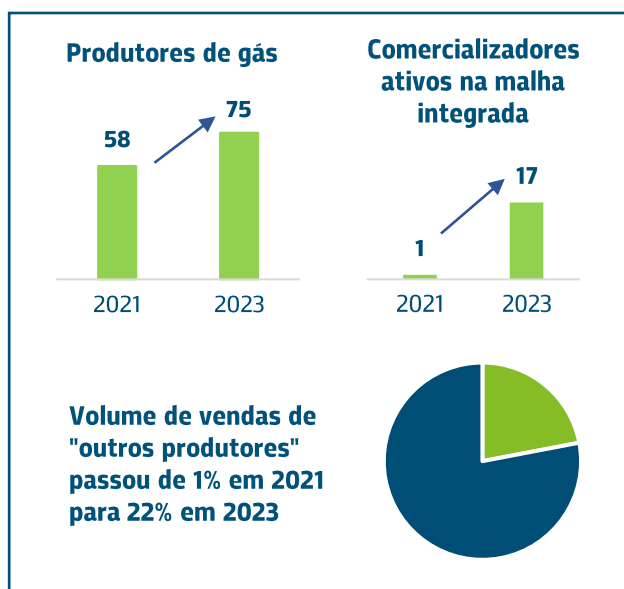


# O SETOR DE GÁS NATURAL NO BRASIL

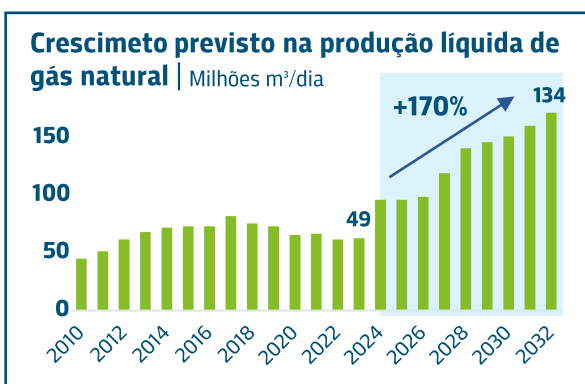
## A abertura do mercado de gás no Brasil está em franco andamento e já trouxe benefícios:

- Entrada de novos agentes nos diferentes elos da cadeia.
- Preços e condições de oferta mais diversificadas e atrativas.
- Anúncios de novos investimentos por operadores privados.
- Mais estabilidade regulatória e segurança jurídica com a nova Lei do Gás (2021).

\*Considerando apenas o mercado não termelétrico.  
Fontes: ANP e CMGN Relatório Trimestral – n. 14, 4º. Trimestre 2022. Comparação nov/21 e nov/22

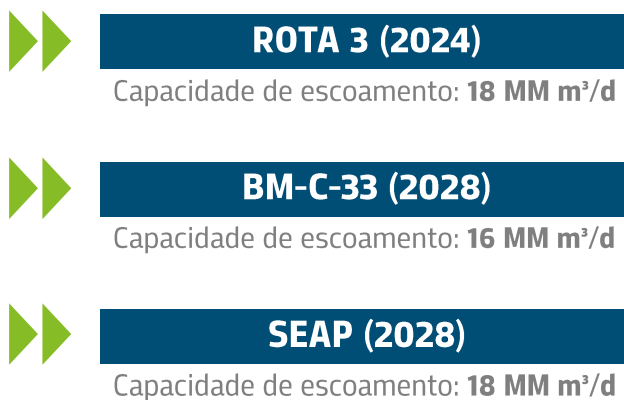


## Há a expectativa de um forte crescimento da oferta doméstica de gás nos próximos 10 anos e de ampliação da infraestrutura de escoamento.




Fonte: Elaboração Própria a partir de dados da ANP e da EPE\*


\*Para o período 2010-2022, foram utilizados dados da ANP. Para o ano de 2023, o valor foi estimado de acordo com dados parciais publicados pelo MME. Para o período 2024-2032, foram utilizadas as projeções da EPE




## É preciso ter clareza dos benefícios da reinjeção do gás natural no pré-sal.

 Gás do pré-sal é reinjetado por razões técnico-ambientais e econômicas.

 Há campos onde o gás bruto produzido pode ter um teor de CO<sub>2</sub> de até 45%<sup>1</sup>. E esse CO<sub>2</sub> não pode ser ventilado ou colocado em dutos, e por isso é reinjetado.

