

# Apresentação para Audiência Pública sobre abertura do mercado de gás natural

*Álvaro Ferreira Tupiassú*

*27 de agosto de 2019*



# Ativos de Gás Natural e Energia de Petrobras no Brasil



**19 Usinas Termelétricas**  
6.283 MW de Capacidade

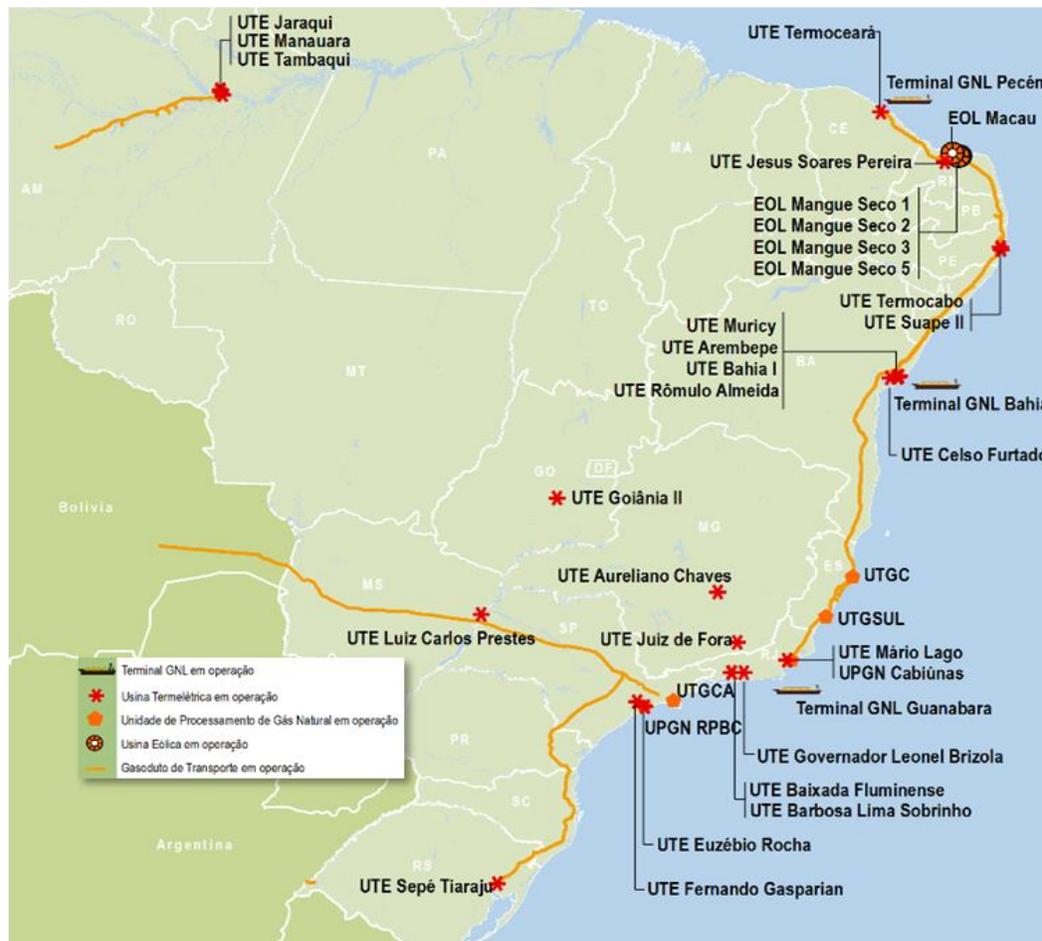
**16 a Gás Natural**  
**3 a Óleo**  
**6 Bicombustível**

**5 Eólicas**

**1 Fotovoltaica**

# 6 GIGAWATTS

Capacidade para atender uma população de 20 milhões de habitantes.



