



ccee

Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

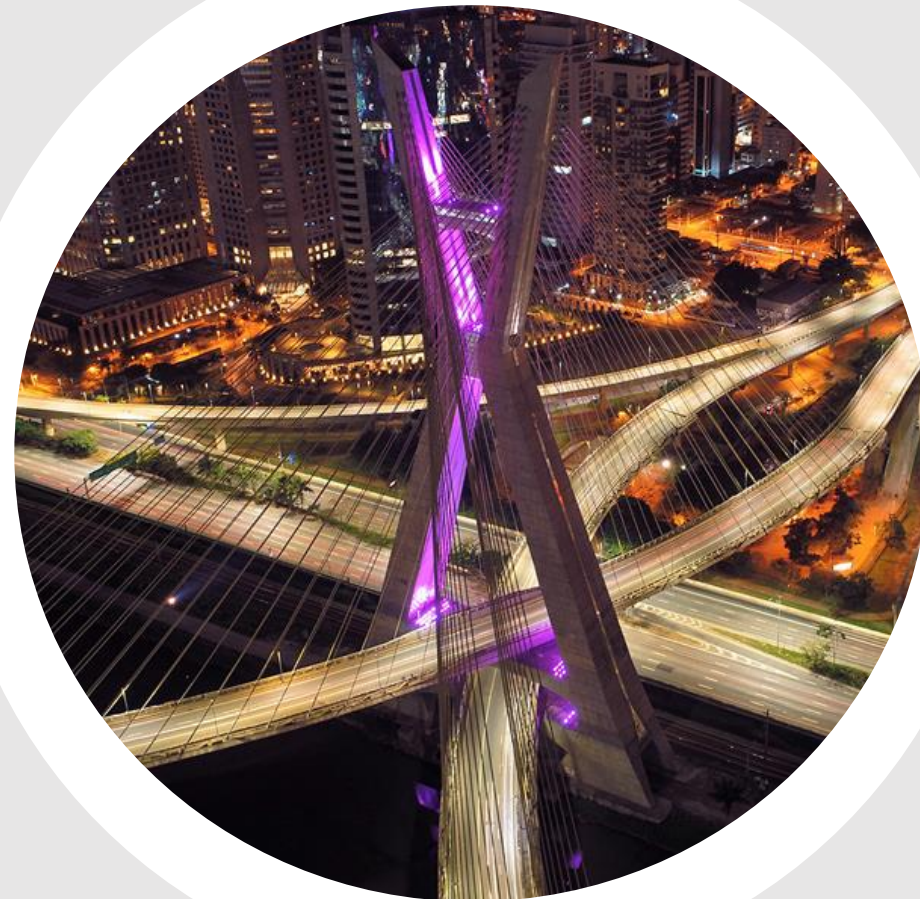
Comercialização de Energia Elétrica

Reunião com investidores institucionais – Banco Safra

Rui Altieri

Presidente do Conselho de Administração

24/11/2022



1.

› **Geração de Energia**

2.

› **GSF: passado, presente e futuro**

3.

› **Consumo de Energia**

4.

› **Temas Estratégicos 2022**

5.

› **Considerações Finais**



1.

> Geração de Energia

GSF: passado, presente e futuro

Consumo de Energia

Temas Estratégicos 2022

Considerações Finais



FONTE	2013	2017	2022
1º Hidrelétricas	70,5%	66,5%	59%
2º Térmicas a gás	7,5%	7,5%	9%
3º Térmica a biomassa	7%	7,5%	8%
4º PCHs e CGHs	4%	3%	3%
5º Térmica a óleo	3,5%	3%	2%
6º Eólicas	2,5%	8%	13%
7º Térmicas a Carvão	2,5%	2%	1,5%
8º Térmicas Nucleares	1,5%	1%	1%
9º Fotovoltaicas	0,002%	0,5%	3,5%
Outras térmicas	1,5%	1%	0,5%

