

Capítulo V

Incentivo ao Biometano

Comissão de Infraestrutura do Senado Federal

21 de maio de 2024





## Ponto de Atenção PL 528/2023

CAPÍTULO V DO PROGRAMA NACIONAL DE DESCARBONIZAÇÃO DO PRODUTOR E IMPORTADOR DE GÁS NATURAL E DE INCENTIVO AO BIOMETANO

Art. 17. O CNPE definirá meta anual de redução de emissões de GEE no mercado de gás natural comercializado, autoproduzido ou autoimportado pelos produtores e importadores de gás natural, a ser cumprida por meio participação do biometano no consumo do gás natural natural, nos termos do regulamento.

§ 1º A obrigação de que trata o caput deste artigo entrará em vigor

1º de janeiro de 2026 com valor inicial de não poderá exceder a 10% (dez por cento)

edução das emissões.



#### Oferta e Demanda: Atendimento da Meta

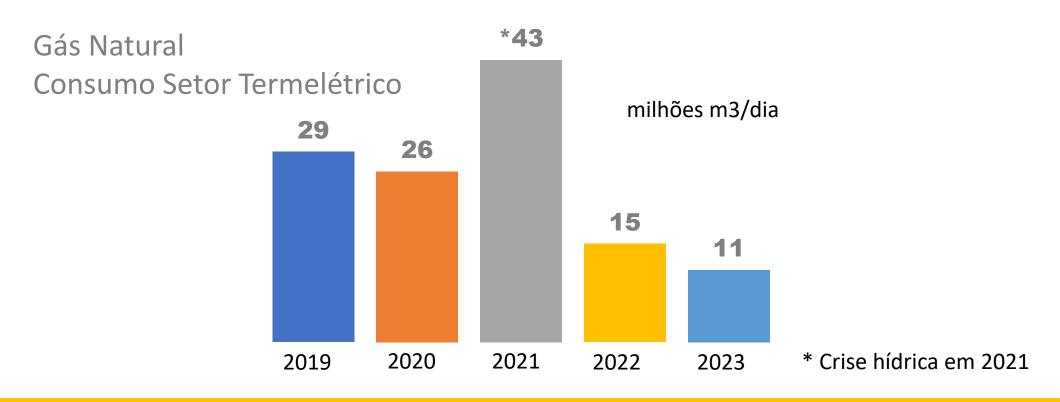
- Oferta Total GEE: 60 milhões m3/dia (pico em 2021 90 milhões m3/dia)
- Demanda GEE: média de 60 milhões m3/dia (valores aproximados MME/SPG)
  - indústria: média de 40 milhões m3/dia
  - eletricidade: média de 10-15 milhões m3/dia
- Capacidade Instalada Biometano: **407 mil** m3/dia, sendo 205 em produção

(fonte: ANP) em expansão 20 usinas, adição de 890 mil m3/dia

Como garantir o cumprimento da meta de descarbonização do gás natural, por meio da inserção do biometano no período estabelecido pela proposta, considerando os valores atuais de oferta e demanda?

## ABRAGET ASSOCIAÇÃO BRASILEIRA DE OERADORAS TERMELÈTRICAS

#### Oferta e Demanda: Sazonalidade e Volatilidade



Como planejar investimentos em oferta, considerando as sazonalidades dos insumos de produção e, principalmente demanda, totalmente dependente do regime hidrológico



### Infraestrutura e Logística

- Infraestrutura "acanhada" para enfrentar os desafios impostos compulsoriamente para atendimento das metas
- "Descasamento espacial" entre tradicionais e dispersas áreas geográficas de produção e fontes de consumo
- Logística complexa para transporte e distribuição dos volumes necessários para descarbonização

Como criar infraestrutura e logística adequadas para atendimento das metas, sem aumentar as emissões presentes nos processos tradicionais de distribuição

# ABRAGET ASSOCIAÇÃO BRASILEIRA DE GERADORAS TERMELÊTRICAS

#### Custo

- A competitividade da indústria tem sido comprometida pelo elevado custo do gás natural. No Brasil, o preço final do gás natural é superior a 13 USD/MMBtu, enquanto nos USA o preço médio é de 4 e na Europa é de 7 a 8 USD/MMBtu.
- a proposta de inserção do biometano no gás natural, acarretará aumento do preço do combustível para as usinas existentes ou em fase de implantação.
- Para usinas existentes, considerando a segurança jurídica e o equilíbrio financeiro dos contratos, esses custos serão repassados para os consumidores e para novas usinas teremos risco de perda de competitividade em leilões.

Há consenso no mercado de que a proposta em debate onera o já elevado preço do gás natural, prejudicando a competividade da indústria nacional, elevando ainda mais a tarifa de energia elétrica ao consumidor brasileiro

## **Considerações Finais**



- As iniciativas em curso para promover a transição energética são legitimas e necessárias
- No entanto, onerar ainda mais o processo produtivo do País, com o aumento no preço do gás natural, sem mensurar cuidadosamente os ganhos de eficiência com as estratégias de descarbonização, é "ingenuidade técnica", com custo alto para toda sociedade brasileira.
- Precisamos sempre da reflexão entre o ambientalmente correto e o socialmente justo, mesmo porque temos uma matriz altamente renovável.