**3 Terminais de Regaseificação de GNL** (Capacid. 47 MMm<sup>3</sup>/d)

**2 Navios Regaseificação** (Armaz. 0,3 MMm<sup>3</sup> / Regas 34 MMm<sup>3</sup>/d)

**4 Unidades de Tratamento de Gás\***

**63,6 milhões m<sup>3</sup>/dia** de capacidade de processamento de GN

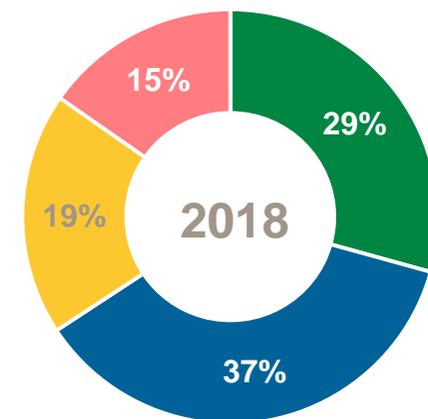
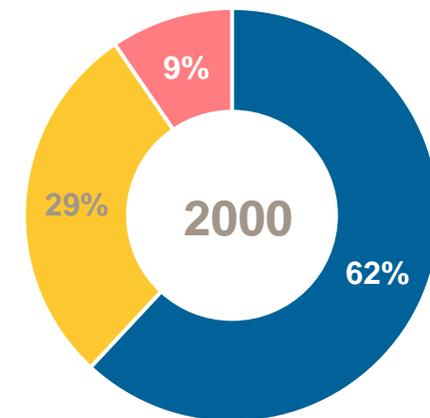
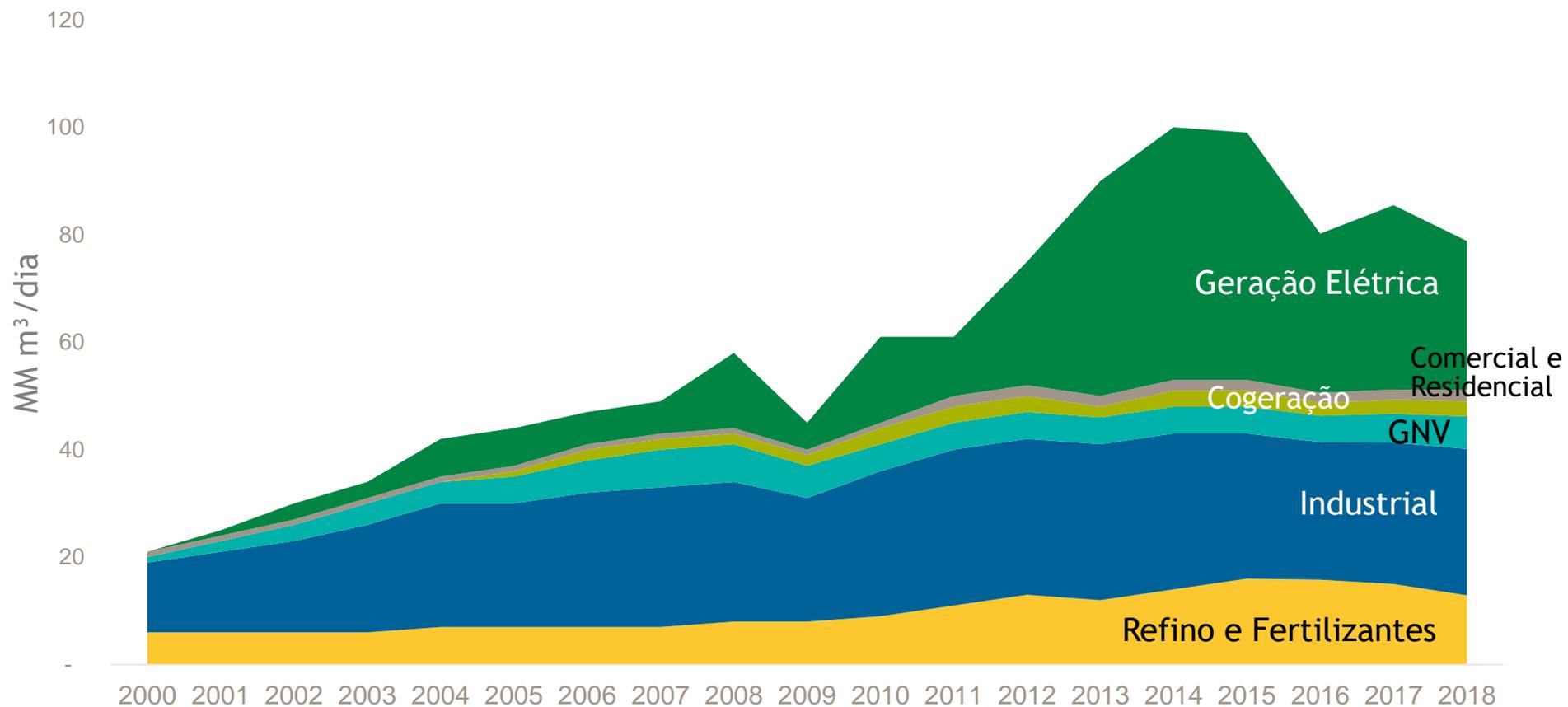
**19.400 m<sup>3</sup>/dia** de capacidade de processamento de condensado

**2.593 km** de gasodutos\*\*



\* Unidades apenas de Gás y Energia. Existem 4 de RTC e 12 de E&P.