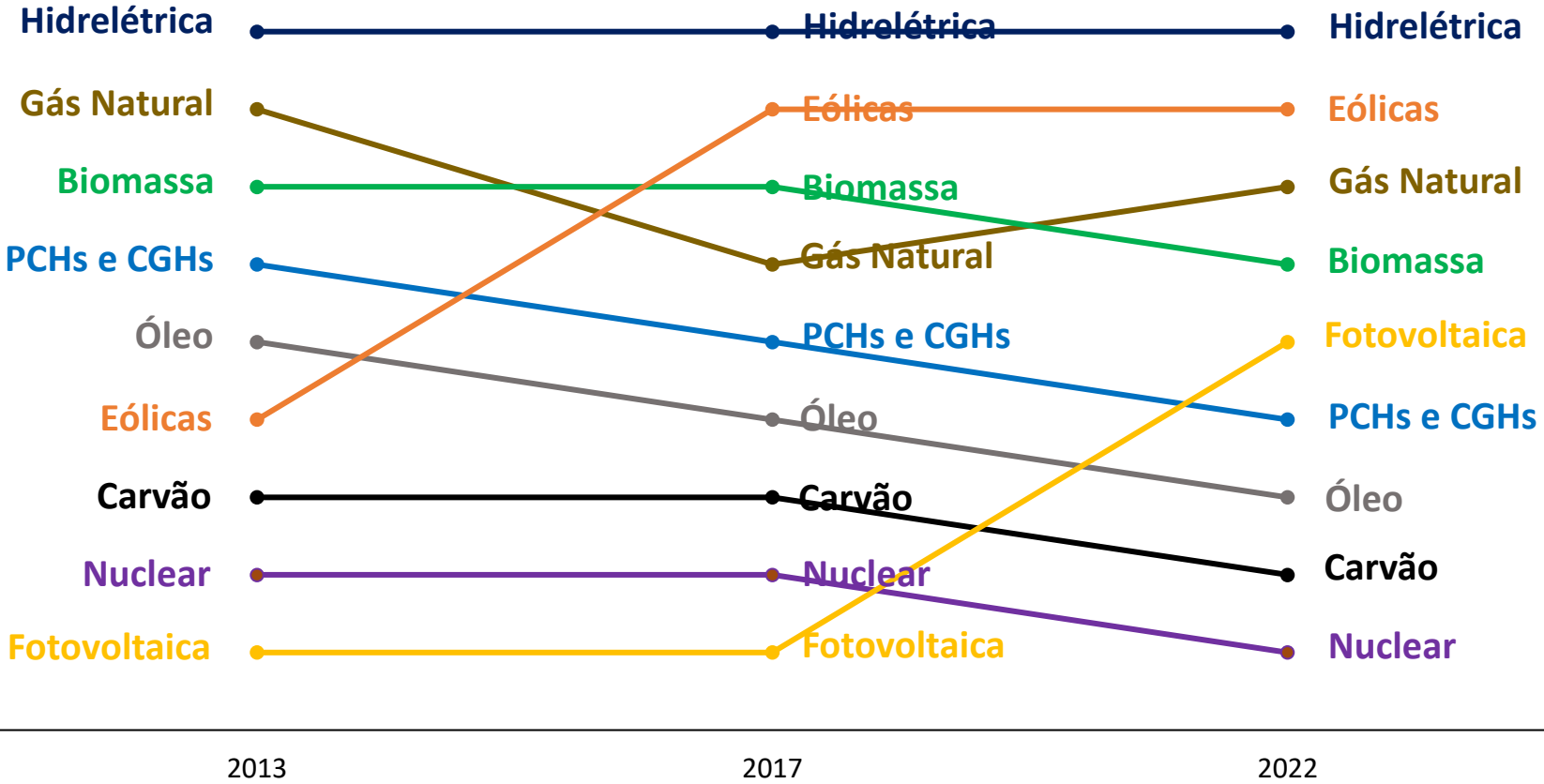


87 %

Da capacidade instalada é de energia renovável

62 %

Da energia térmica não renovável é de gás natural





EÓLICA

123
2.984 MW



PCH e CGH

24
363 MW



FOTOVOLTAICA

11
373 MW



BIOMASSA

11
318 MW



GÁS NATURAL

3
2.502 MW



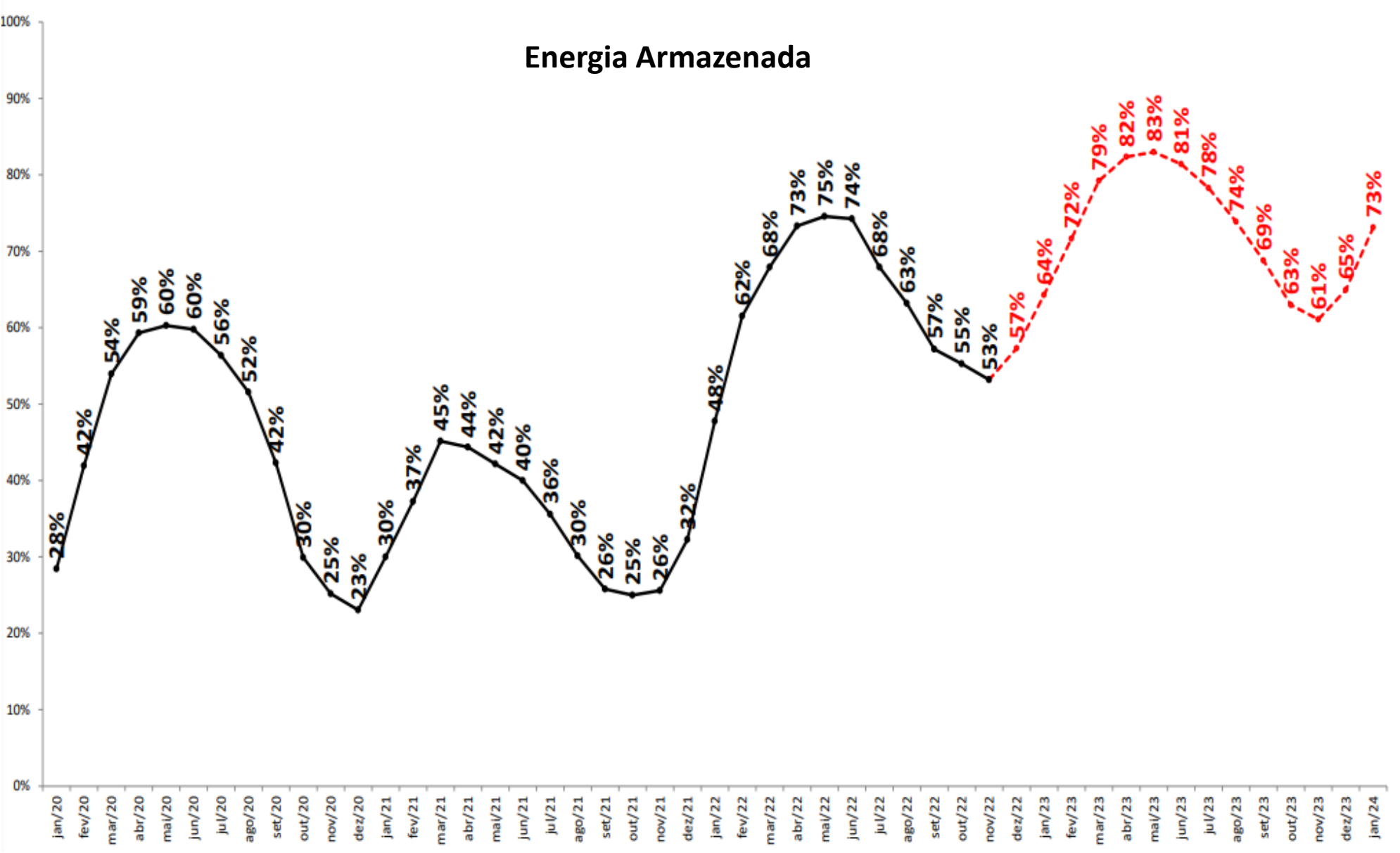
HIDRELÉTRICA

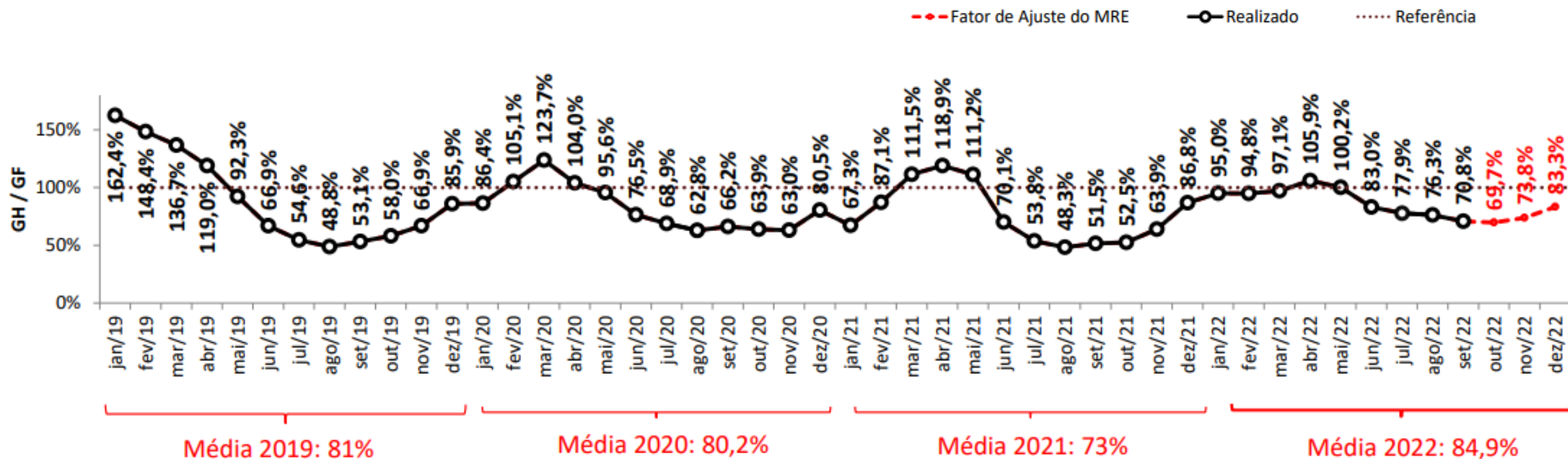
1
350 MW

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%
2022*	72,6%	12,9%	4,4%	1,9%	8,2%

