

Energisa Mato Grosso

Reajuste Tarifário Anual 2022

Davi Antunes Lima

Superintendente de Gestão Tarifária –
ANEEL



CENÁRIO

INTERNACIONAL

CRISE ENERGÉTICA É UMA PAUTA ATUAL

China power cuts: What is causing the country's blackouts?

By Peter Hoskins
Business reporter, Singapore

30 September



Chile energy utilities under pressure due to massive power cuts

Bnamericas

Published: Tuesday, February 02, 2021

Legislation & ...

Regulator

Electric Power...

Fines

Natural disast...

Show 2 more



Chilean electricity distribution utilities are facing criticism following extended power cuts during the weekend as the central and southern regions were hit by heavy summer rains.

As many as 181,000 clients, or 2.3% of all users, were without electricity by Saturday morning. By Tuesday 11,000 were still

Risk of UK power cuts this winter has increased, says National Grid

Industry bosses concerned energy crisis may cause production slowdowns and factory shutdowns

Rob Davies

@ByRobDavies

Thu 7 Oct 2021 19:06 BST



November 16, 2021

9:16 AM -02

Last Updated 14 days ago

Energy

Trafigura warns of power outages in Europe this winter

4 minute read

By Mohi Narayan and Mai Nguyen



INFLAÇÃO É UM PROBLEMA MUNDIAL

Contribution to annual inflation rate, March 2022

Percentage points



*Advance estimate. Food includes tobacco

Sources: Bureau of Labour Statistics; Eurostat

PETRÓLEO E GÁS NATURAL IMPACTADOS PELA GUERRA

RÚSSIA

Petróleo, gás e ouro disparam e Bolsas tombam por guerra na Ucrânia

Ocorrido se deu após Washington discutir, com aliados, embargo ao setor energético da Rússia



Juliette Vilrobe
Etienne Balmer

Petróleo já valorizou 60% neste ano; veja até onde pode chegar

Embargo de países ocidentais ao petróleo russo elevou preço do barril a US\$ 139, antes de cair para US\$ 125 nesta segunda-feira (7)



Estrategistas do JPMorgan avaliam que, se as interrupções no petróleo russo durarem "ao longo do ano", os preços poderão subir para US\$ 185 por barril
REUTERS/Christian Hartmann

Julia Horowitz, do CNN Business*
em Londres

STRATEGIES

Russia's War Is Raising Gas Prices and Roiling Financial Markets

The price of gasoline is climbing and the markets are adjusting to gloomier prospects as the war in Ukraine grinds on.



CENÁRIO NACIONAL

MEDIDAS PARA ATENUAR OS **IMPACTOS TARIFÁRIOS**

2013 a 2018

+ 82,7%

TARIFA RESIDENCIAL

+ 38,6%

IGP-M

+ 41,6%

IPCA

2019 a 2021

+ 11,7%

TARIFA RESIDENCIAL

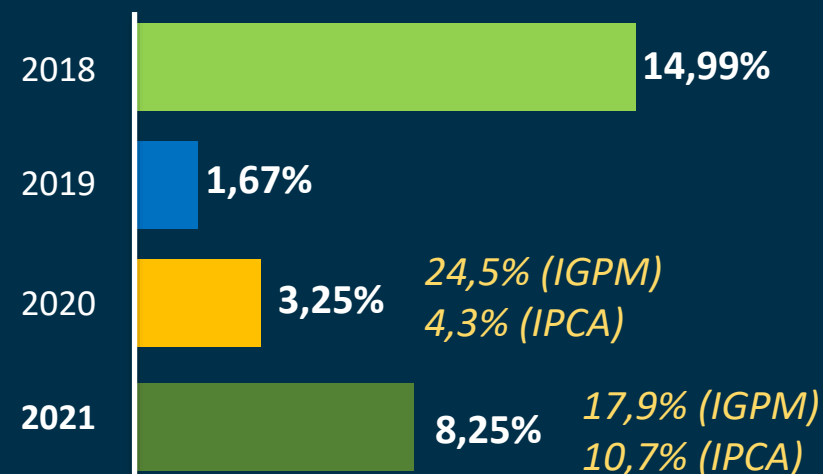
+ 58,4%

IGP-M

+ 20,2%

IPCA

ÍNDICE DE REAJUSTE TARIFÁRIO - RESIDENCIAL



FATORES DE PRESSÃO **TARIFÁRIA** EM 2022



Dólar mantém-se em valor elevado

Impacto nos preços das cotas de Itaipu das distribuidoras



IGP-M e IPCA em patamares elevados

Impacto nos reajustes de contratos de Distribuição, Transmissão e Geração.