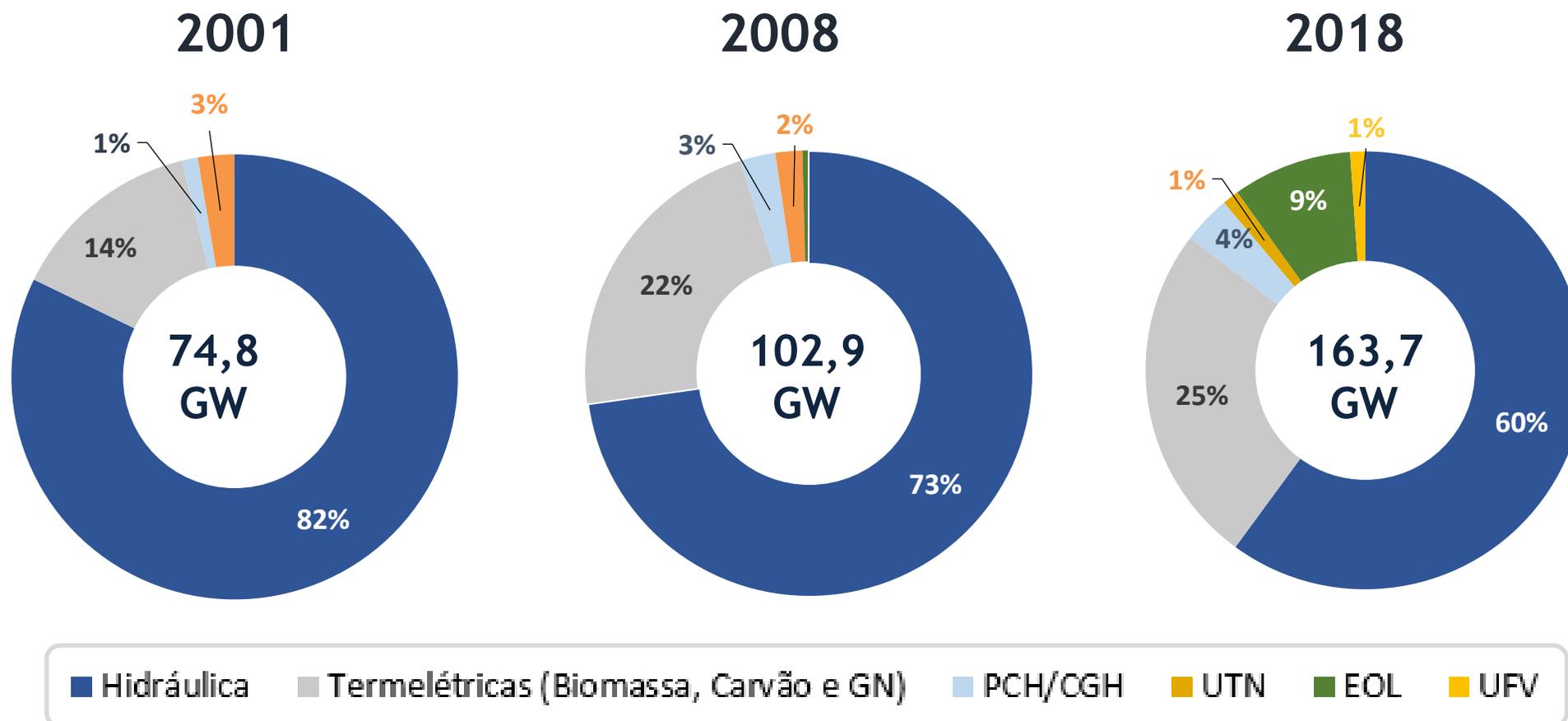
# Os segmentos de geração e industrial são os mais relevantes no consumo de gás natural



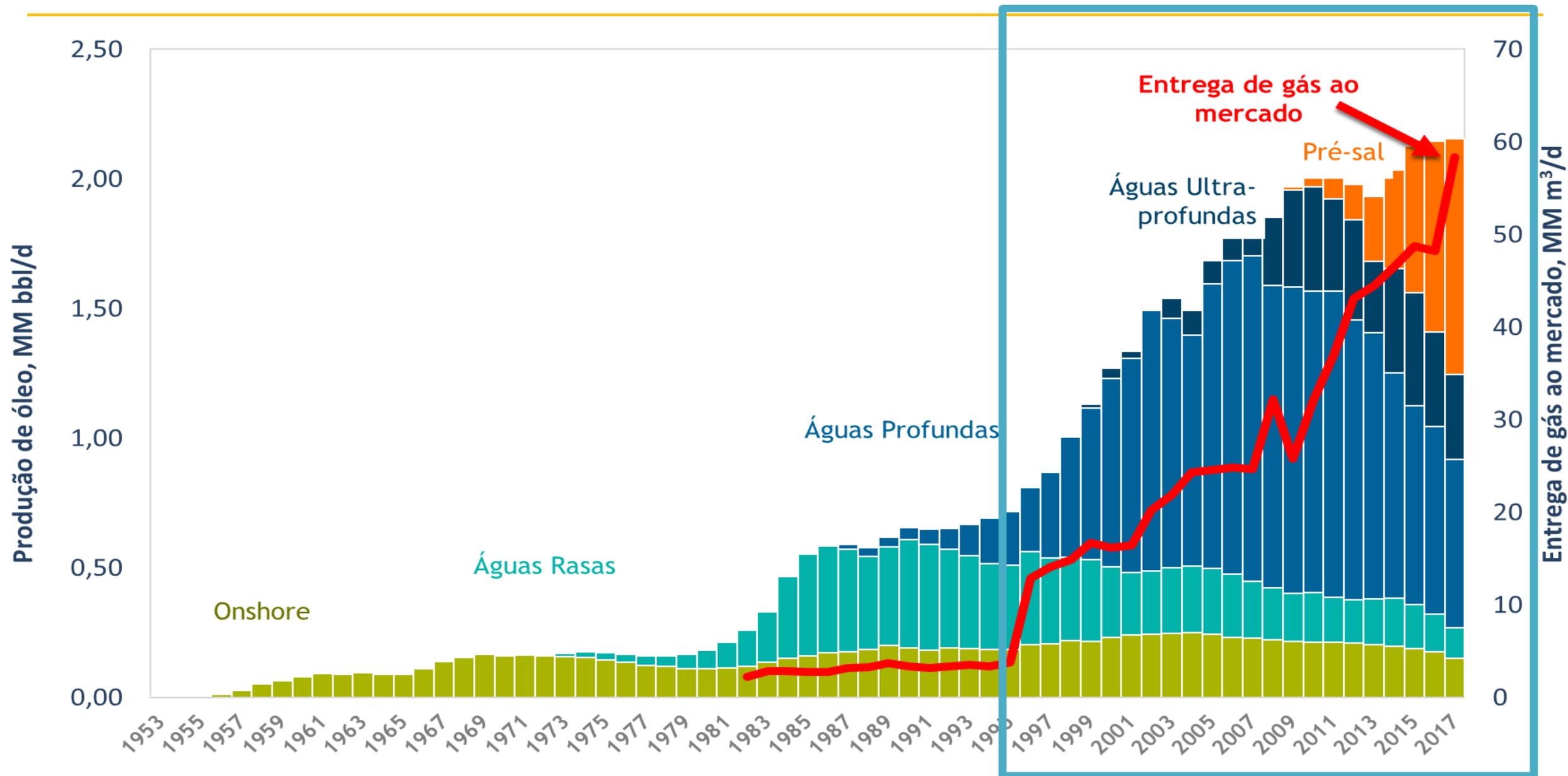
- Geração Elétrica
- Refino e Fertilizantes
- Indústria
- Outros