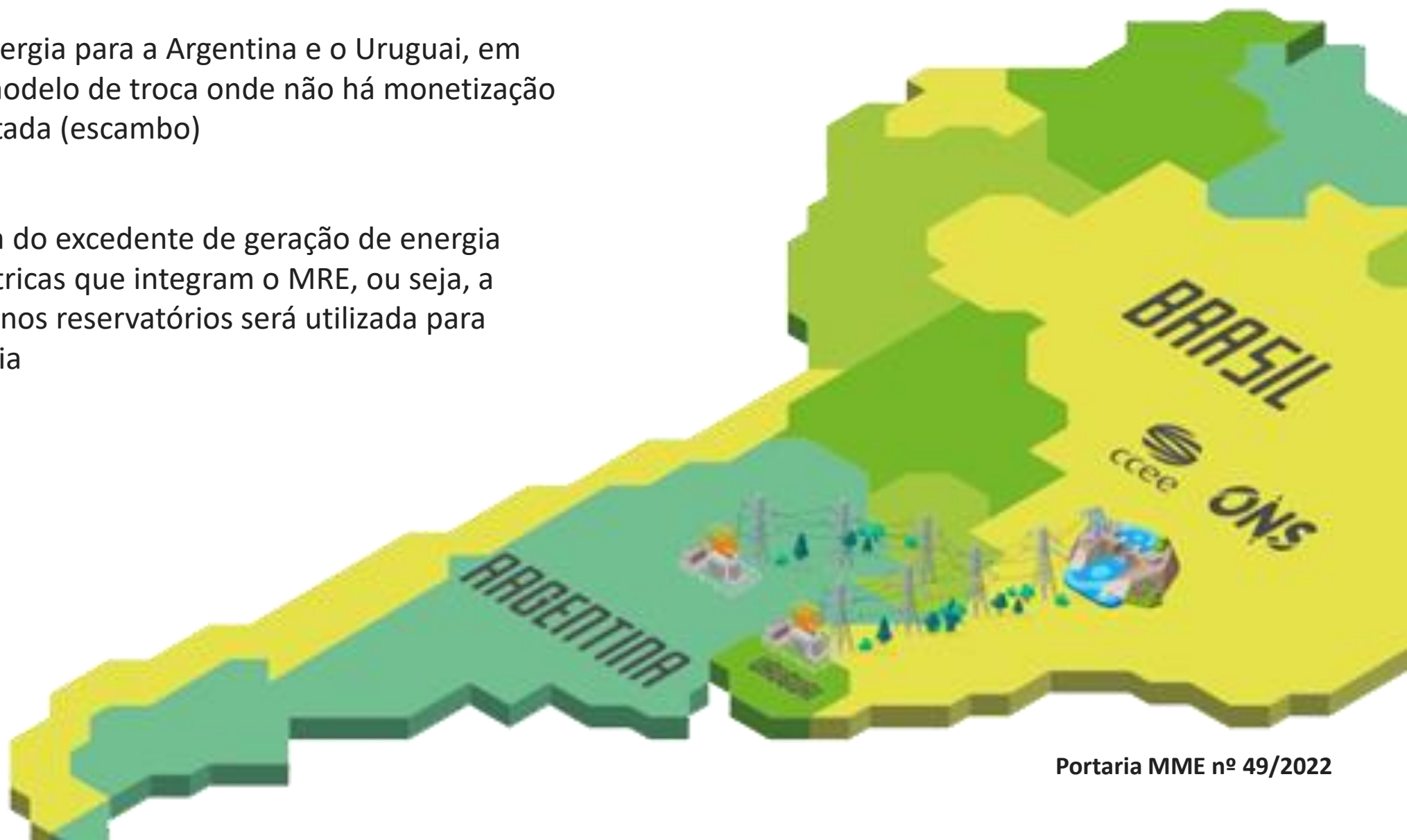
92 %

Da geração de
2022 é de energia
renovável



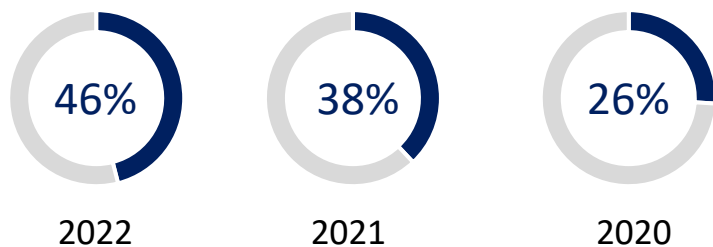


- Exportação de energia para a Argentina e o Uruguai, em substituição ao modelo de troca onde não há monetização da energia exportada (escambo)
- Negociação diária do excedente de geração de energia de usinas hidrelétricas que integram o MRE, ou seja, a água em excesso nos reservatórios será utilizada para geração de energia

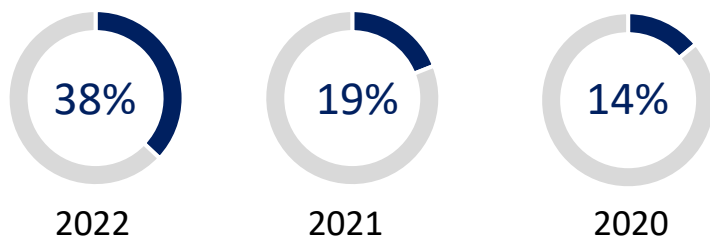


Dados: Agosto/22

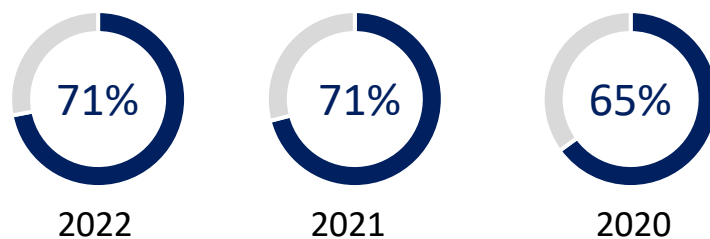
EÓLICAS



SOLARES FOTOVOLTAICAS



TÉRMICAS A BIOMASSA



Geração de Energia

2.