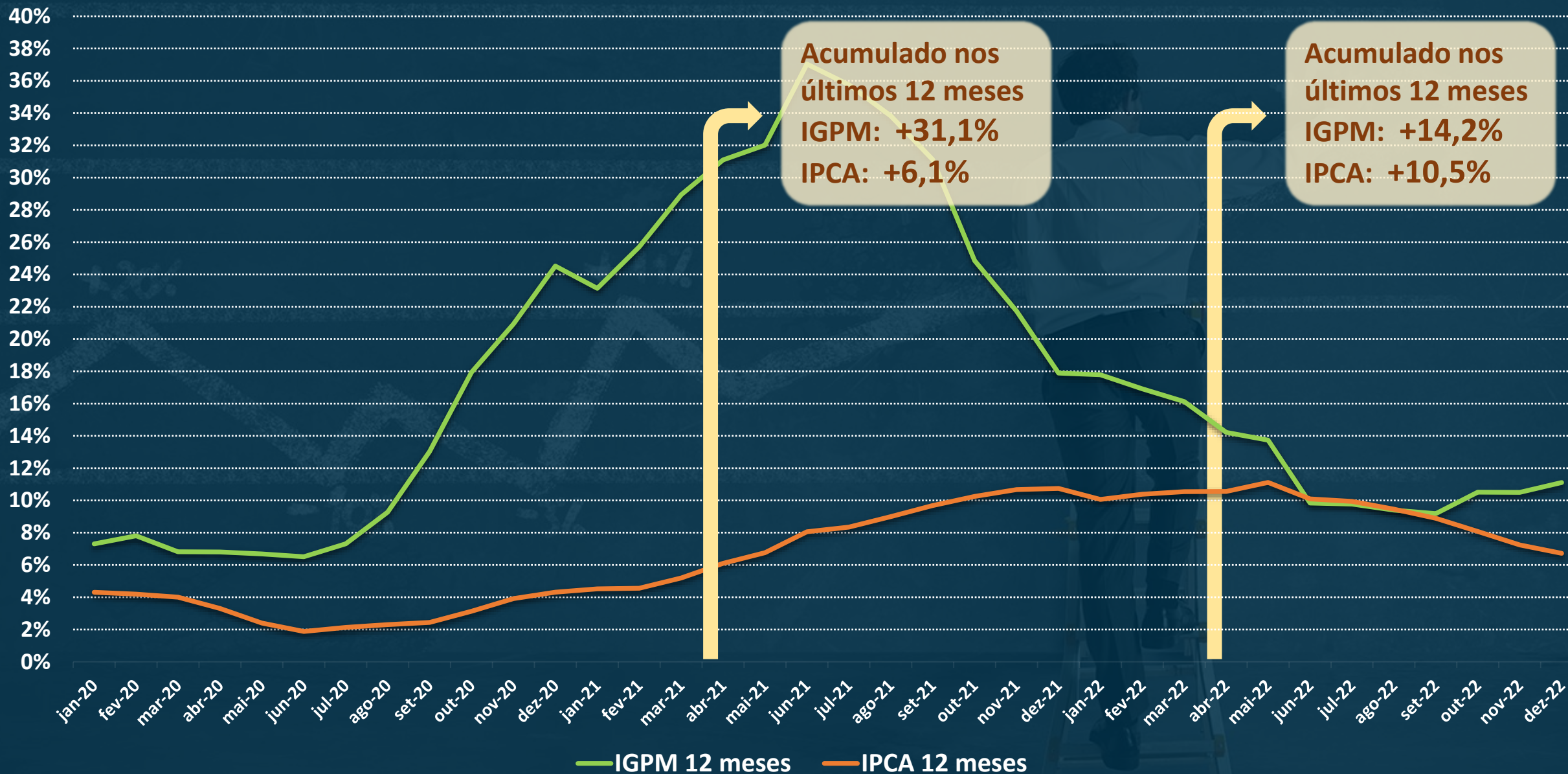
Agravamento do Cenário Hidrológico

Acionamento de todo o parque gerador térmico

Medidas emergenciais do CREG/CMSE

Procedimento Competitivo Simplificado: PCS n. 1/21

EVOLUÇÃO DOS ÍNDICES DE INFLAÇÃO



CENÁRIO HIDROLÓGICO ADVERSO EM 2021



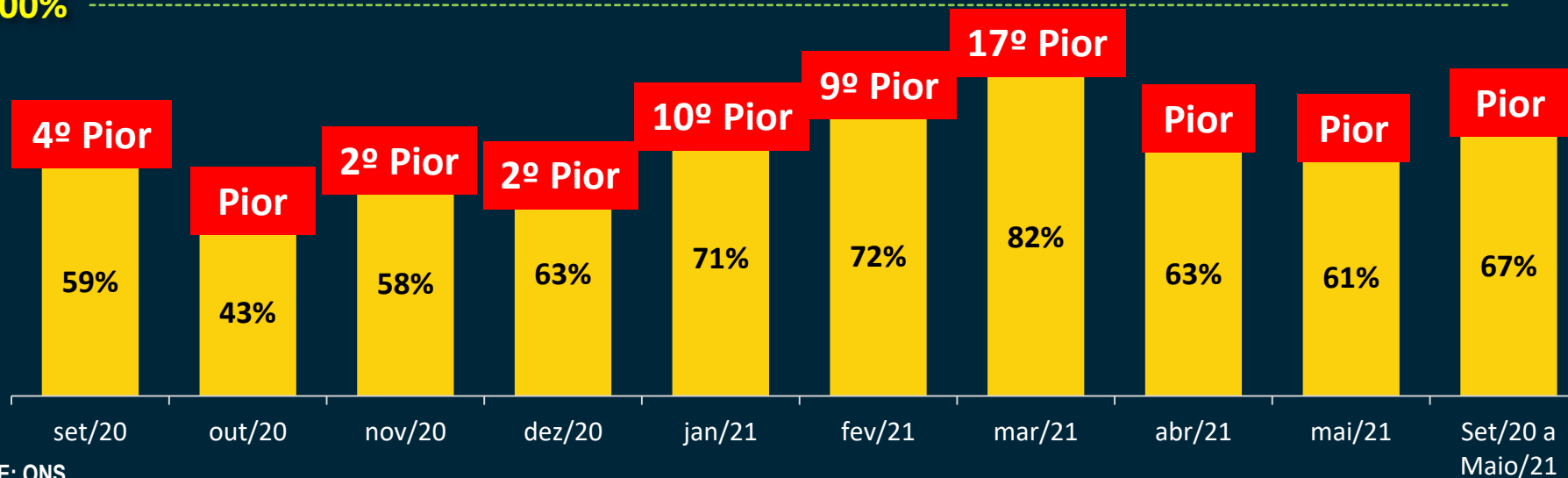
HIDROLOGIA



Pior estação úmida dos
últimos 91 anos.

Energia Natural Afluente - ENA no SIN (% MLT)