# Evolução da Matriz Elétrica - aumento da importância da geração termelétrica a gás natural

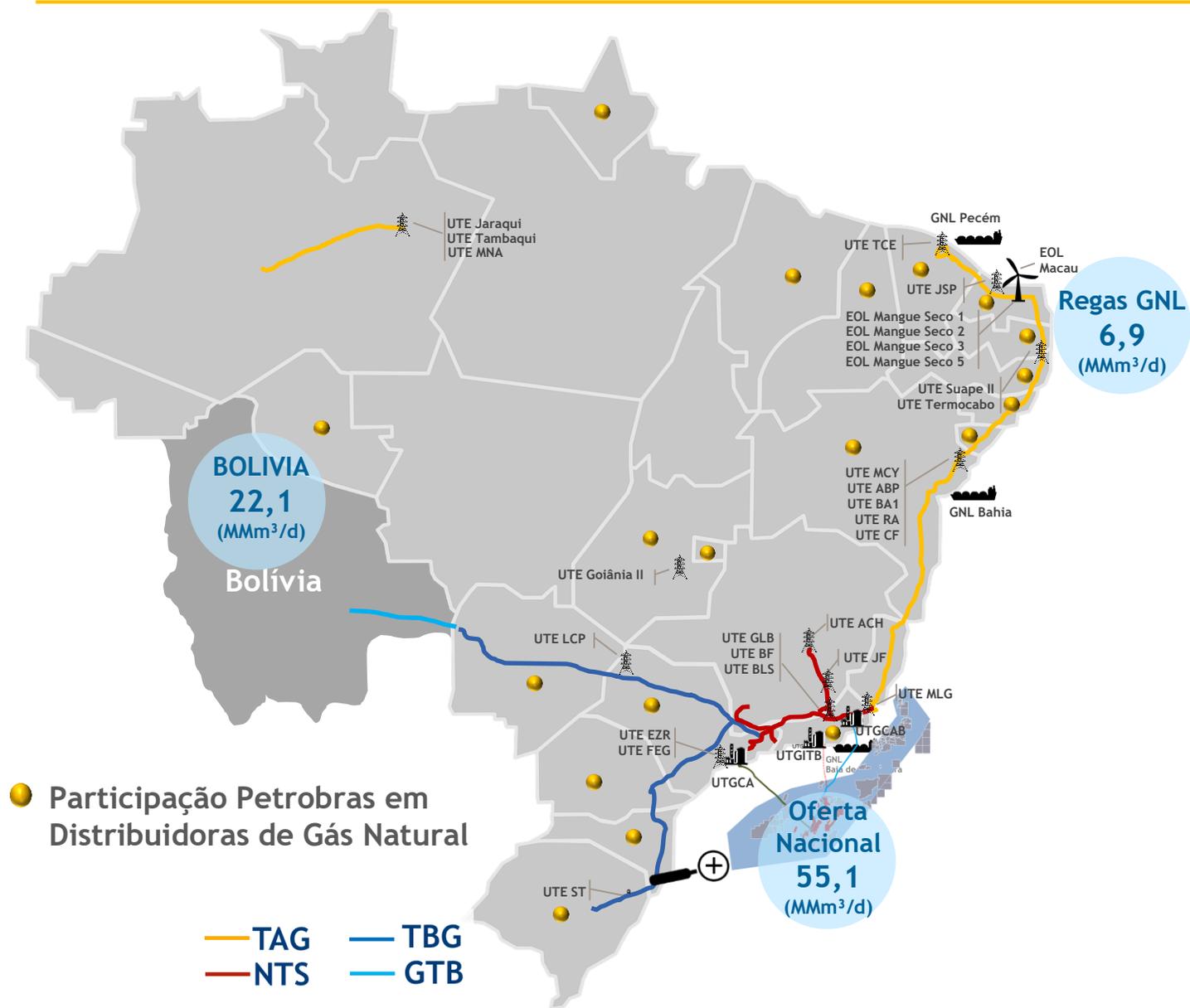
Capacidade Instalada por fonte (%)



# O desenvolvimento da comercialização de gás natural acompanha historicamente a produção de petróleo



# Petrobras está em toda a cadeia de gás natural no Brasil



*A Companhia responde por 100% do processamento, da importação e da comercialização de gás natural e quase 80% da produção e do seu escoamento.*

Balanco de Oferta e Demanda de gás (Média 2018)* (MM m <sup>3</sup> /dia)			
	Oferta	Consumo	
<b>Total:</b>	<b>84,1</b>	<b>Total:</b>	<b>78,8</b>
Nacional:	55,1	Não Térmico:	37,7
Bolívia:	22,1	Térmico:	27,7
Regás:	6,9	Próprio:	13,5

\* A diferença entre oferta e demanda (5,3) se deve a consumo em gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes.