> GSF: passado, presente e futuro

Consumo de Energia

Temas Estratégicos 2022

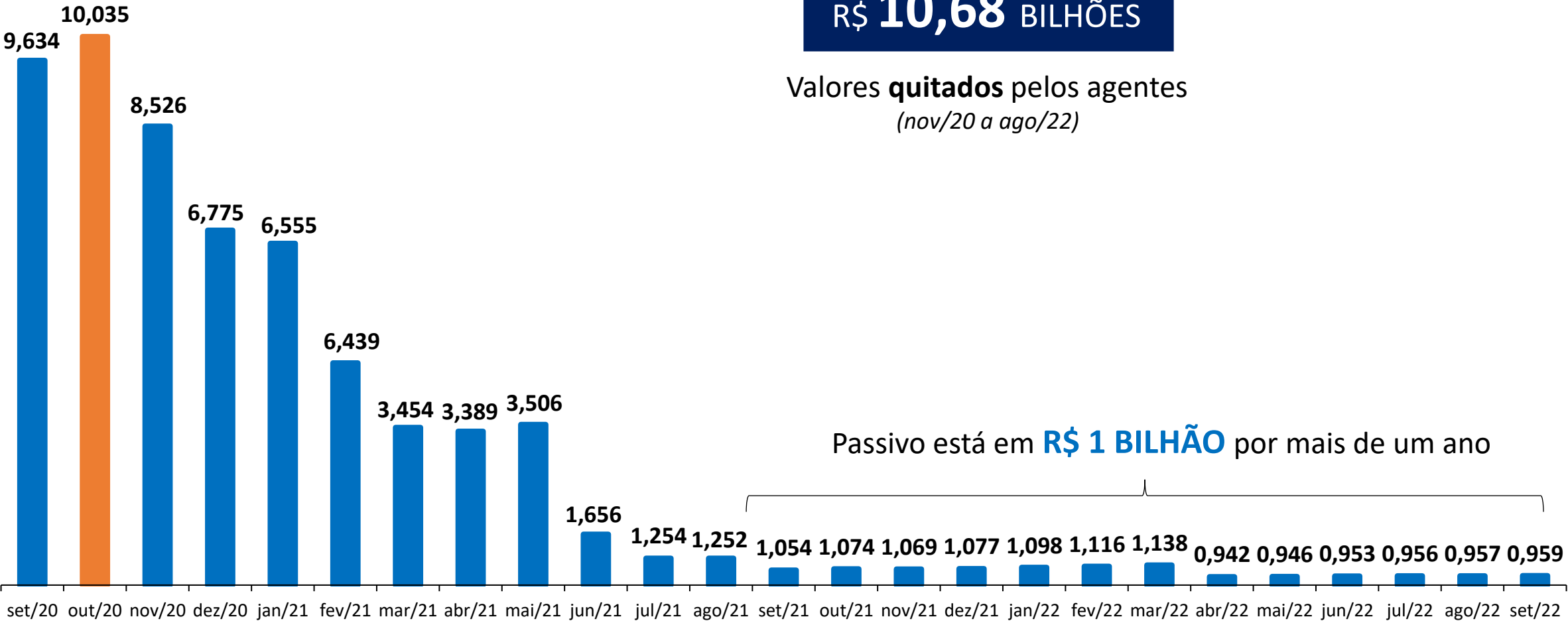
Considerações Finais

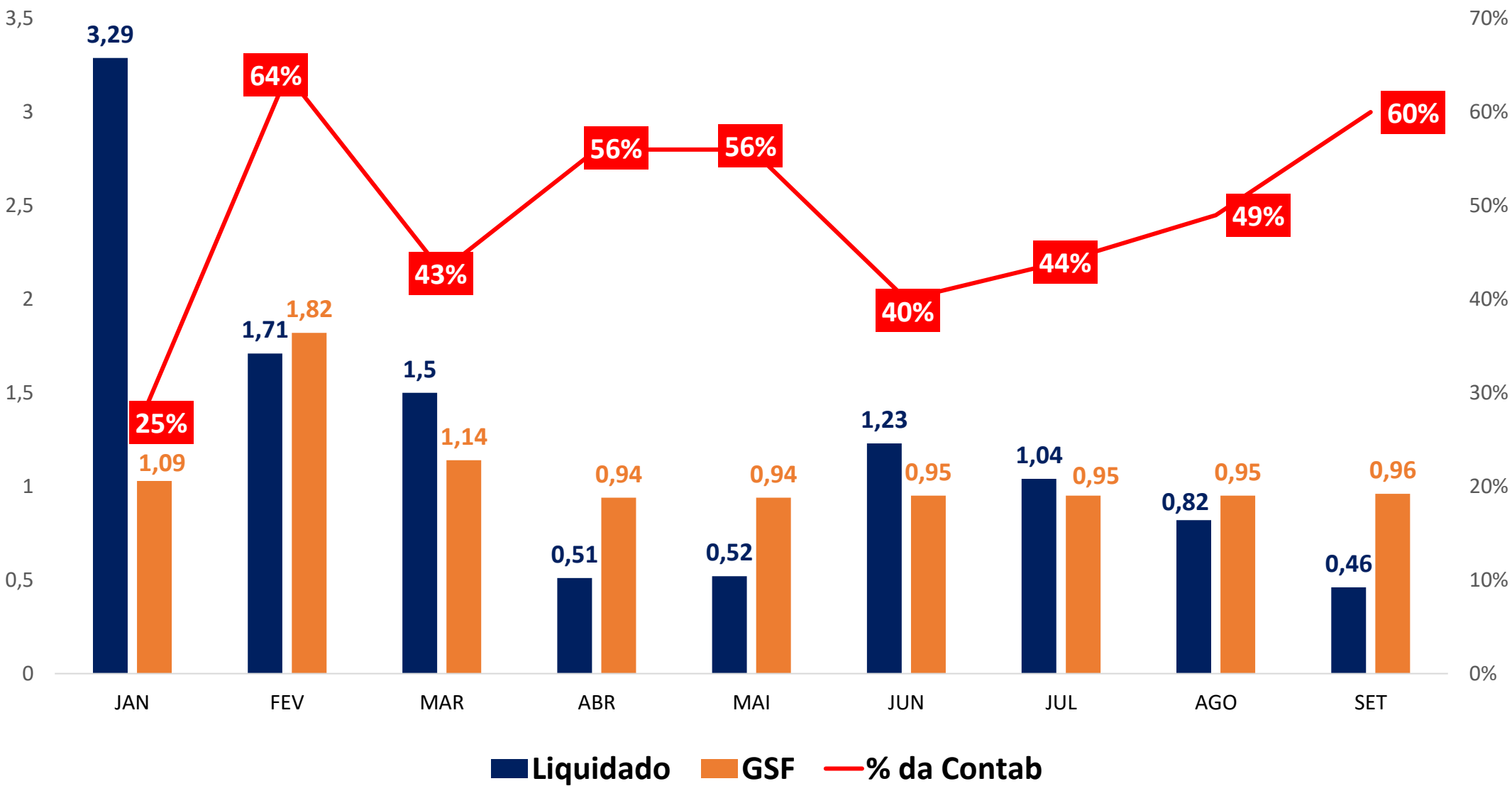


ANEEL APROVA
RESOLUÇÃO 895/20

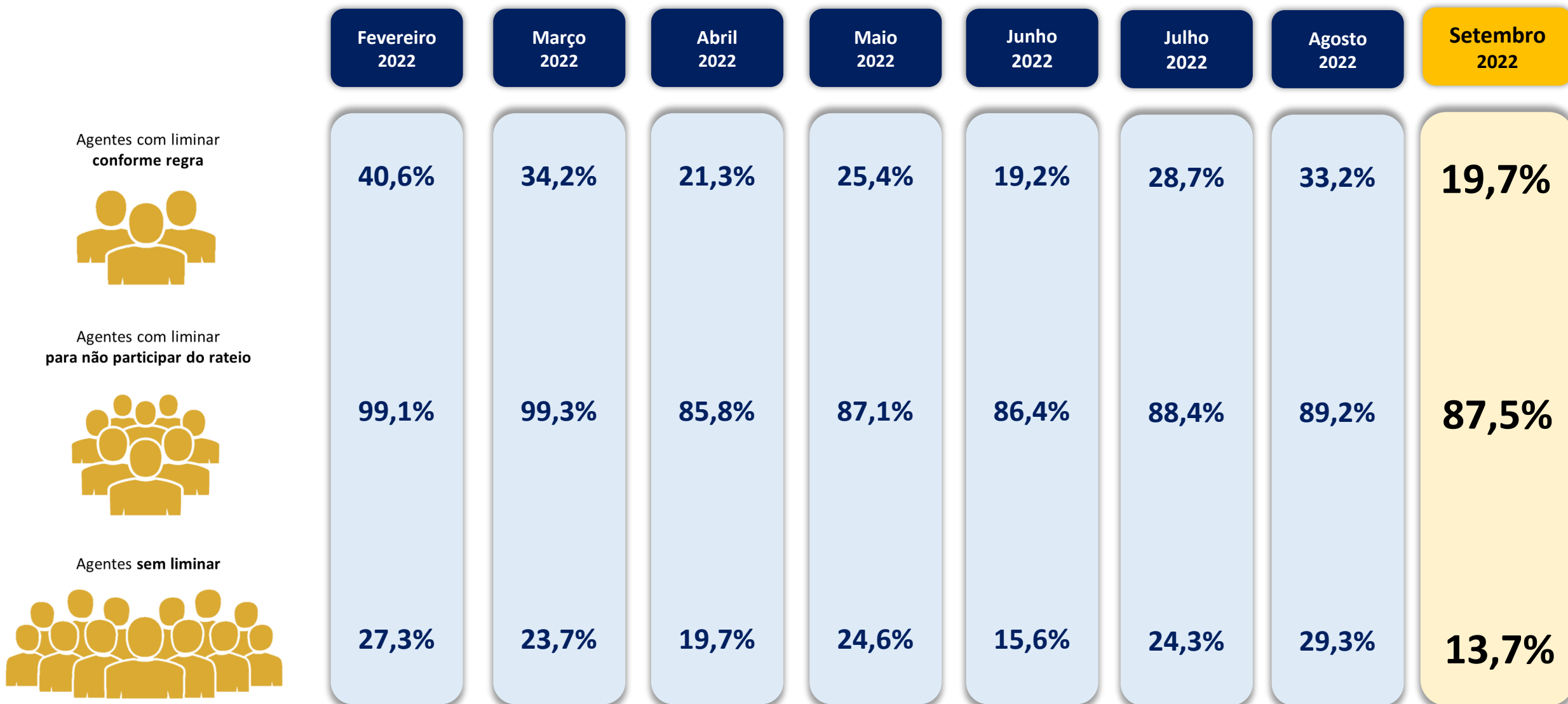
R\$ 10,68 BILHÕES

Valores **quitados** pelos agentes
(nov/20 a ago/22)