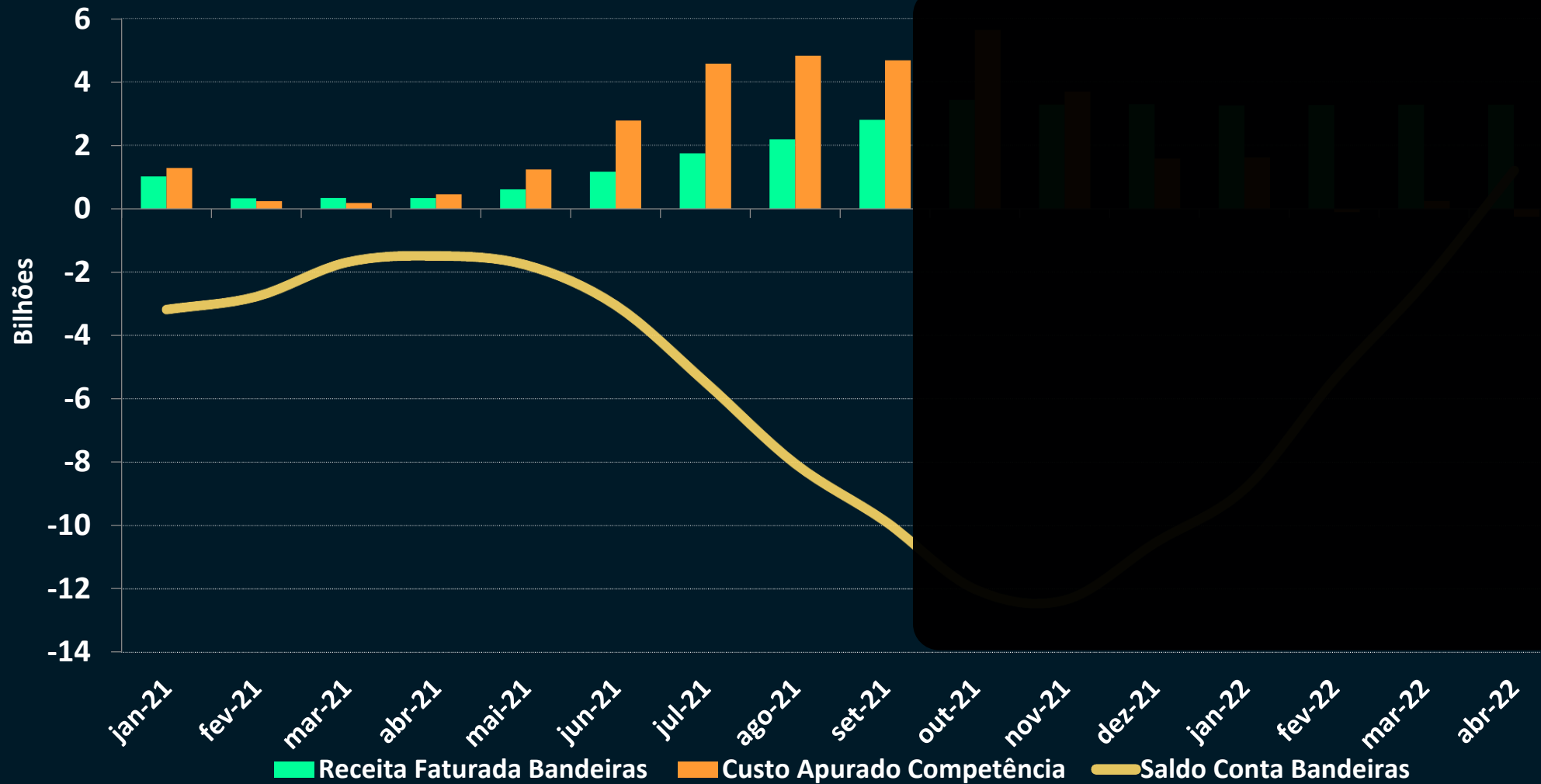
MLT 100%



FONTE: ONS

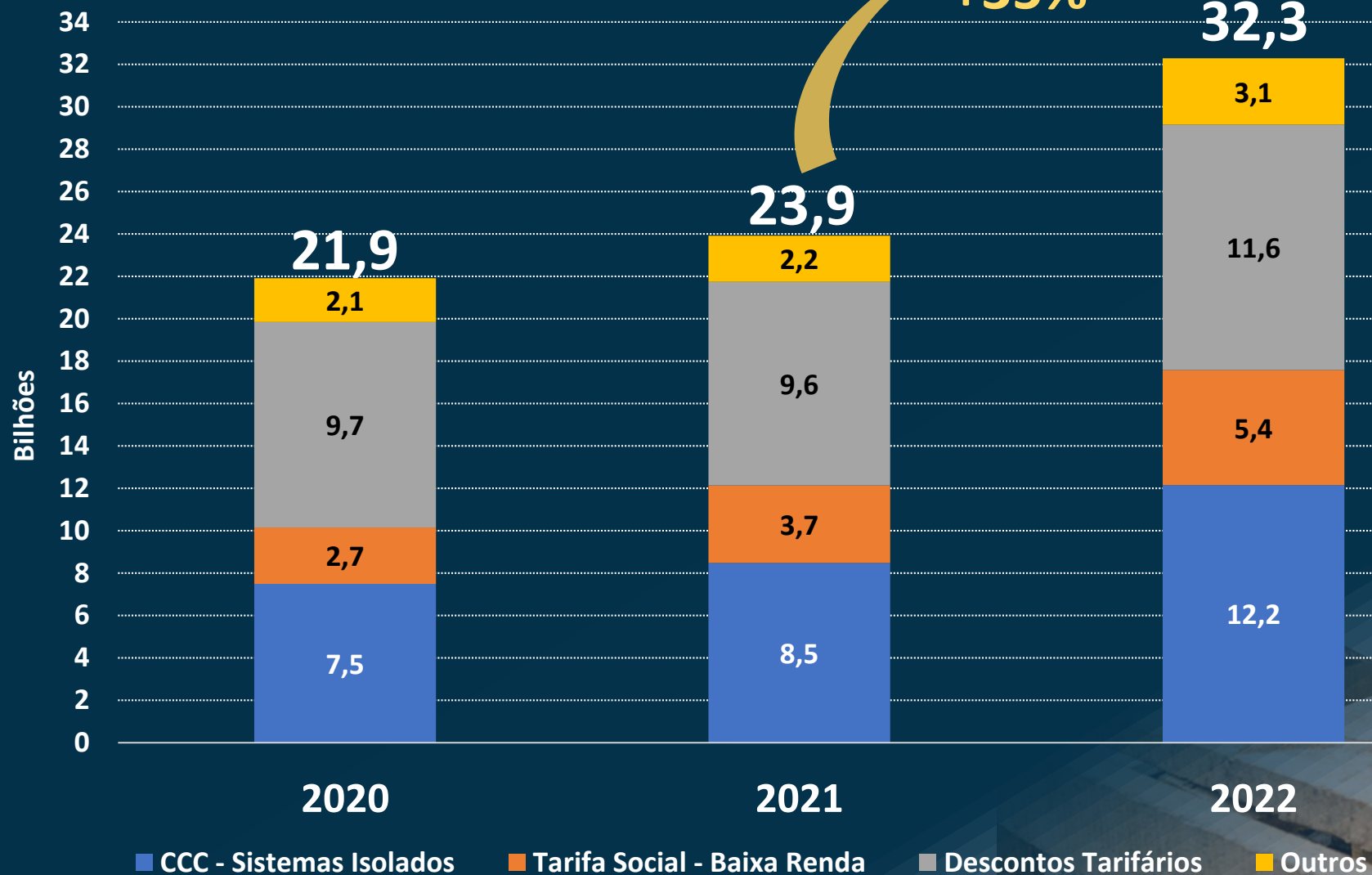
AUMENTO DE CUSTOS ORDINÁRIOS RELACIONADOS À HIDROLOGIA