Fonte: MME e Petrobras

# O movimento de abertura vem ocorrendo desde 1997

## Lei do Petróleo

Regulação para monopólios naturais (transporte e distribuição) e promoção de competitividade

## Lei do Gás

Institui normas para as atividades de transporte de gás natural

## Gás para Crescer

Programa governamental para adequar o setor de gás natural e redução da participação da PBR

## Relatório Final Gás para Crescer

Lançamento do relatório final e do projeto de lei que traduz as discussões e diretrizes do programa

## Decreto 9.616/2018

Publicação de medidas infra-legais que implementam alguns pontos discutidos no GpC

## Resolução CNPE nº 16/2019

Tem por objeto estabelecer diretrizes e aperfeiçoamentos de políticas energéticas voltadas à promoção da livre concorrência no mercado de gás natural.

1997

2009

2016

2017

2018

2019

2014

2015

2017

2018

2019

2019

## Plano de desinvestimento Petrobras

Decisão de desinvestimento de ativos de produção de gás natural e ao longo da cadeia

## Venda da Gaspetro \*

Primeiro desinvestimento concluído na cadeia do gás natural

## Venda da NTS \*

Início da desmonopolização da infraestrutura do gás natural

Caderno de Boas Práticas - Lançamento pelo IBP das Diretrizes para Acesso à Unidade de Processamento de Gás Natural - UPGN

## Venda da TAG \*

Efetivação da venda de 90% da TAG pela Engie (Closing)

## TCC Petrobras e CADE

Termo de Compromisso de Cessação celebrado entre CADE e Petrobras.

\* Desinvestimentos já realizados na cadeia de gás natural



## Por meio do TCC\* a Petrobras se compromete a:

- ✓ Reduzir compra de GN nacional
- ✓ Arrendar terminal de Regás da Bahia
- ✓ Negociar o acesso de terceiros ao Escoamento e ao Processamento
- ✓ Prover acesso à capacidade de transporte e alienar seus ativos
- ✓ Alienar participação na distribuição

Geração de maior competição e **benefícios** para a sociedade

Novos agentes, além da Petrobras, terão **a responsabilidade pelo investimento e o abastecimento do país**

\* “Termo de Compromisso de Cessação” firmado com o CADE em julho de 2019.



**14 MM m<sup>3</sup>/d**

*Volume contratual para a compra de gás de Parceiros e Terceiros pela Petrobras*

# Arrendamento do Terminal de Regás da Bahia e novos terminais contribuirão para aumentar o número de ofertantes



**20 MM m<sup>3</sup>/d**

*Terminal de Regaseificação da Bahia: divulgação do edital para arrendamento até set/2020*

**+**

**~42 MM m<sup>3</sup>/d**

*Novos terminais de regaseificação com térmicas já licitadas*

## Terminal em Manaus (AM)

Parceria entre Amazonica Energy e Mitsubishi Corporate.

## Terminal em Barcarena (PA)

Projeto liderado pela Golar Power

## Terminal em Barra dos Coqueiros (SE)

UTE de 1.5 GW licitada  
Capacidade de regaseificação de 14 MM m<sup>3</sup>/d  
Parceria da Golar Power com Ebrasil e fornecimento de GNL da Ocean LNG (joint-venture entre a ExxonMobil e a Qatar Petroleum).

## Terminal no Porto do Açu (RJ)

Projeto com duas usinas termelétricas já licitadas (3 GW)  
Capacidade de regaseificação de 21 MM m<sup>3</sup>/d.  
Prumo, Siemens e BP

## Terminal em Santos (SP)

Projeto liderado pela COMGAS

## Terminal em São Francisco do Sul (SC)

Parceria entre Exxon, Golar Power e Engie  
Operação por meio de um FSRU na baía Babitonga. A Exxon solicitou à ANP a interligação do terminal ao Gasbol

