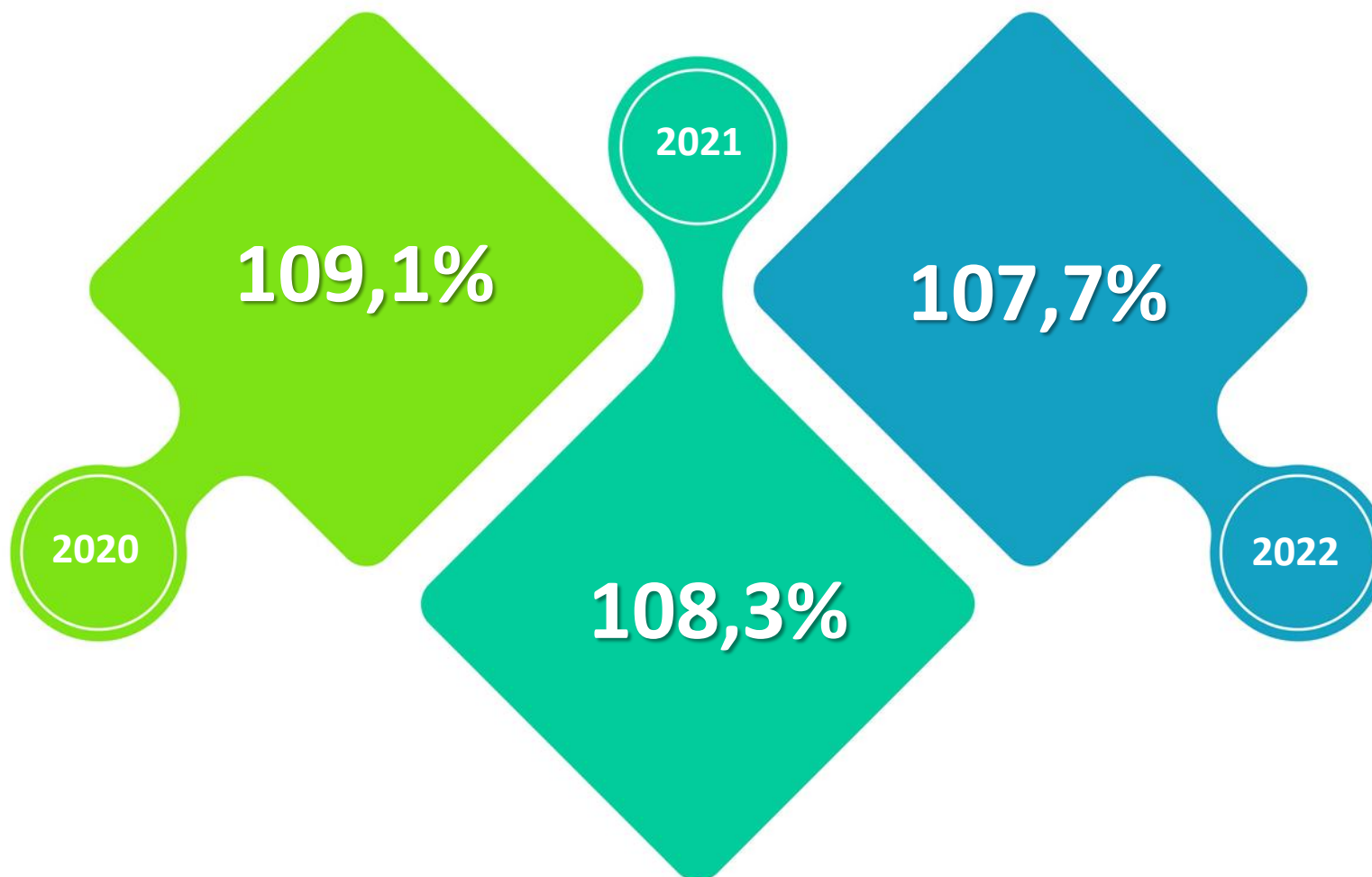


“É importante ressaltar que há riscos importantes para a concretização do cenário, como a evolução da pandemia e surgimento de novas variantes do vírus, evolução do conflito na Ucrânia, o encaminhamento das questões fiscais, a dinâmica inflacionária e incertezas políticas e econômicas”, **Relatório CCEE,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

	Ano	MWm
	2017	44.010
↑ 0,3%	2018	44.156
↑ 2,0%	2019	45.042
↓ 3,4%	2020	43.528
↓ 0,3%	2021	43.415

**3,6%**





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)