SALDO DA CONTA BANDEIRAS (REALIZADO)



ENCARGOS TARIFÁRIOS

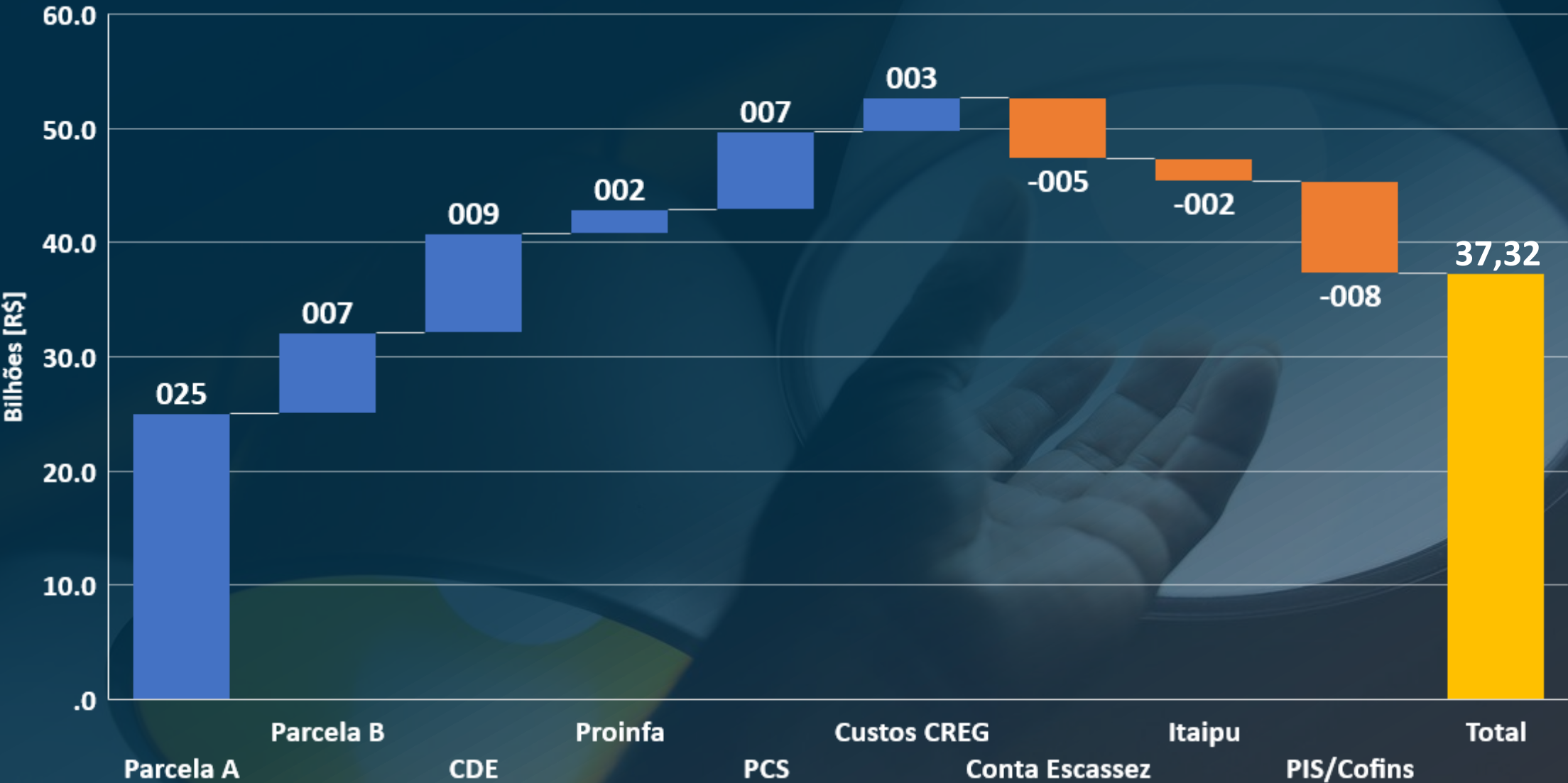
CDE



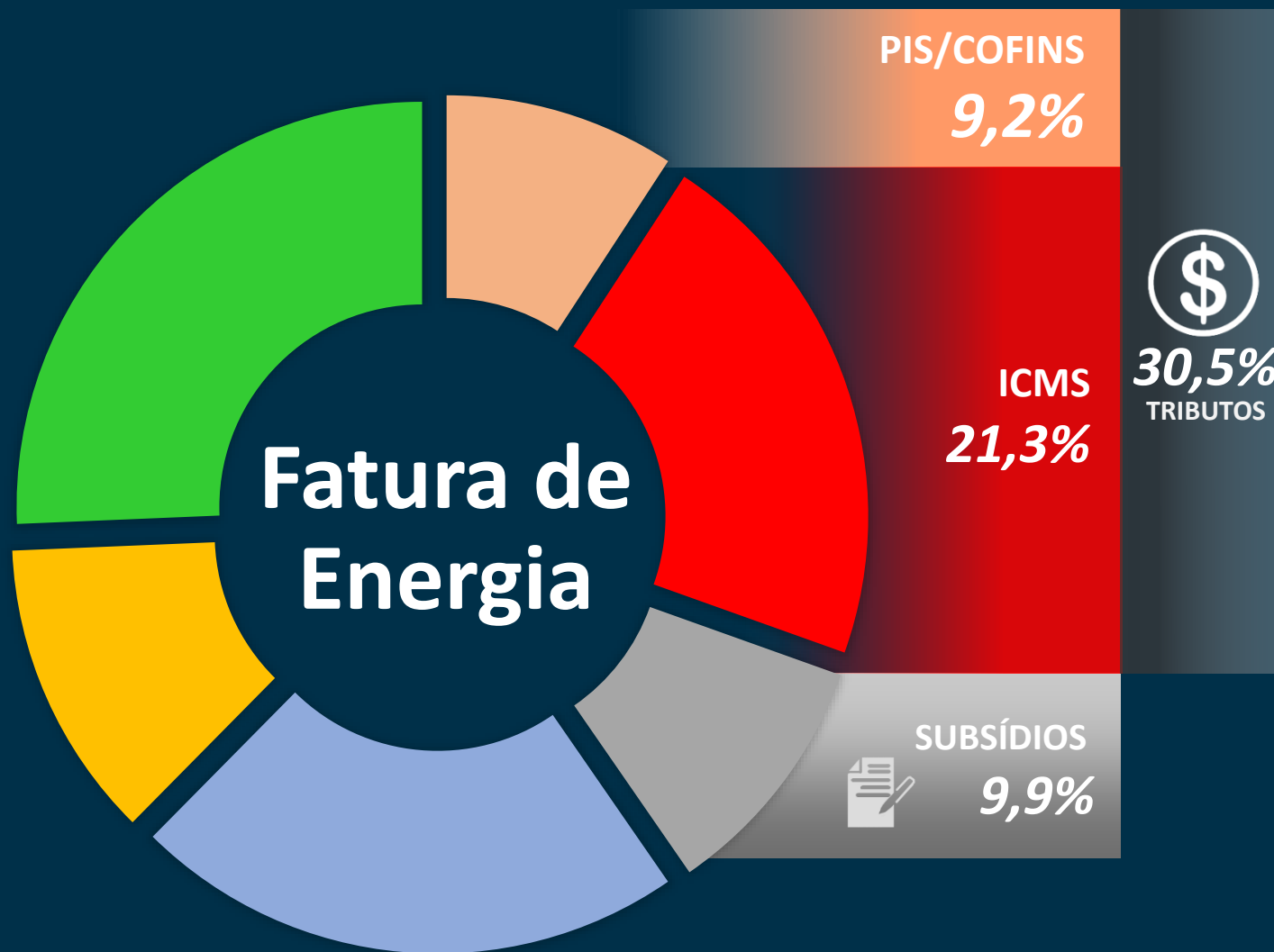
Evolução 20/22
CCC: +62,3%
Tarifa Social: +104%
Descontos D/T: +19,4%

CENÁRIO CONSIDERADO DE CUSTOS PARA 2022

Custos e Receitas (em Bilhões)



COMPOSIÇÃO DA FATURA DE ENERGIA (2021)



25,7%

ENERGIA



11,9%

TRANSMISSÃO



22,0%

DISTRIBUIÇÃO



PIS/COFINS

9,2%

ICMS

21,3%



30,5%
TRIBUTOS

SUBSÍDIOS

9,9%



AÇÕES REALIZADAS

AÇÕES REALIZADAS EM 2021



Campanha de consumo consciente já



Bônus de redução voluntária do consumo



Programa de redução voluntária da demanda



Redução do consumo de prédios públicos



Criação da Bandeira Escassez Hídrica

BÔNUS DE REDUÇÃO VOLUNTÁRIA DO CONSUMO

Com o bônus, além da redução do consumo em si, o consumidor recebeu um desconto na conta de luz, nos casos em que conseguiu atingir a meta estipulada.



redução acumulada
10%, no mínimo,
no consumo de
set a dez/21
em relação ao mesmo
período de 2020

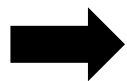