# O acesso de terceiros ao escoamento e processamento de gás natural já está sendo negociado

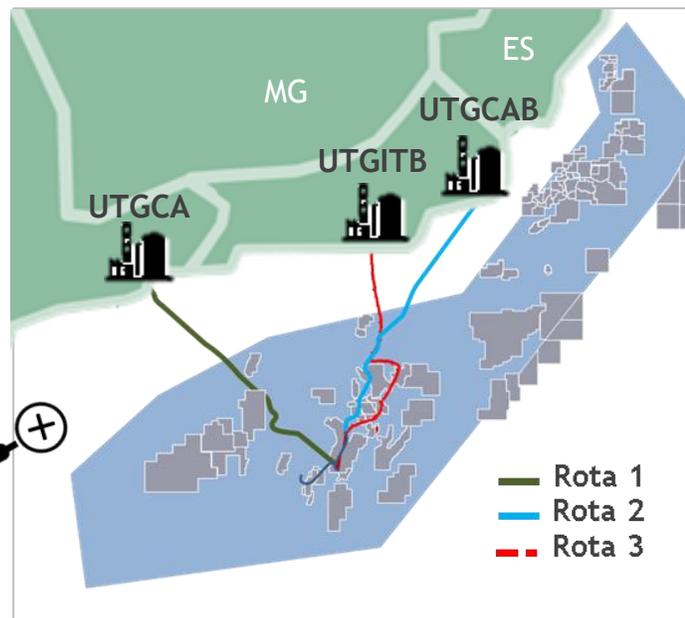
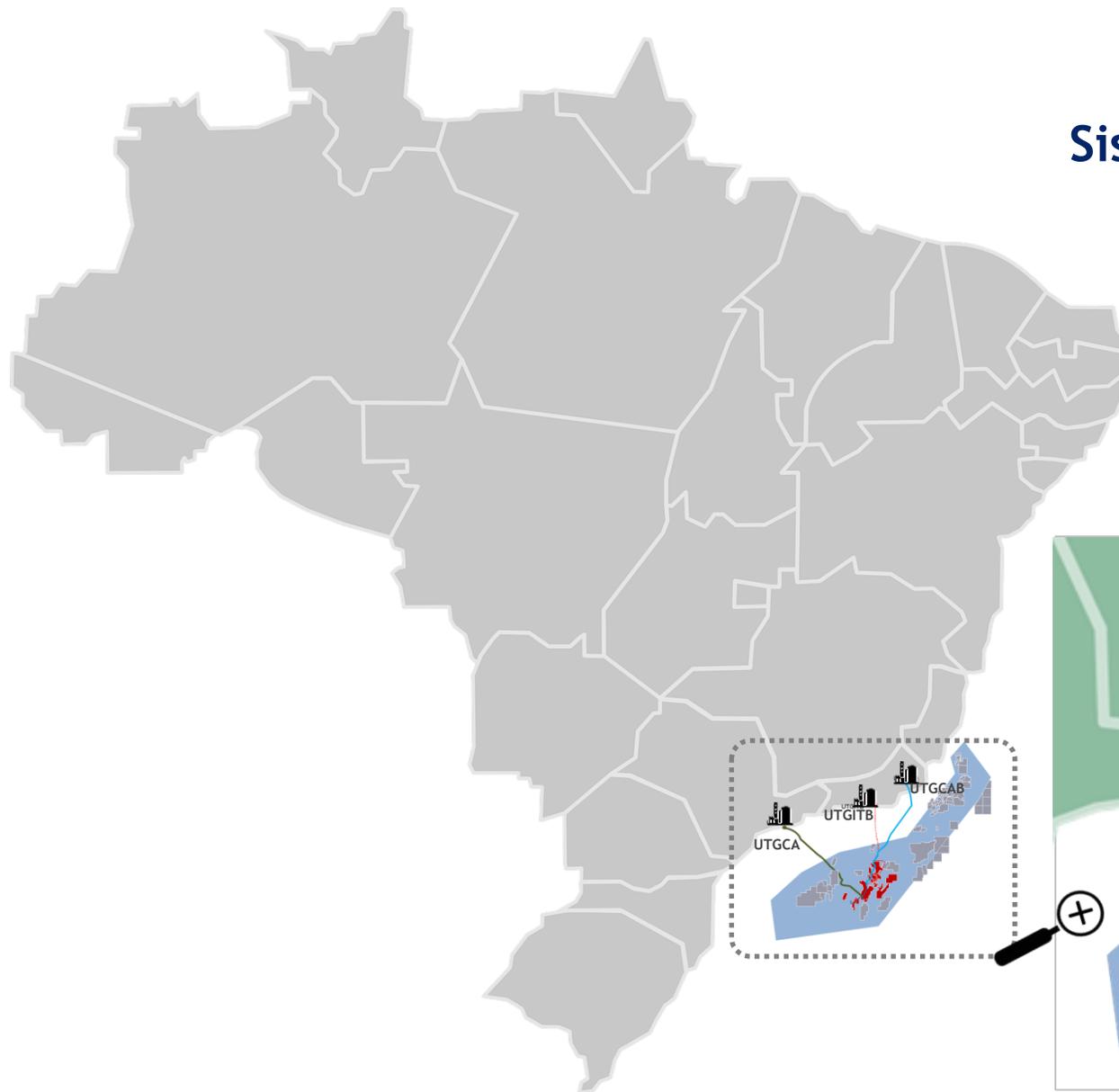
Sistema Integrado de Escoamento