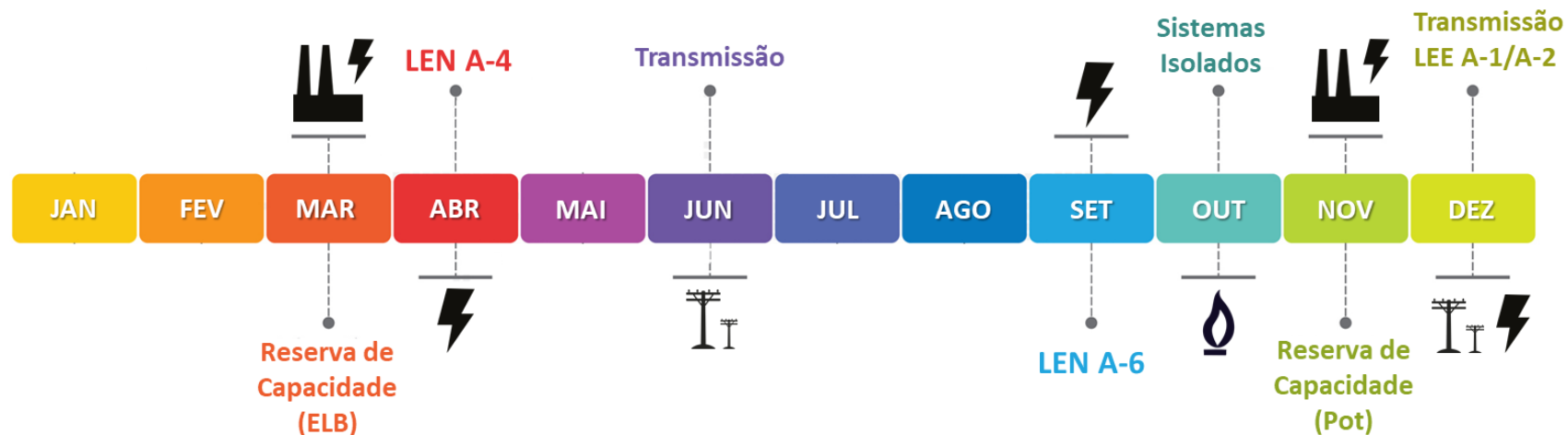
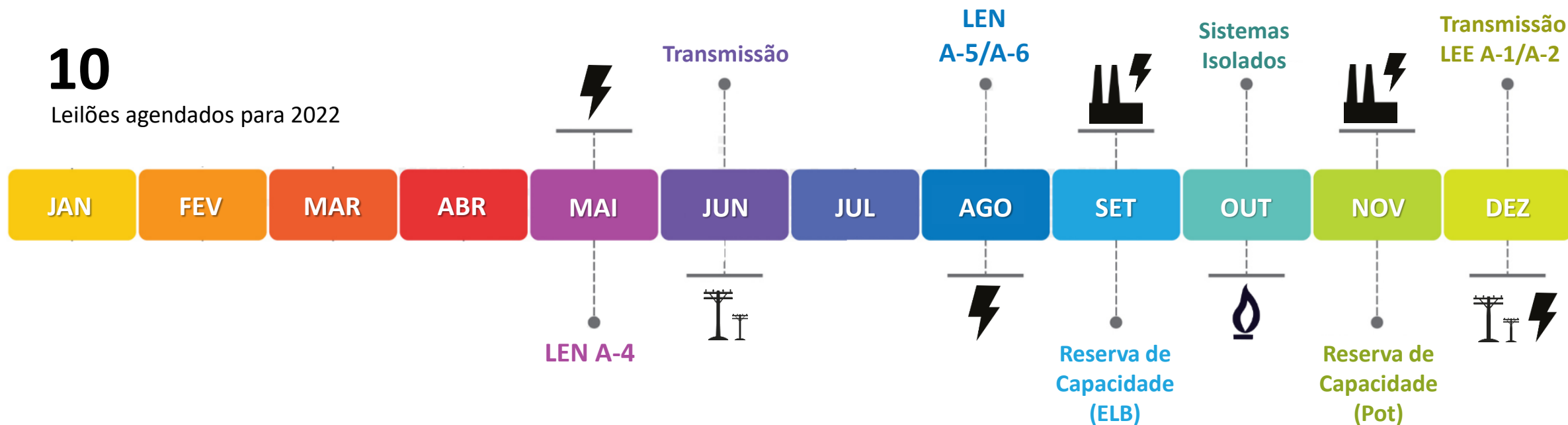
Energia e Garantia Física permanecem com o Gerador, podendo ser comercializada por meio de contratos ou liquidada no MCP

