

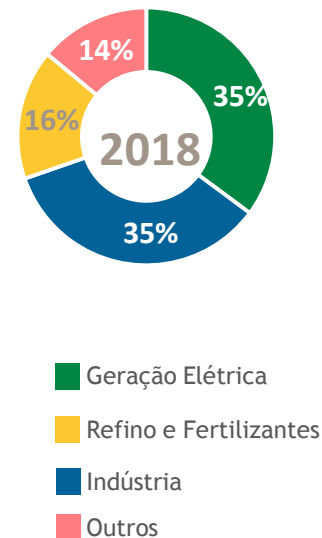
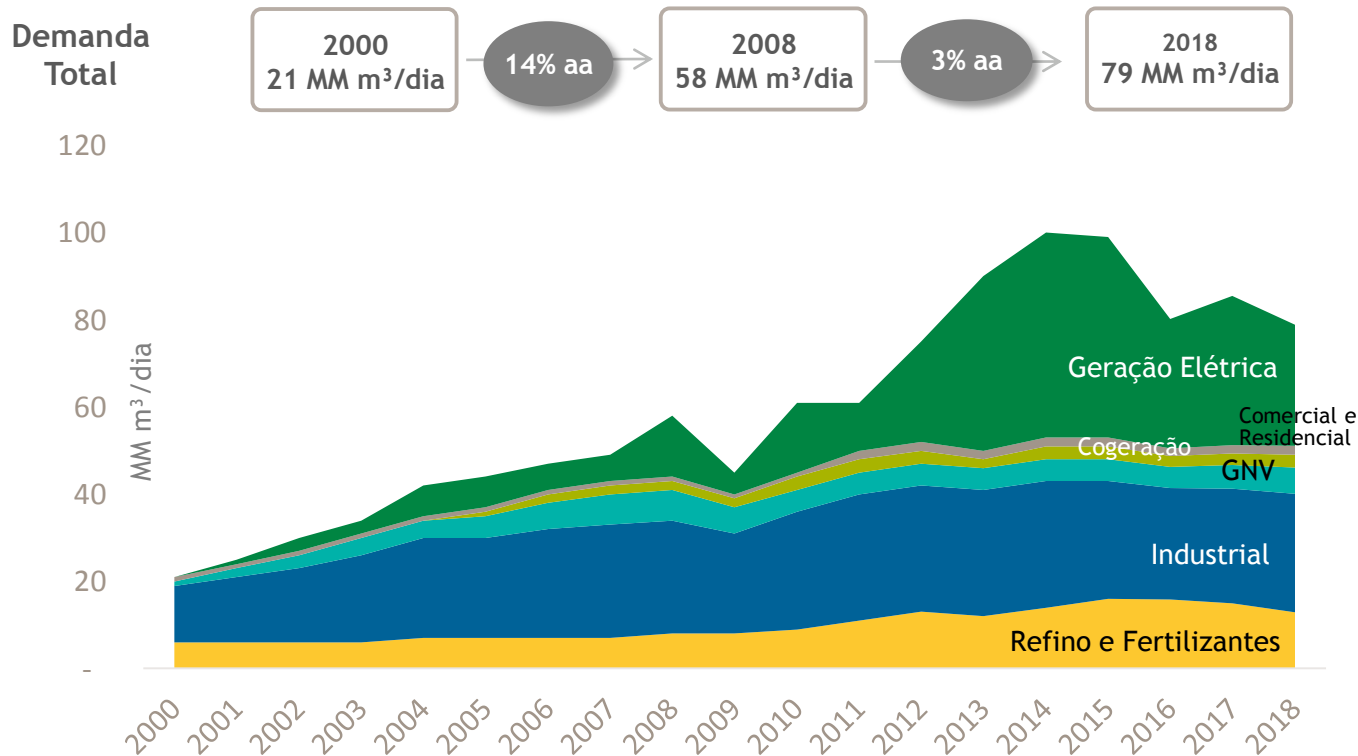


Perspectivas do Mercado de Gás Natural

Álvaro Tupiassú
04/12/2019

- ✓ **Contexto do Mercado Brasileiro de Gás**
- ✓ **Processo de Abertura do Mercado**

Os segmentos de geração e industrial são os de maior consumo de gás natural no Brasil



Estrutura dos ativos de Gás e Energia da Petrobras no Brasil



26 Usinas, sendo 19 UTEs com gestão própria, 5 participações em UTEs e 2 PCHs.
6.473 MW de Capacidade (Incluindo Participações)