PERCEPÇÃO DE ADIMPLÊNCIA DOS CREDORES | Liquidações 2022



Valor em aberto

R\$ **957** MILHÕES

Representando cerca de

60%

da Contabilização

PROPOSTA EM ANÁLISE

Estudo para equacionar os valores do GSF, segregando o montante do passivo do Mercado de Curto Prazo. O conceito seria ratear gradualmente os valores entre os agentes



Geração de Energia

GSF: passado, presente e futuro

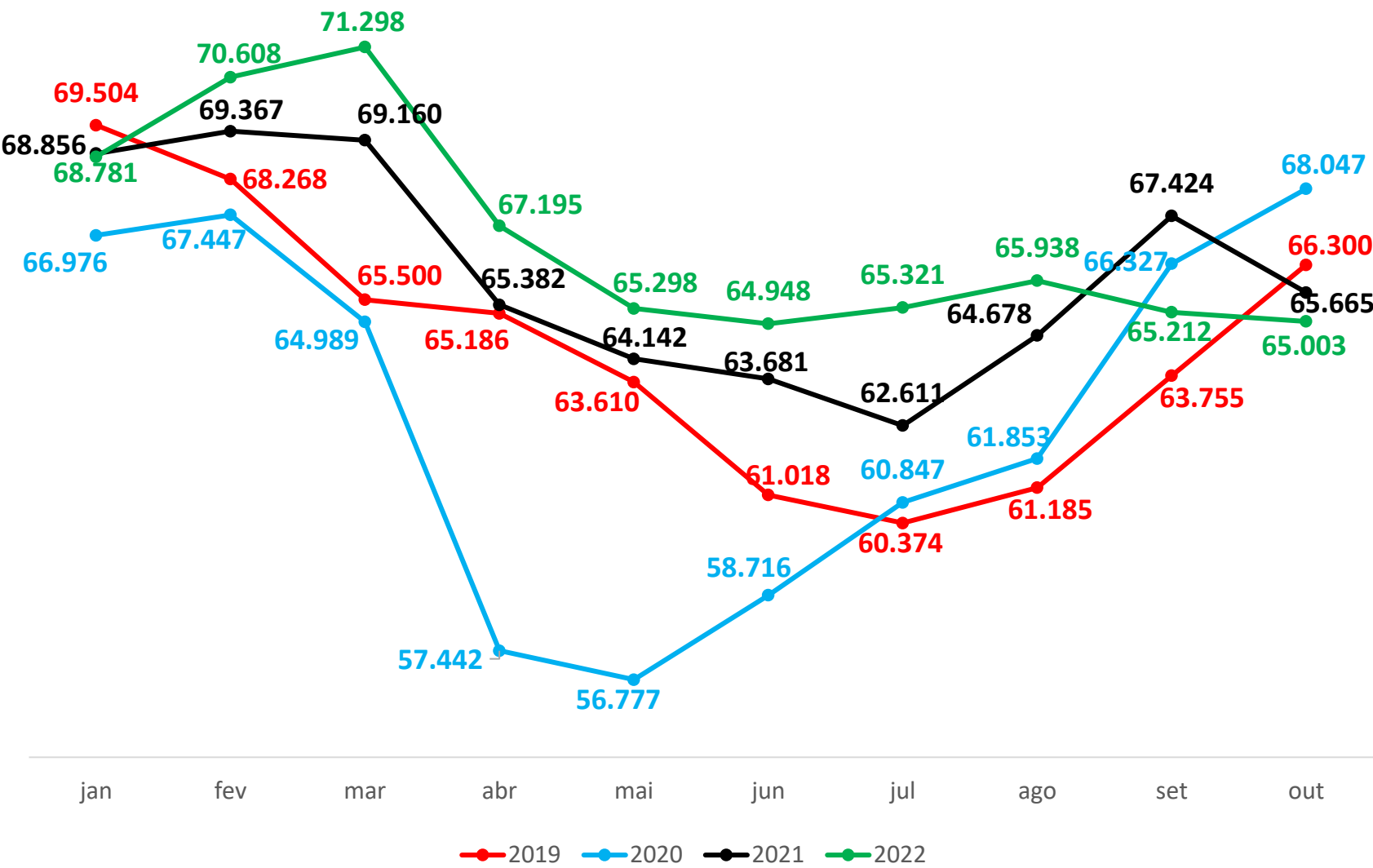
3.