1º Leilão realizado em dezembro/21



10

Leilões agendados para 2022

**8**

Leilões programados para 2023

↑ 4,2%

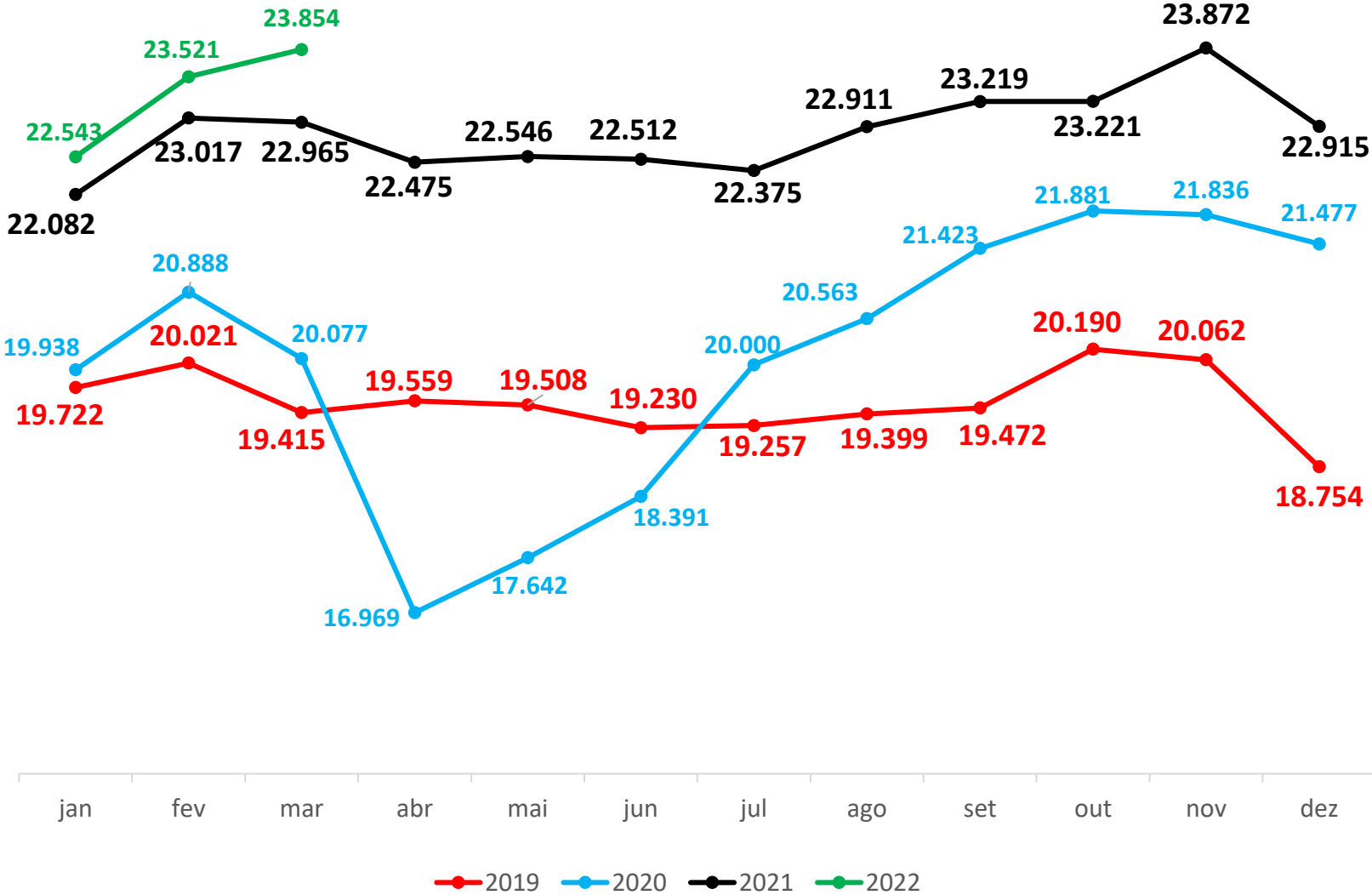
↑ 2,5%

↑ 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

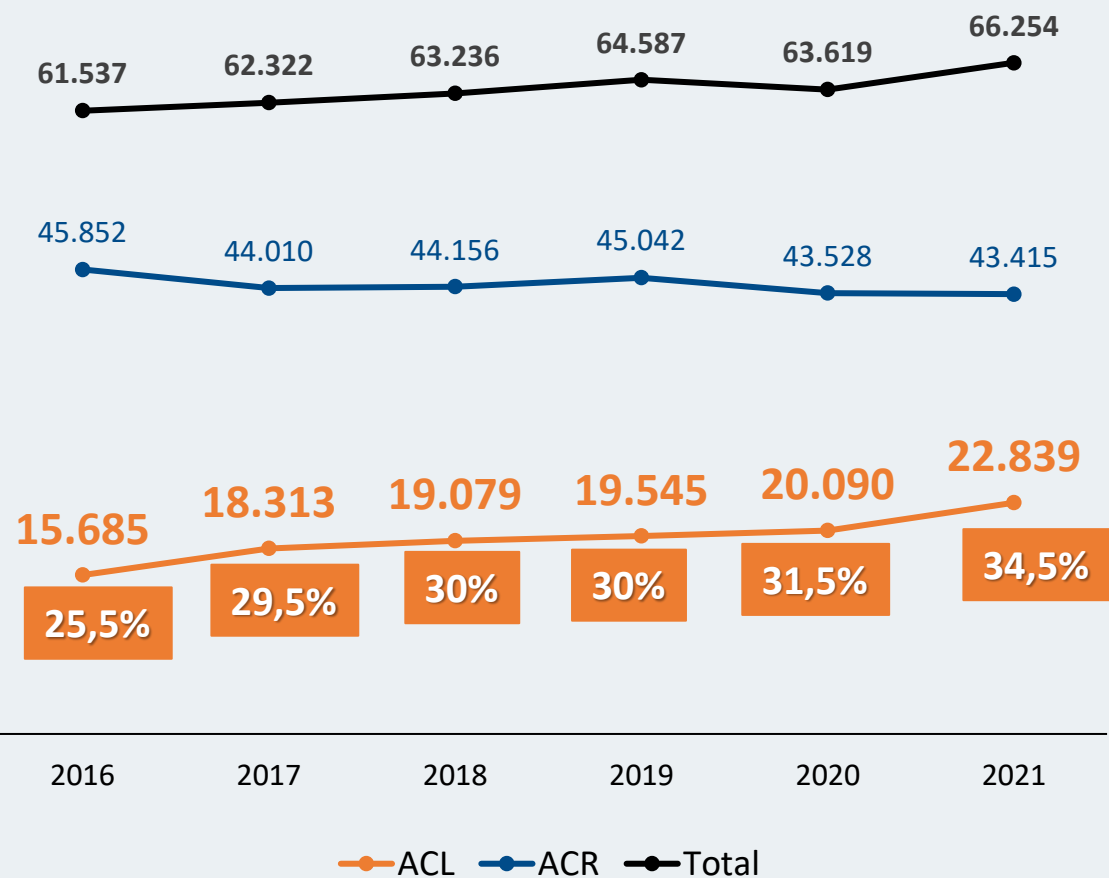
18.148
Consumidores Especiais

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