atingida a meta,
bônus de
R\$ 0,50 por
kWh economizado
no período
(limitado a 20%)

POR QUE A CREG DECIDIU ESTABELECE O PATAMAR DE BANDEIRA ESCASSEZ HÍDRICA ?



HIDROLOGIA



Pior estação úmida dos **últimos 91 anos**
Alerta de emergência hídrica na Bacia do Paraná.

DÉFICIT CONTA
BANDEIRAS EM JUL/21

5,2
bilhões

CUSTO

R\$ **13,8**
bilhões

CREG/CMSE
Set/Out/Nov



IMPORTAÇÃO E
GERAÇÃO TÉRMICA
ADICIONAL

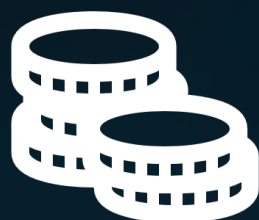
8,6
bilhões

CREG - Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG instituída pela MP nº 1.055, de 26 de junho de 2021.

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico.

BANDEIRA ESCASSEZ HÍDRICA

RESOLUÇÃO CREG nº 3, DE 31 DE AGOSTO DE 2021



**R\$ 14,20
a cada 100 kWh**



**Vigência de
set/21 a abr/22**

Patamar concebido naquela ocasião para:

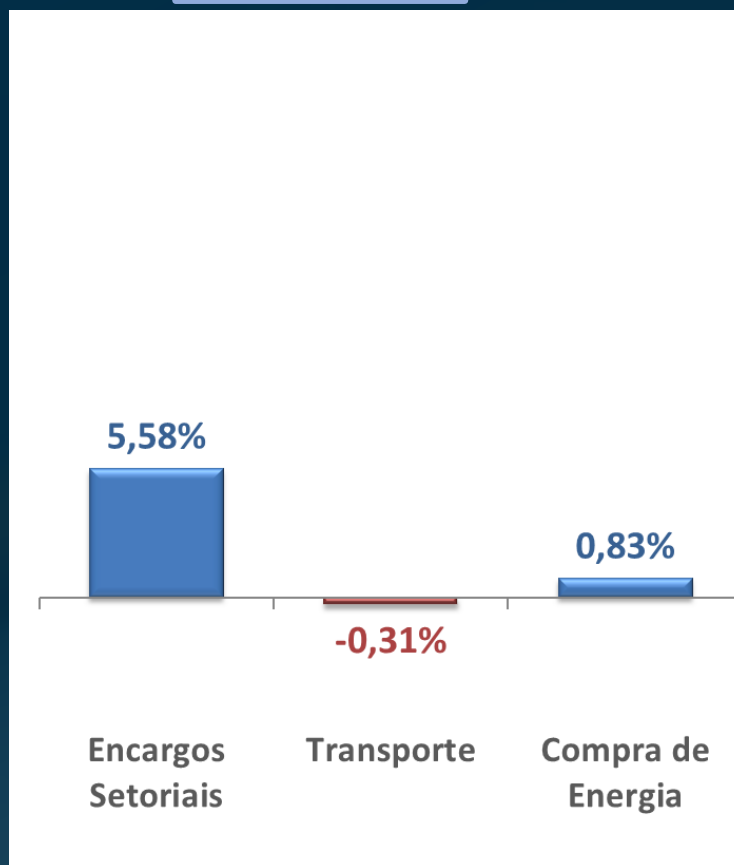
- ❖ Custear as despesas financeiras decorrentes das deliberações do CREG/CMSE até então conhecidas (SET/OUT/NOV/DEZ) ; e
- ❖ Equilibrar as receitas e despesas da Conta Bandeiras até abril/22