› **Consumo de Energia**

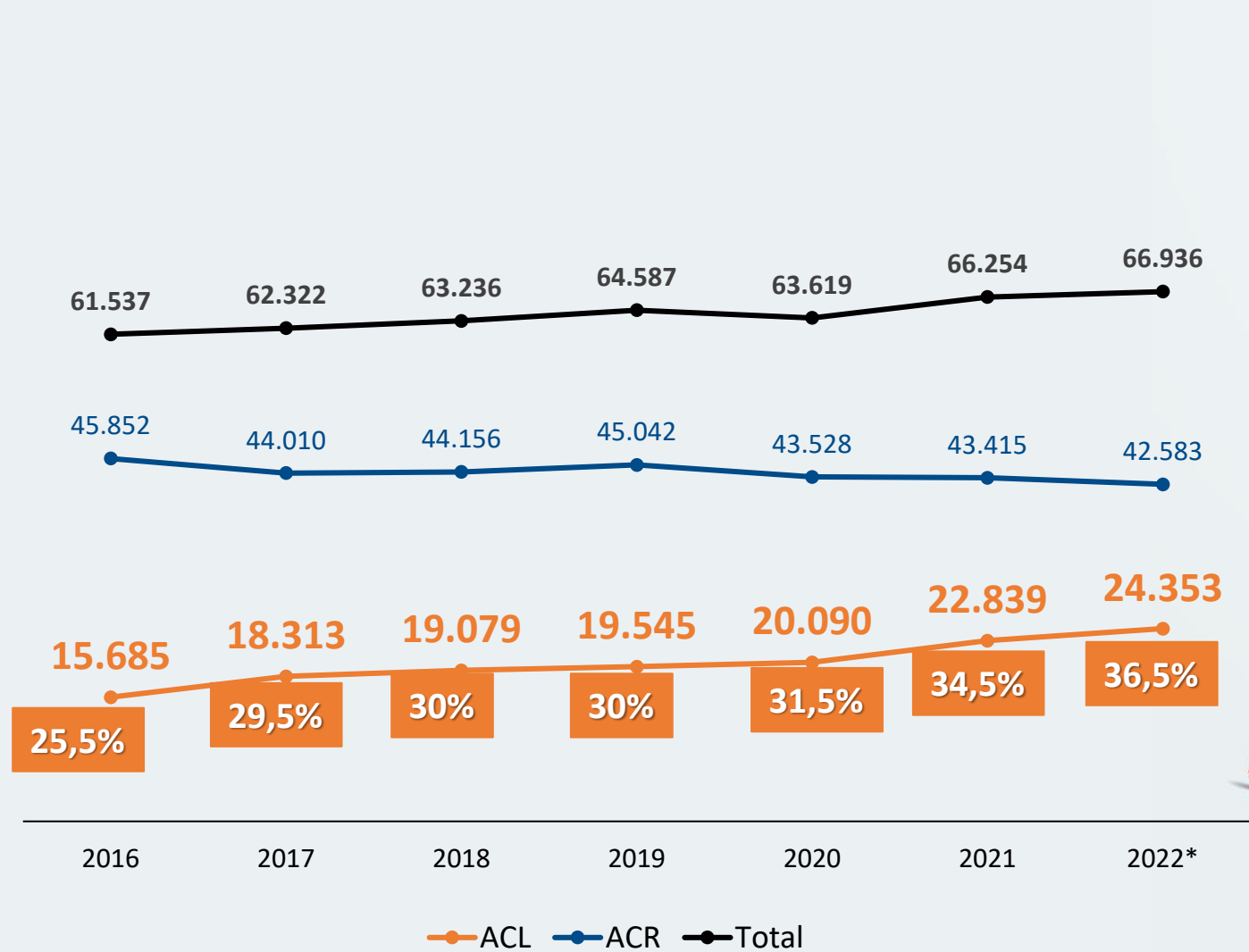
Temas Estratégicos 2022

Considerações Finais

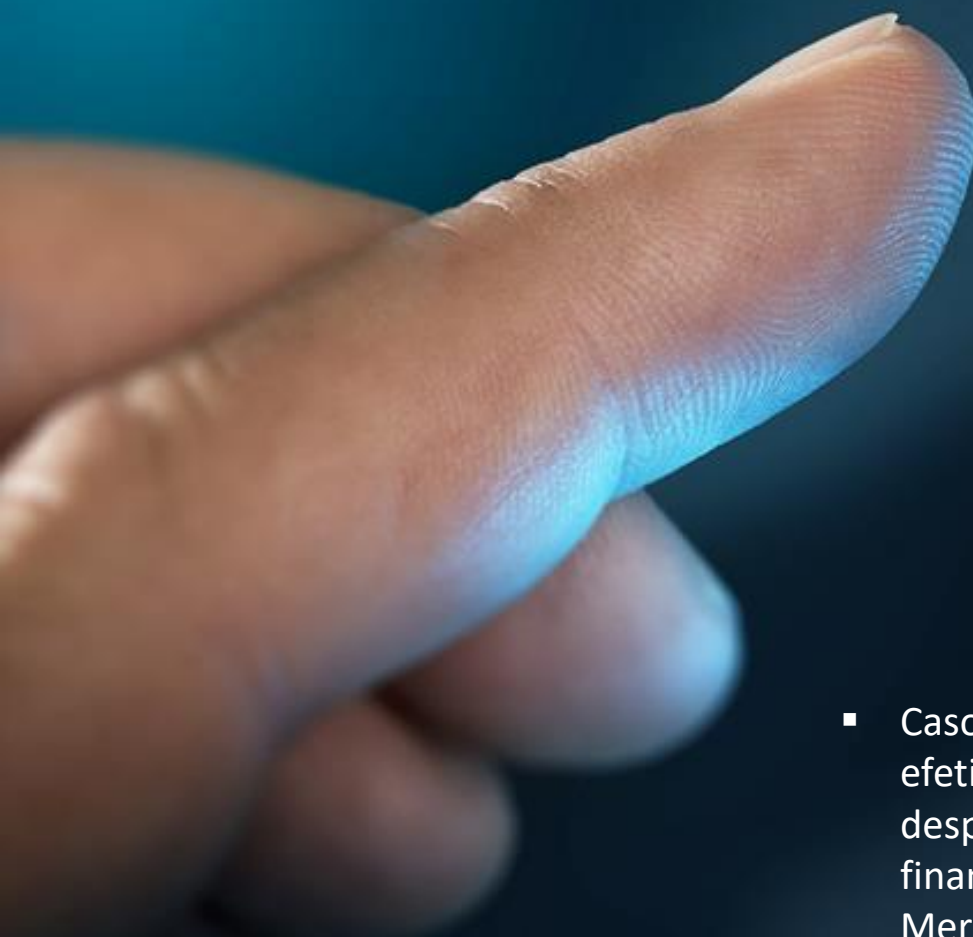




Ano	MWm	
2019	64.444	
2020	62.933	↓ 2,3%
2021	66.070	↑ 5,0%
2022	66.936	↑ 1,3%



* Dados de janeiro a outubro, sendo os valores prévios do último mês



- Mecanismo que possibilita a redução ou deslocamento voluntários da demanda de energia elétrica por grandes consumidores, que estão no mercado livre de energia
- O agente participante do programa declara ao ONS, semanalmente, seu interesse em reduzir sua demanda em troca de uma remuneração financeira.
- Caso o ONS aprove a oferta e o agente efetivamente atenda ao produto despachado, ele perceberá os efeitos financeiros na contabilização do Mercado de Curto Prazo (MCP), conforme as Regras de Comercialização provisórias.



Geração de Energia

GSF: passado, presente e futuro

Consumo de Energia

4.

› **Temas Estratégicos 2022**

Considerações Finais



NOSSO PROPÓSITO

Desenvolver mercados de energia eficientes, inovadores e sustentáveis em benefício da sociedade