ACL

CONSUMIDOR LIVRE

Empresas com demanda acima de 1MW.
Pode comprar qualquer tipo de energia

CONSUMIDOR ESPECIAL

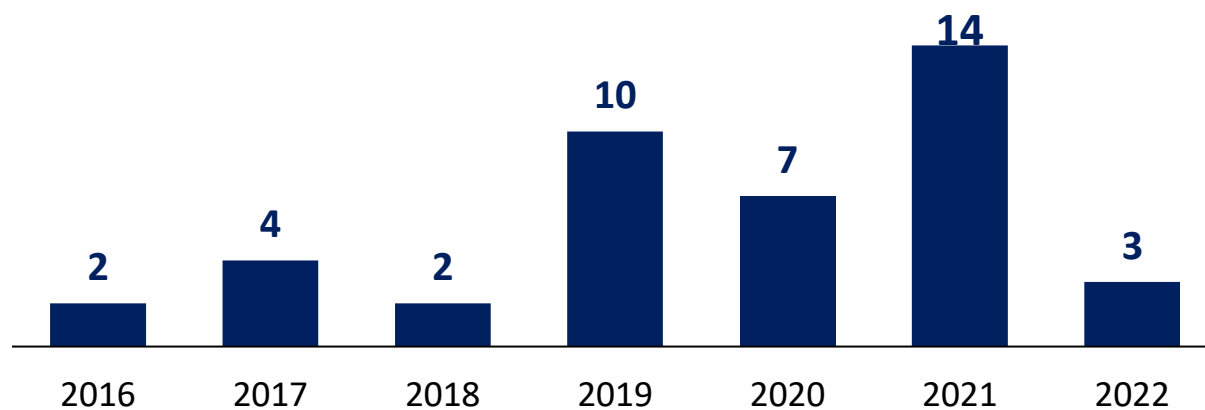
Empresas com demanda entre 0,5MW e 1MW. Devem contratar energia eólica, solar, biomassa ou de Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)