 A injeção de gás alternada com água (WAG) pode elevar de 10% a 25% o volume recuperável de petróleo ao longo da vida útil do campo<sup>2</sup>.

 O gás reinjetado não é "desperdiçado" e pode ser produzido em um segundo momento.

<sup>1</sup> ANP, 2023

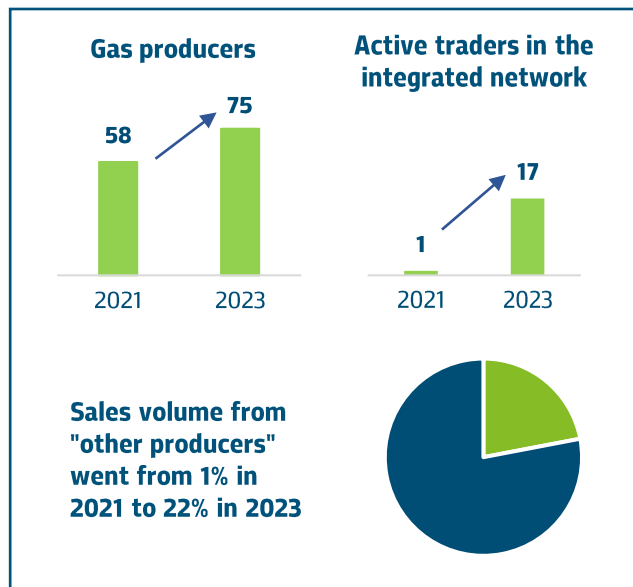
<sup>2</sup> Elaboração própria baseado em Schaefer, 2017 ([http://www.lasg.poli.usp.br/assets/cilamce2017-1086\\_076419.pdf](http://www.lasg.poli.usp.br/assets/cilamce2017-1086_076419.pdf))

# BRAZILIAN NATURAL GAS SECTOR

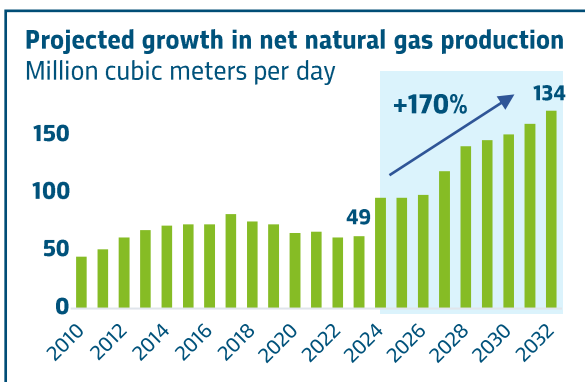
## The opening of the gas market in Brazil is underway and has already brought benefits:

- Access to new players in different parts of the supply chain.
- More diverse and attractive prices and supply conditions.
- Announcement of new investments by private operators.
- Increased regulatory stability and legal certainty with the New Gas Law (2021).

\*Considering only the non-thermoelectric market.  
Sources: ANP and CMGN Quarterly Report - No. 14, 4th Quarter 2022. Comparison between Nov/21 and Nov/22.



## There is an expectation of strong growth in domestic gas supply over the next 10 years and an expansion of the transport infrastructure.



IBP data analysis based on data from ANP and EPE\*  
\*For the period 2010-2022, ANP data was used. For the year 2023, the value was estimated based on partial ANP data. For the period 2024-2032, EPE projections were used.

- ▶▶ **ROUTE 3 (2024)**  
Flow capacity: **18 MM m³/d**
- ▶▶ **BM-C-33 (2028)**  
Flow capacity : **16 MM m³/d**
- ▶▶ **SEAP (2028)**  
Flow capacity : **18 MM m³/d**

## It is important to understand the benefits of reinjecting natural gas into the pre-salt fields.

Pre-salt gas is reinjected for technical-environmental and economic reasons.

The gas produced from some fields can have up to 45%<sup>1</sup> of CO<sub>2</sub> content in its composition. Since the CO<sub>2</sub> is not vented or put into pipelines, it is reinjected.

Water-alternating-gas injection improves the recovery factor from 10% to 25% over the field's life cycle.<sup>2</sup>

Reinjected gas is not wasted and can be extracted again in the future.

1 ANP, 2023  
2 Schaefer, 2017 ([http://www.lasg.poli.usp.br/assets/cilamce2017-1086\\_076419.pdf](http://www.lasg.poli.usp.br/assets/cilamce2017-1086_076419.pdf))