PROCESSO TARIFÁRIO

RTA 2022 – EMT

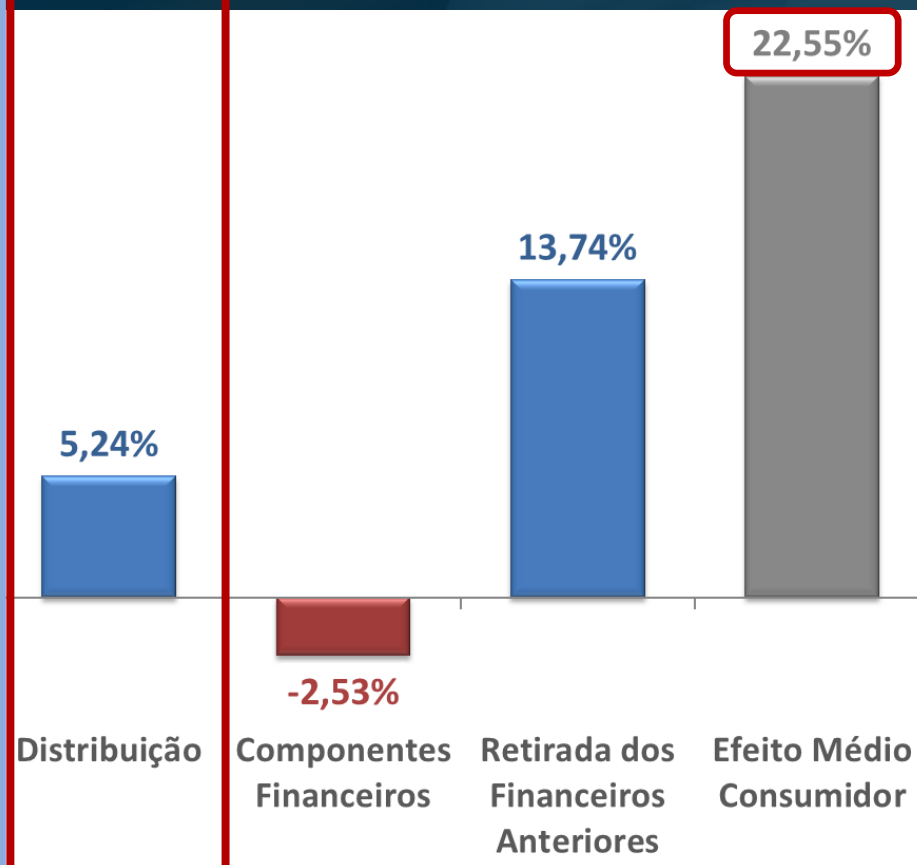
Efeito médio

Parcela A



Parcela A: 6,11 %

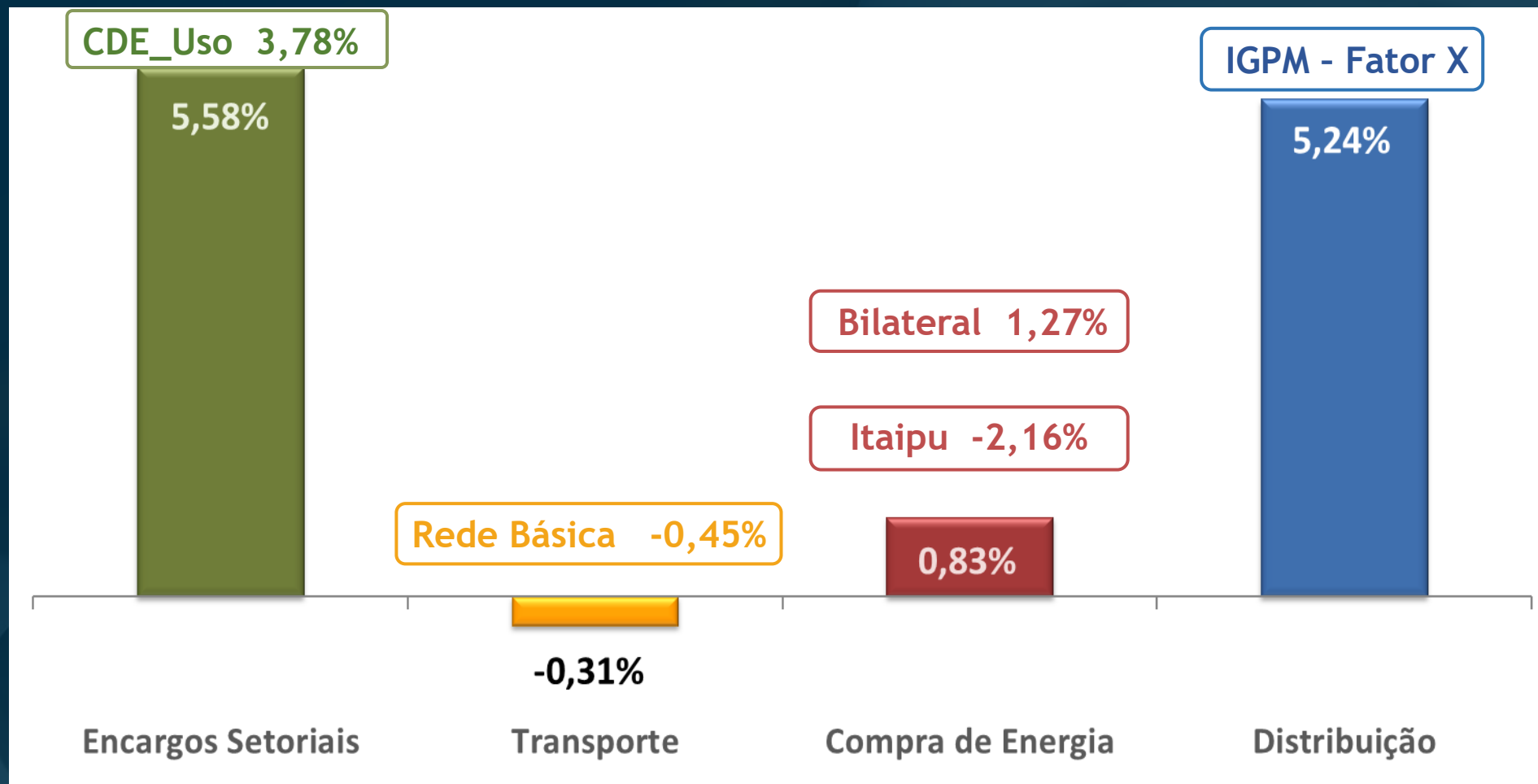
Parcela B



GRUPO	EFEITO
Grupo A	24,96%
Grupo B	21,62%
Grupos A+B	22,55%
Subgrupo B1	20,36%

RTA 2022 - EMT

Componentes Econômicos



RTA 2022 - EMT

Componentes Econômicos

Componentes Financeiros	Valor (mil R\$)	Impacto Processo
CVA em processamento - Energia	165.389	2,74%
CVA em processamento -Transporte	56.824	0,94%
CVA em processamento - Encargos Setoriais	263.982	4,38%
Saldo a Compensar CVA-Ano Anterior + Ajustes	27.357	0,45%
Neutralidade de Parcela A - Encargos Setoriais	7.174	0,12%
Sobrecontratação/exposição de energia	66.535	1,10%
Previsão de Risco Hidrológico	130.706	2,17%
Reversão do Risco Hidrológico	(124.066)	-2,06%
Garantias financeiras na contratação regulada de energia (CCEAR)	305	0,01%
Ajuste CUSD	(5)	0,00%
Repasse de compensação DIC/FIC	(1.941)	-0,03%
Reversão do reperfilamento dos custos de transporte	46.518	0,77%
Postergação de Tarifas (08/04/21 a 21/04/21)	16.648	0,28%
Reversão - Diferimento de Parcela B	220.259	3,65%
Reversão - Financeiro de saldo de Itaipu - Decreto nº 10.665/2021	17.601	0,29%
Conta Escassez Hídrica - REN nº 1.008/2022	(546.078)	-9,06%
Custo distribuidora - Spread Conta Covid - Art 4º - REN nº 952/2021	(2.061)	-0,03%
Arrecadação de encargo CDE Covid dos consumidores migrantes (Ofício Circular nº 20/2021)	(920)	-0,02%
Financeiro de Bandeira Escassez Hídrica	(222.600)	-3,69%
Ressarcimento de Créditos de Pis/Cofins	(230.000)	-3,82%
Financeiro extraordinário de reversão de receitas de UDER	(44.367)	-0,74%
Total	(152.740)	-2,53%