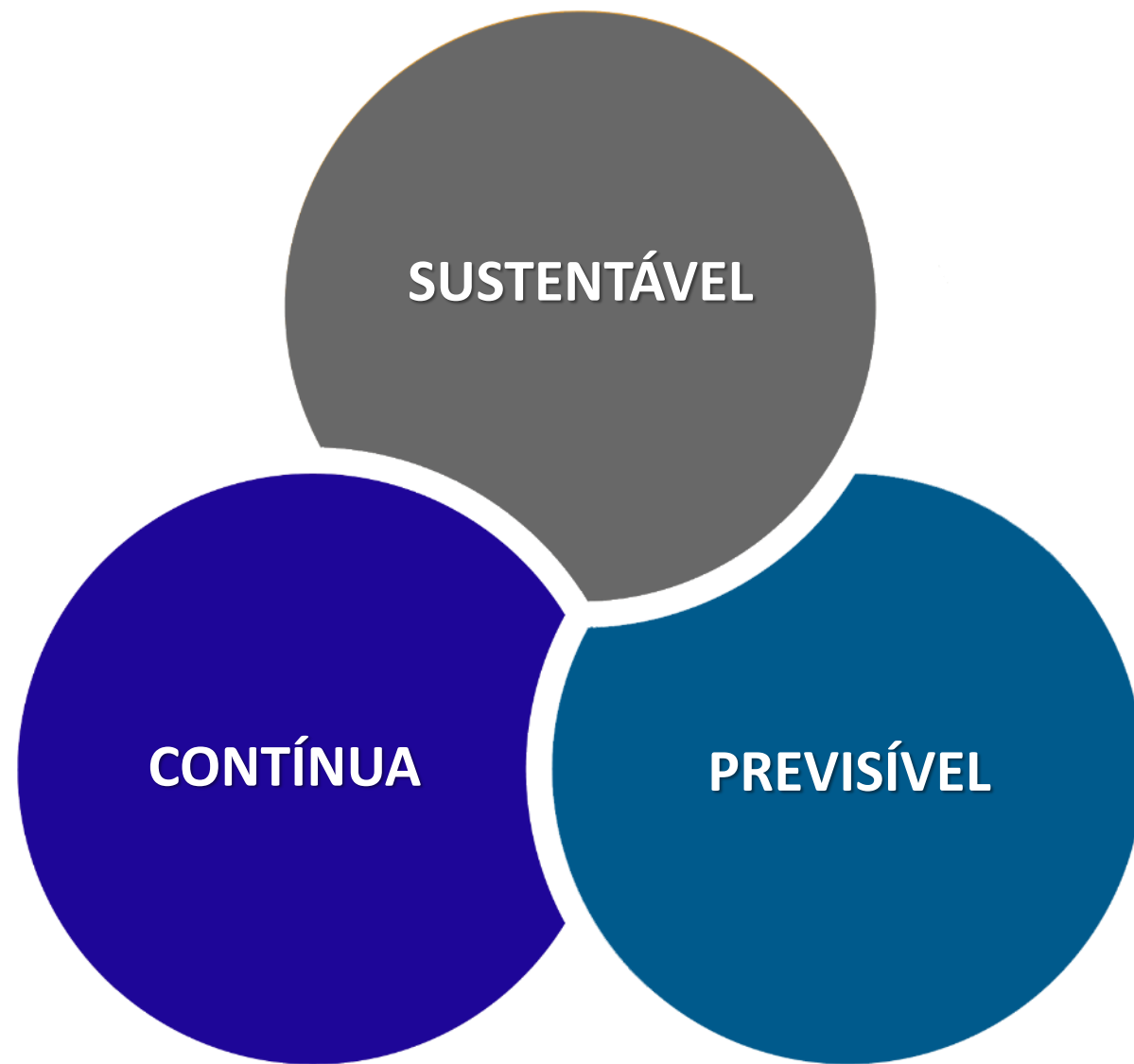
REDUÇÃO DOS REQUISITOS

A partir de janeiro de 2023 não haverá mais distinção entre especiais e livres, pois todos os consumidores com demanda acima de 0,5MW serão livres