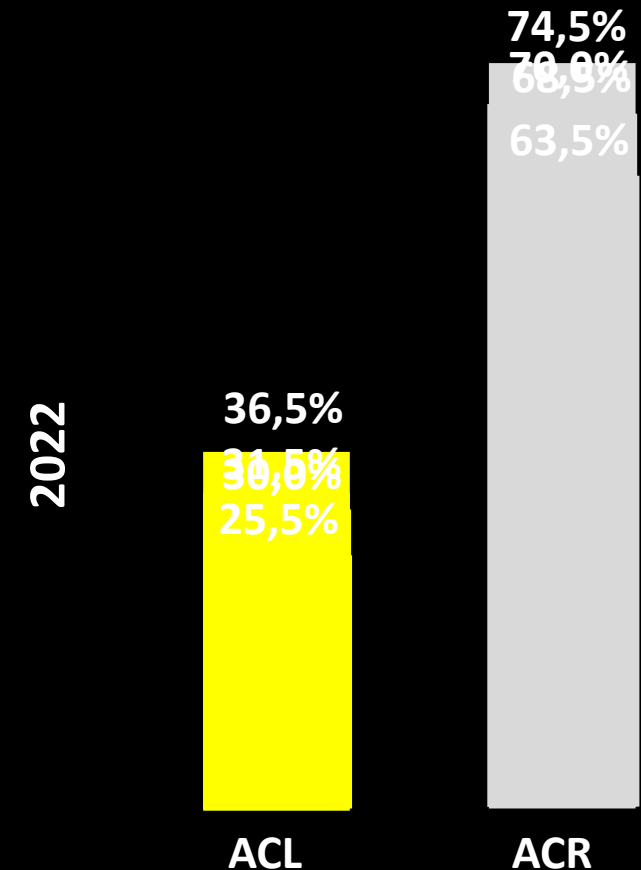
VISÃO 2030

Ser referência mundial na operação de mercados de energia



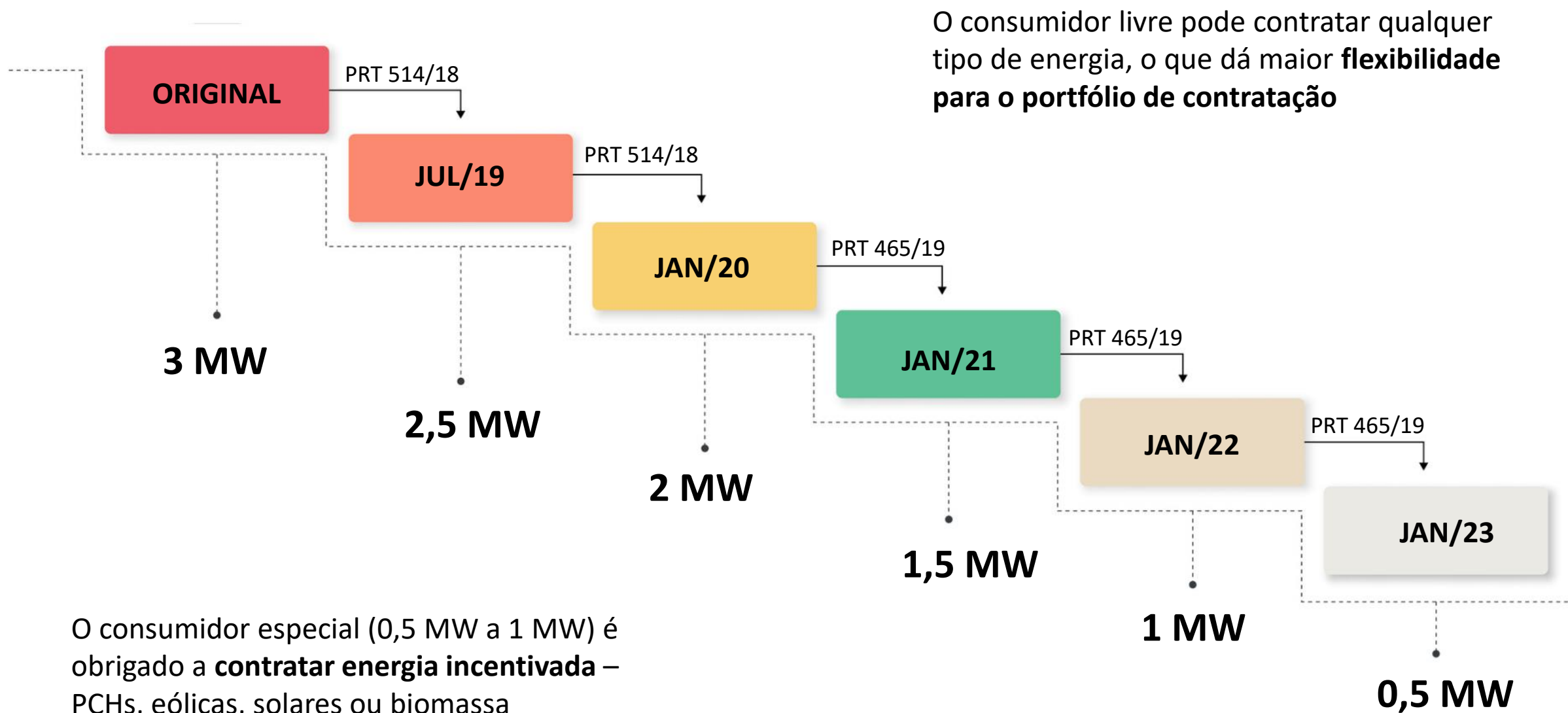
- Em seis anos, a representatividade do consumo do mercado livre aumentou **10 PONTOS PERCENTUAIS**
- Durante a pandemia, a procura das empresas por economia nos custos de energia intensificou o volume de migração para o ACL, registrando 144 novos agentes por mês durante 2020
- A rentabilidade do mercado livre também atraiu mais investidores na comercialização, ampliando o número de comercializadoras em atuação. Em cinco anos, o total de empresas mais que dobrou, saindo de 219 (2017) para 487 (2022)

CONSUMO POR AMBIENTE



2022: Janeiro a setembro, sendo este mês com dados prévios





Todos os consumidores atendidos em alta tensão podem optar pela compra de energia elétrica de qualquer supridor a partir de 1º janeiro de 2024.

Os consumidores com carga menor que 500 kW obrigatoriamente serão representados por um comercializador varejista perante a Câmara de Comercialização



2024

169 mil

Unidades consumidoras do grupo A

34%

Deste total, possuem
Geração Distribuída
57 mil



JAN/26 | BAIXA TENSÃO (exceto residencial e rural)

- A partir de 1º de janeiro de 2026, os consumidores atendidos em baixa tensão, à exceção daqueles integrantes da Classe Residencial e da Classe Rural, poderão optar pela compra de energia elétrica a qualquer concessionário, permissionário ou autorizado de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional.

JAN/28 | BAIXA TENSÃO (residencial e rural)

- A partir de 1º de janeiro de 2028, os consumidores atendidos em baixa tensão integrantes da Classe Residencial e da Classe Rural poderão optar pela compra de energia elétrica a qualquer concessionário, permissionário ou autorizado de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional.

TODA BAIXA TENSÃO SOB VAREJISTA

- Os consumidores de que tratam os §§ 1º e 2º, no exercício da opção de que tratam os arts. 15 e 16 da Lei nº 9.074, de 1995, serão representados por agente varejista perante a CCEE.



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

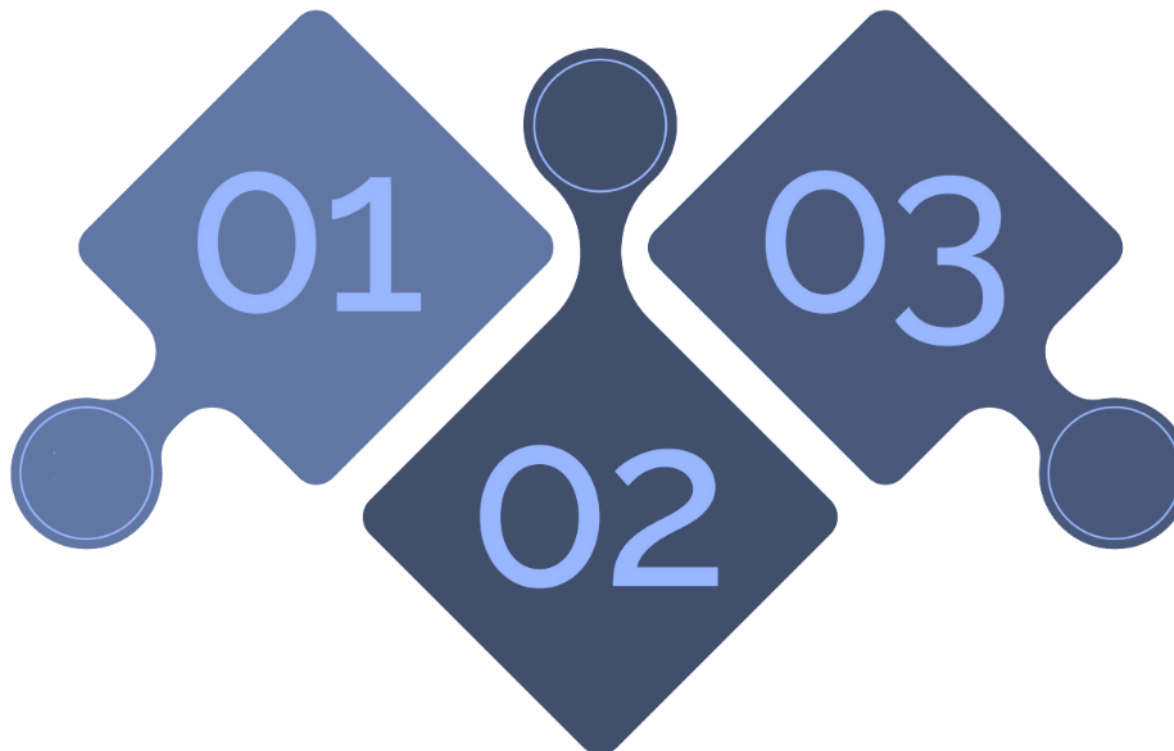


NEWAVE

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)



- Tratar a **VOLATILIDADE NÃO NATURAL** do PLD é fundamental para auxiliar os novos players a administrarem sua atuação no mercado
- A CCEE desenvolverá estudo sobre a adoção do Preço por Oferta (Programa Meta 2) ou continuidade do Preço por Modelo. Atenção para a **SUSTENTABILIDADE DA DECISÃO**