**Variação dos
custos de
contratos**

**Financeiros de
mitigação do
efeito ao
consumidor
-17,35%**

RTA 2021 - EMT

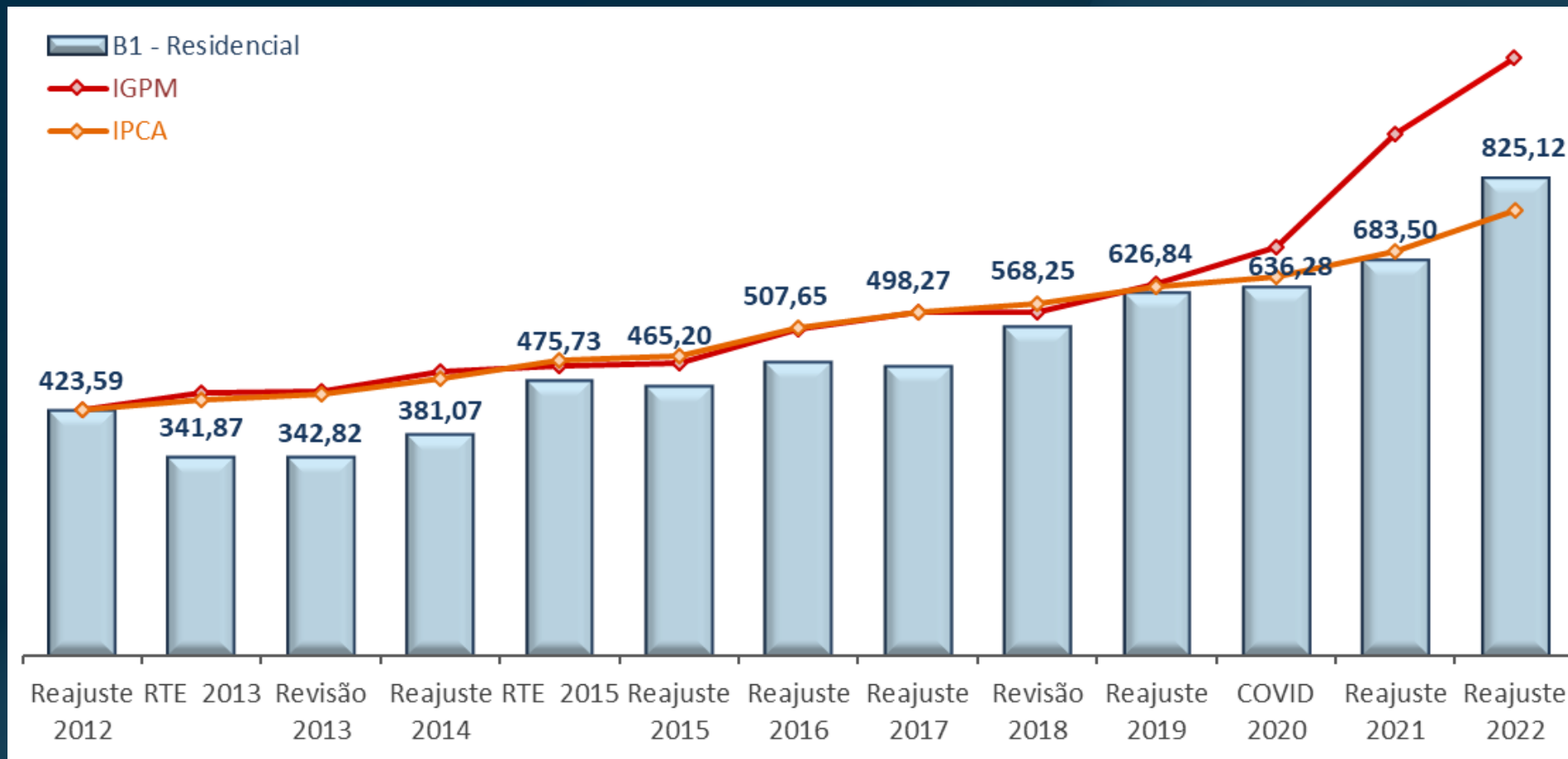
Medidas Mitigadoras

Em 2021, o RTA foi **19,42%** menor devido a diversas medidas mitigadoras adotadas para atenuar os efeitos tarifários no período de pandemia.

Medidas mitigadoras - 2021	Impacto tarifário (%)	
1 - Conta COVID - Efeito líquido	-4,65%	→ +7,36% (Efeito Financeiro que retorna em 2022)
2 - Adiantamento UDER	-2,92%	
3 - Receitas para a modicidade	-0,06%	