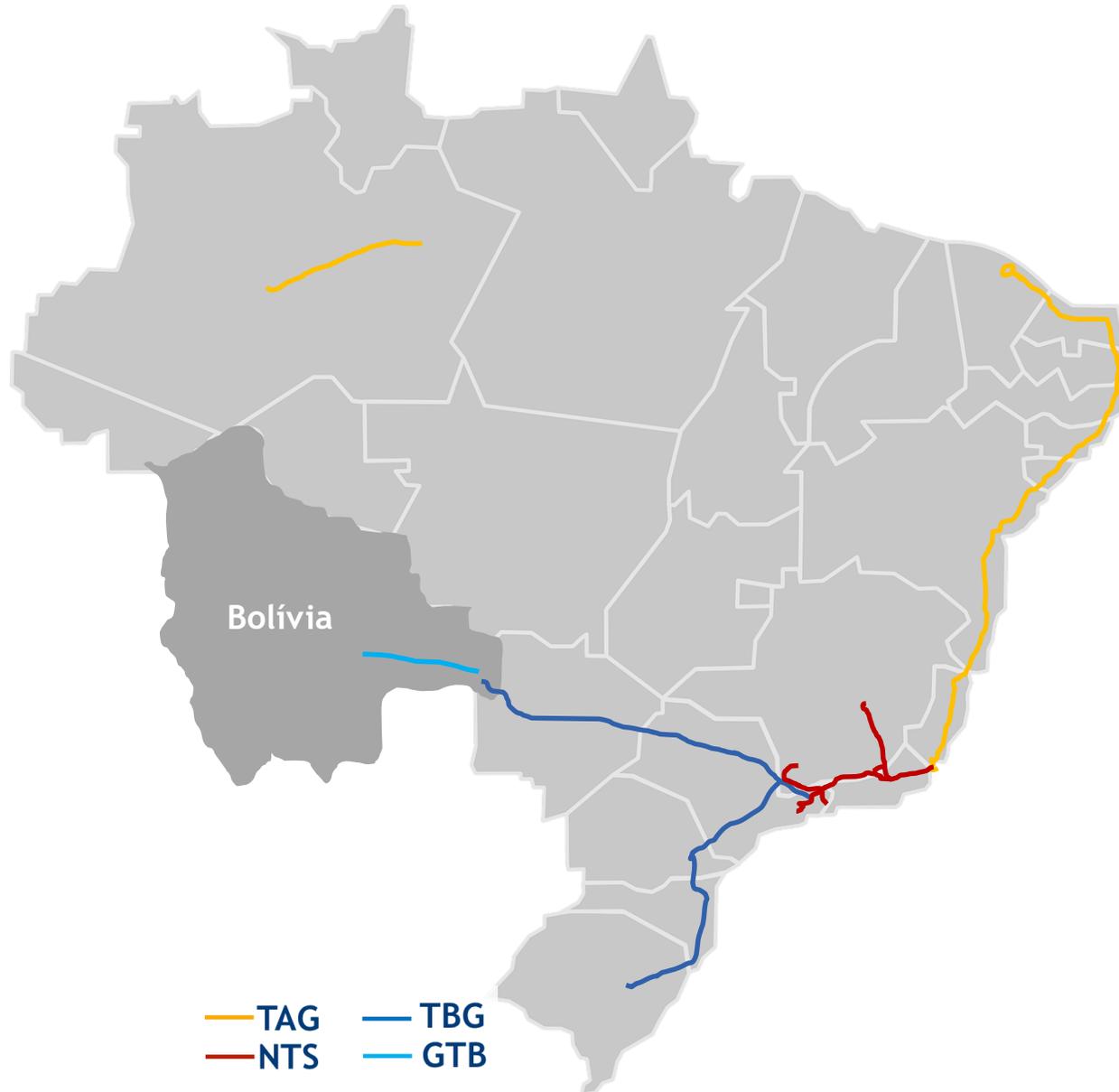


Acesso ao Processamento

*Rotas 1, 2 e 3*

*Un. Tratamento de Gás Natural como prestadoras de serviço*





## Venda dos Ativos

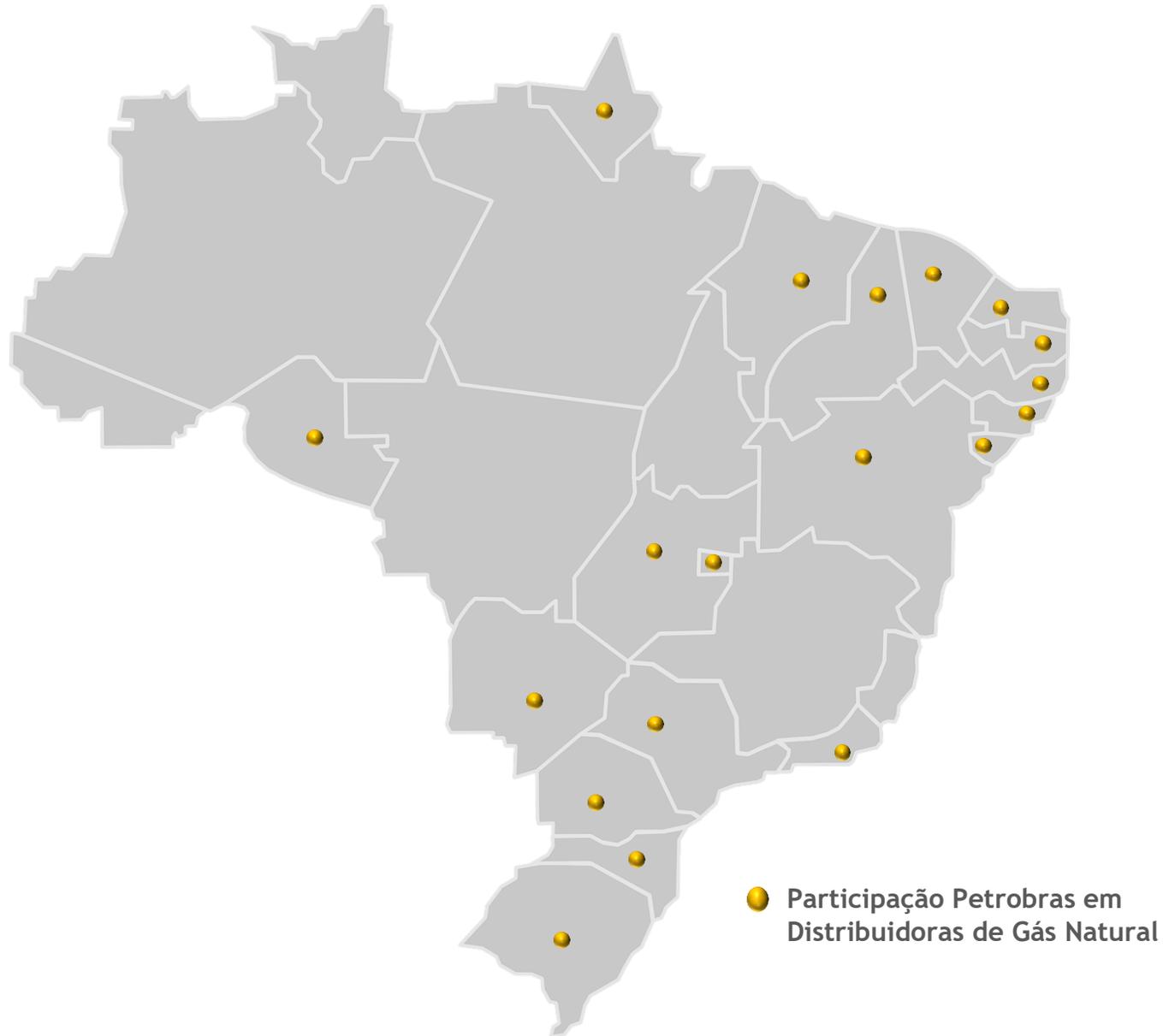
10% TAG

10% nts

51% TGB



**Acesso à Capacidade de Transporte**  
*Declarar necessidade de capacidade por ponto de recebimento e entrega*  
*Prazo: 90 dias*

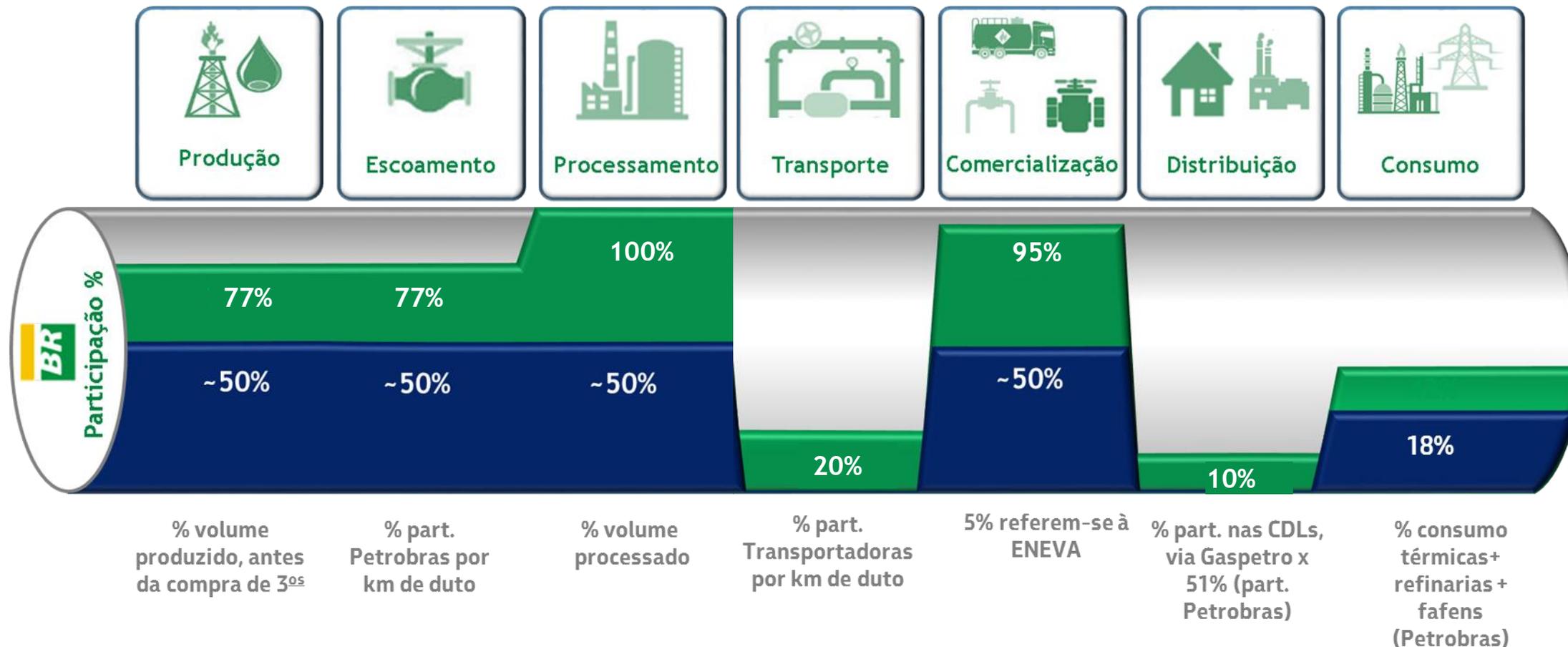


## Venda de 51% da Gaspetro

*A Gaspetro possui participação em 19 distribuidoras de gás que respondem por ~40% do volume comercializado em 2018*



# A Petrobras reduzirá substancialmente sua participação na cadeia do gás e contribuirá com a construção de um mercado mais dinâmico e competitivo



# Com todas essas ações, espera-se uma transformação significativa do papel da Petrobras no mercado de gás brasileiro

## Hoje

Mercado concentrado

Comercialização da produção própria e de parceiros

Mercado menos desenvolvido

Abertura de Mercado

## Futuro

Mercado competitivo

Prioridade para a comercialização da produção própria

Indústria alinhada aos padrões internacionais

**Obrigado!**