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



CENÁRIO

- + PLAYERS
- + CONTRATOS
- + RISCOS
- + DINAMISMO

NECESSIDADE

- + INFORMAÇÕES
- + GARANTIAS



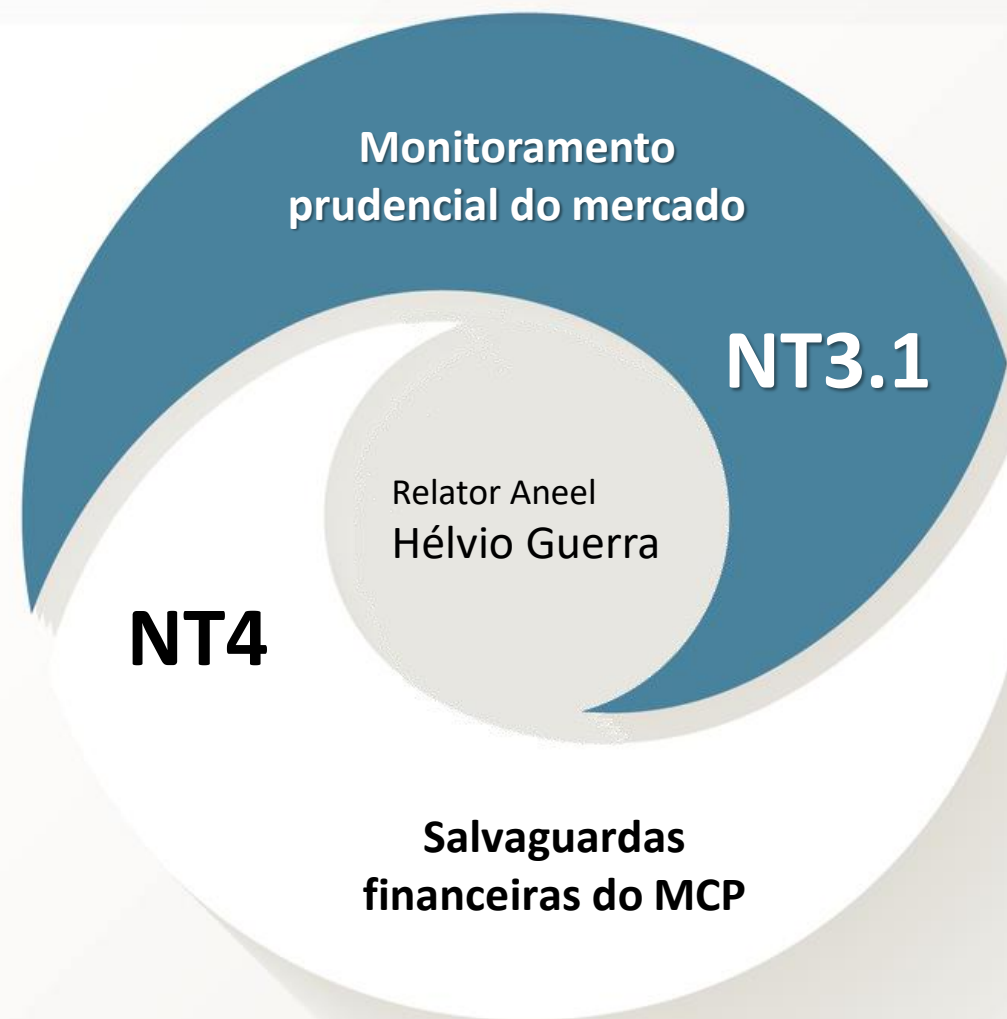
**Critérios de entrada,
manutenção e saída
de agentes do mercado**

Implantação em
2022 e 2023



**Metodologia de
Garantia Financeira
para o MVE**

Implantação em
2023



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





Montante do contrato em MW médio

Ano	Fim de contratos (térmicas)	Usinas Eletrobras	TOTAL
Dez/22	467,6	1.341,7	1.809,3
Dez/23	1.098,7	1.198,3	2.297,0
Dez/24	2.001	1.198,1	3.199,1
TOTAL	3.567,3	3.738,1	7.305,4

CARGA DO MERCADO REGULADO (22)

44.713

MWm

vs.

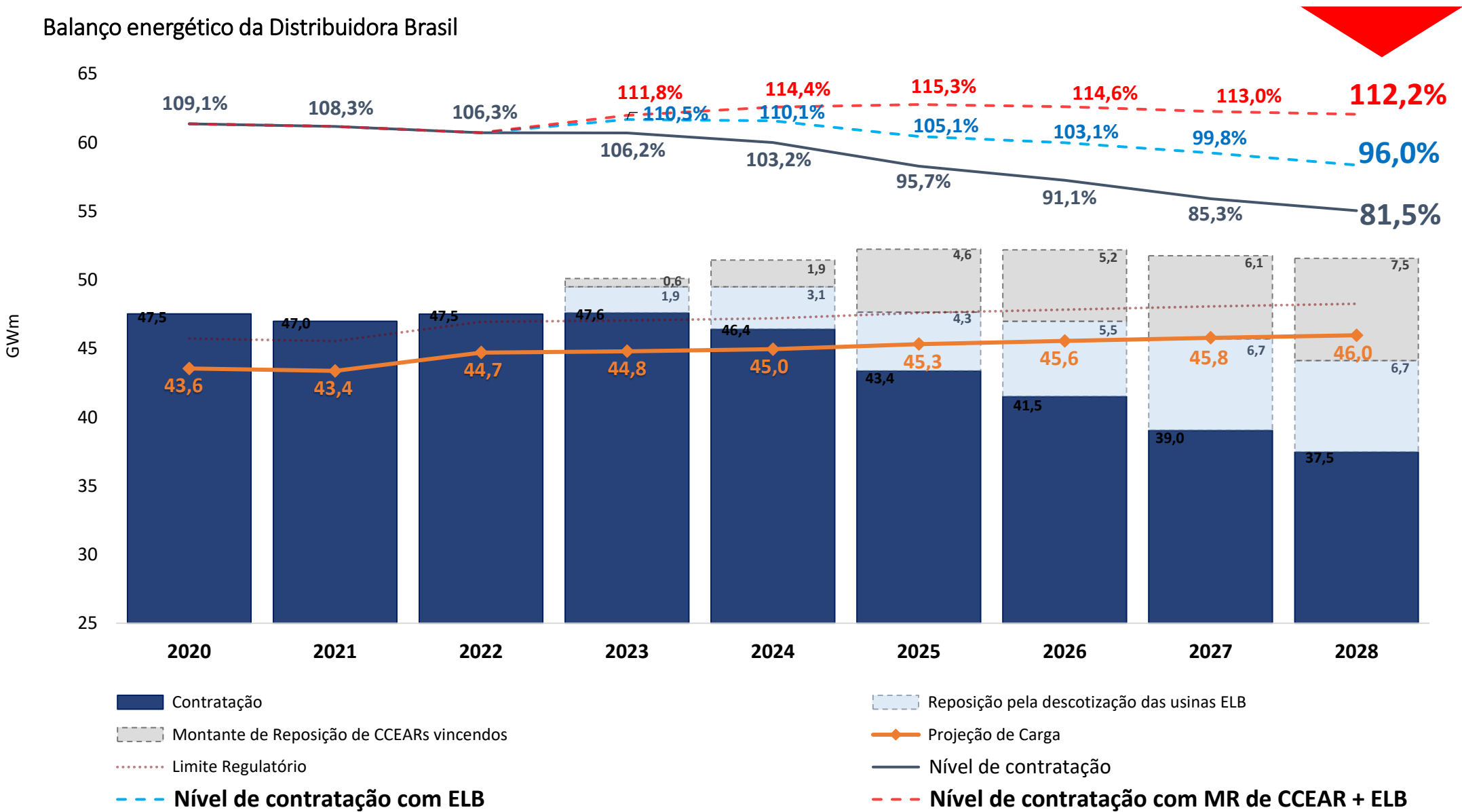
DESCONTRATAÇÃO 2022 A 2024

7.305

MWm



Balanco energético da Distribuidora Brasil



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





Geração de Energia

GSF: passado, presente e futuro

Consumo de Energia

Temas Estratégicos 2022

5.

› Considerações Finais





- Para normalizar o mercado, precisamos **RESOLVER A QUESTÃO DO PASSIVO DO GSF**, que continua impactando o recebimento dos agentes
- A abertura do mercado tem que ser contínua, previsível e **SUSTENTÁVEL**
- **A MODERNIZAÇÃO DO ACR** é fundamental, pois não podemos deixar as Distribuidoras descontratadas
- **TEMPO**: Abertura de mercado vs. Recontratação e Tratado de Itaipu

OBRIGADO!

RUI ALTIERI