42

Varejistas habilitados
para operar na CCEE







- A evolução de garantias e do monitoramento é fundamental para **assegurar a liquidez financeira**
- Com o avanço tecnológico e a abertura de mercado, é preciso rever o **modelo de contratação do ACR e o papel das distribuidoras**
- A **variação não natural do preço** é ponto de atenção para a modernização do setor, visto os impactos nos agentes



**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)





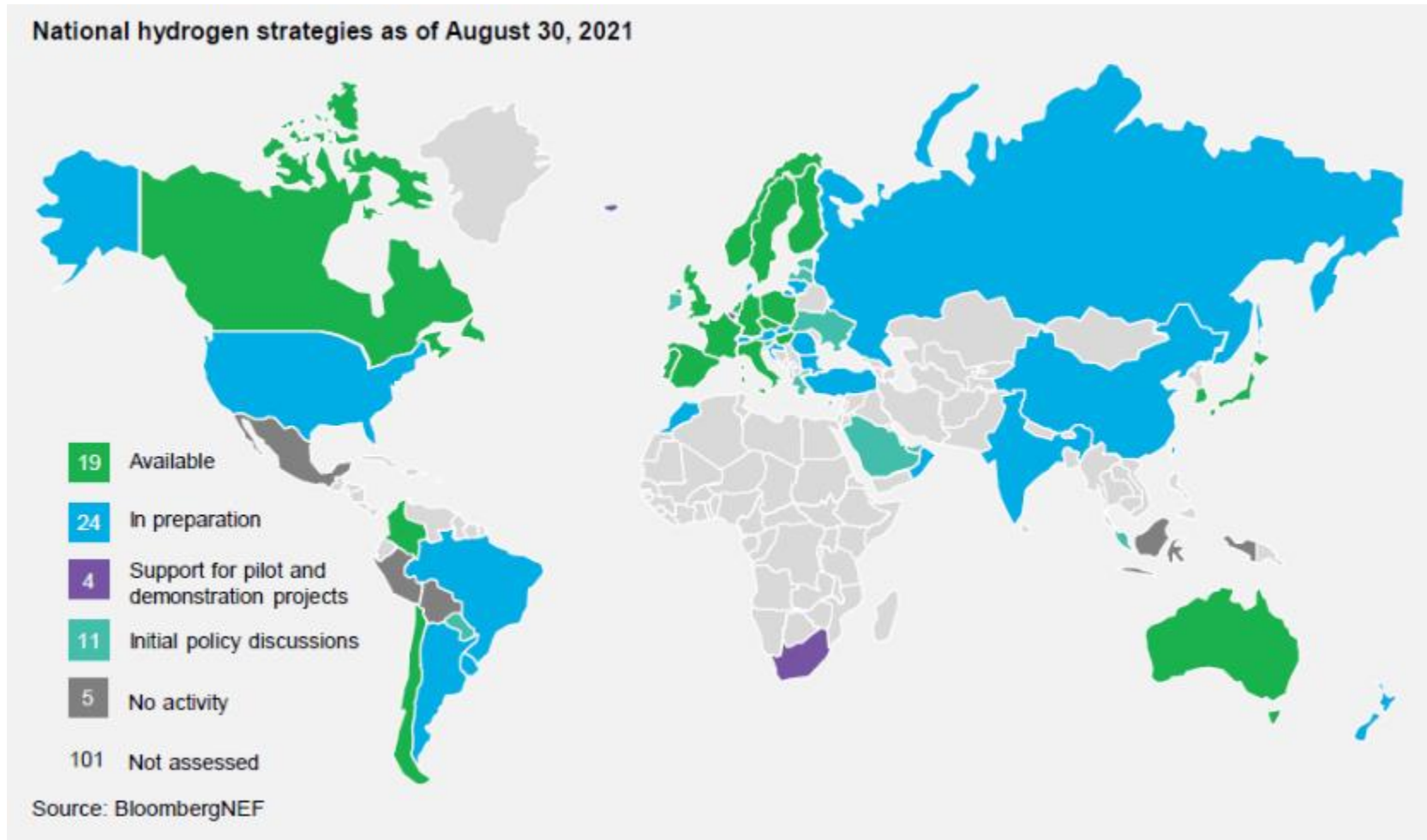
O avanço tecnológico exige adequação da regulação, operação e comercialização de energia



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

Presidente do Conselho de Administração