4 - Reperfilamento RBSE	-0,87%	→ Coberto pela Conta Escassez
5 - Diferimento de Parcela B	-3,99%	
6 - Diferimento Itaipu	-6,93%	→ Retorna a partir de 2023
TOTAL	-19,42%	

RTA 2022 - EMT

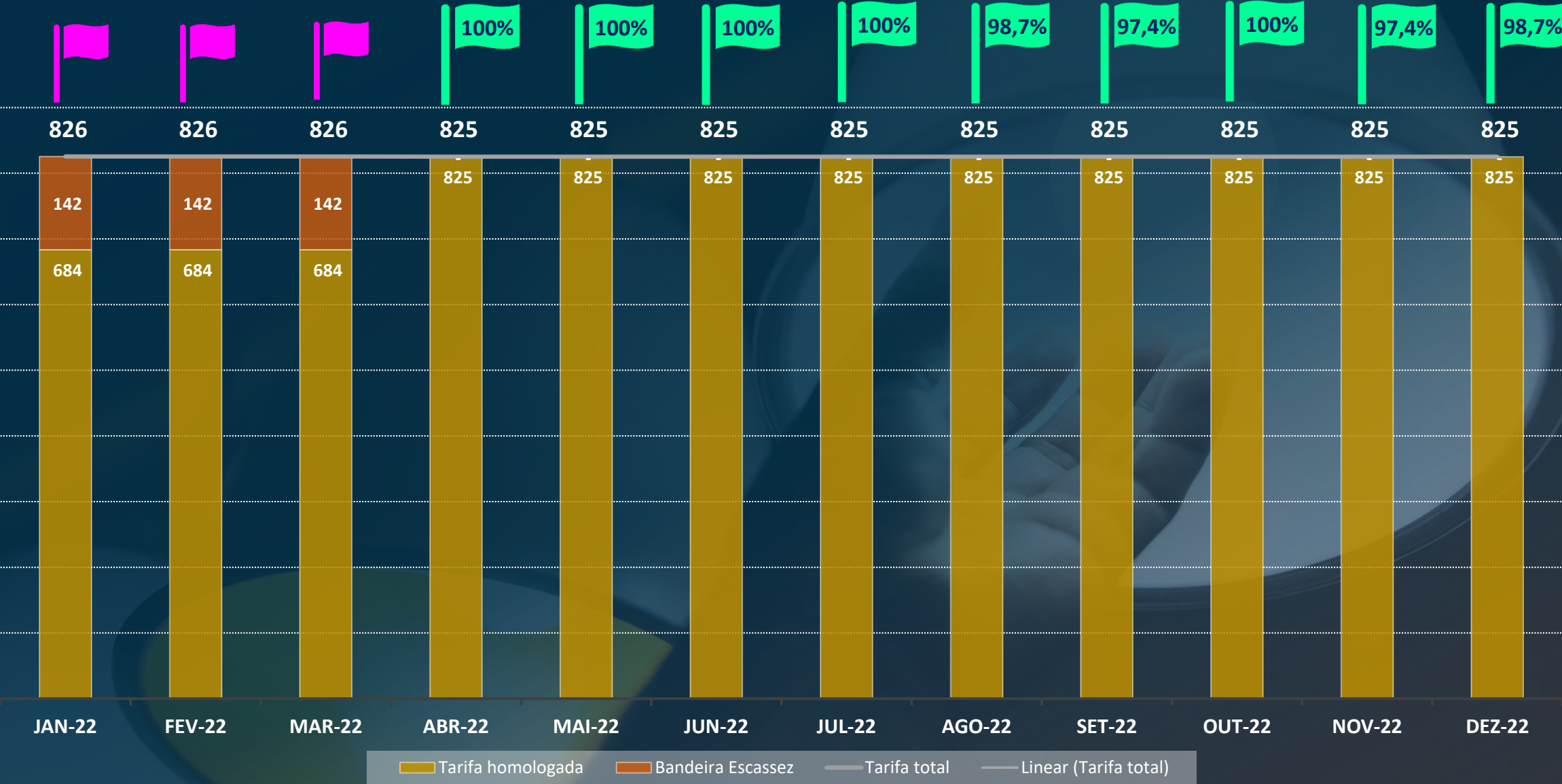
Tarifa B1- Residencial x Inflação



Variação	
IGP-M	143,9%
IPCA	81,4%
Tarifa B1	94,8%

ESTIMATIVAS DOS REAJUSTES TARIFÁRIOS

EMT - Evolução da Tarifa B1 Residencial



ENDEREÇO: SGAN 603
Módulo I e J – Brasília/DF
CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8600
OUVIDORIA SETORIAL: 167