11 a Gás Natural
6 a Óleo
7 Bicomustível



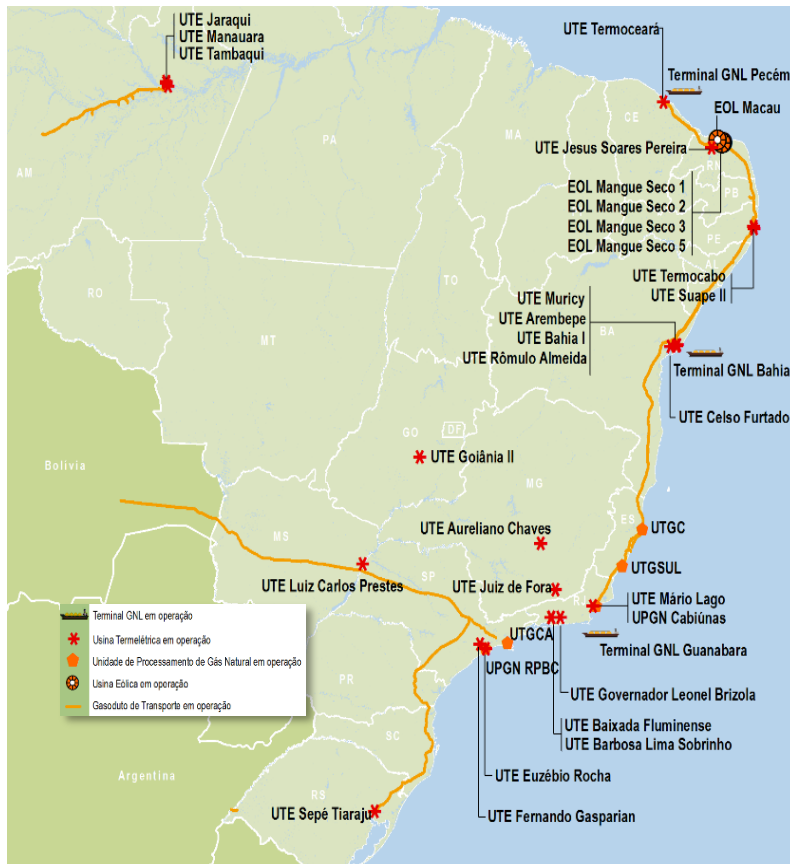
5 Eólicas



1 Fotovoltaica

6 GIGAWATTS

Capacidade para atender uma população de 20 milhões de habitantes.



3 Terminais de Regaseificação de GNL



2 Navios Regaseificadores



4 Unidades de Tratamento de Gás*



63,6 milhões m³/dia de capacidade de processamento de GN



19.400 m³/dia de capacidade de processamento de condensado

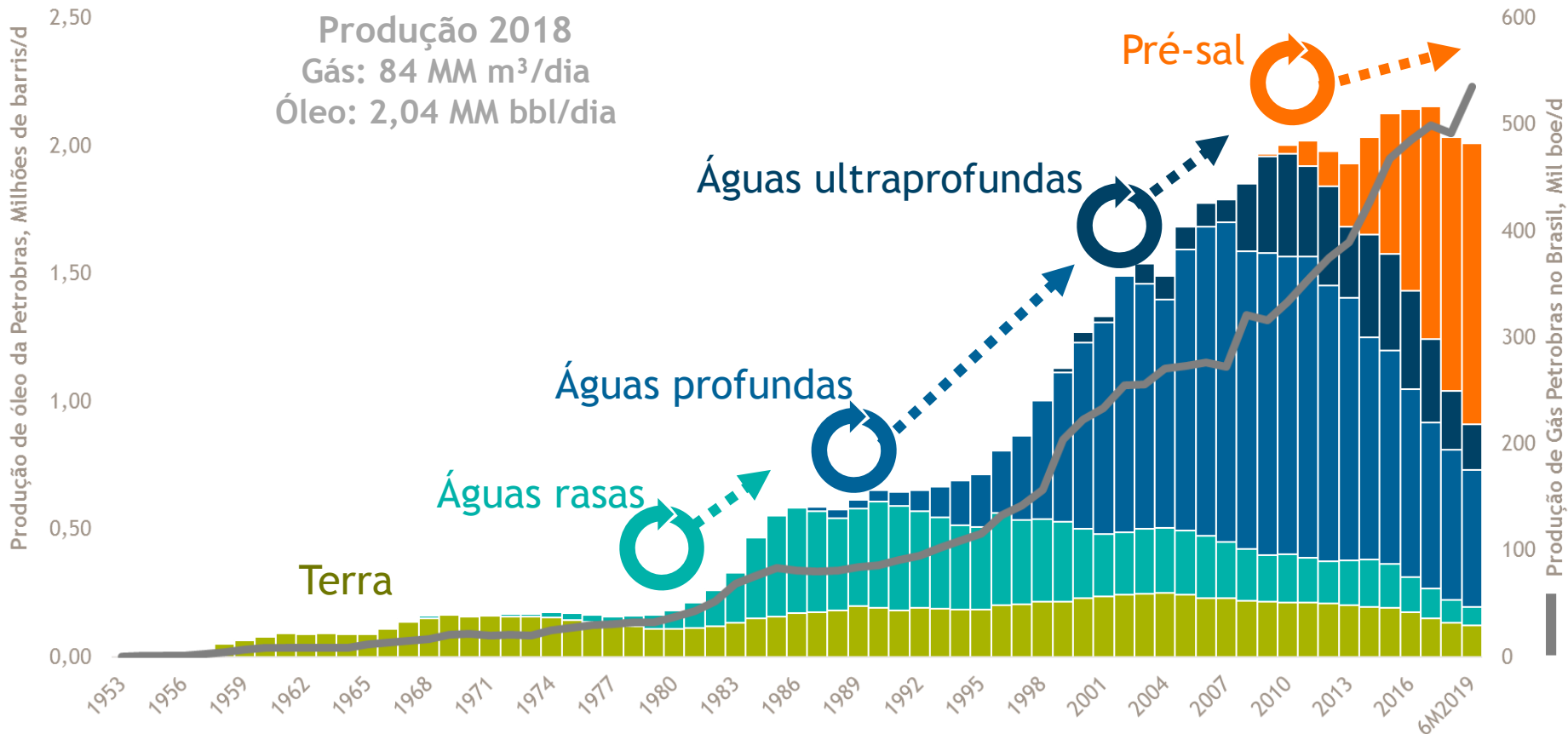


2.593 km

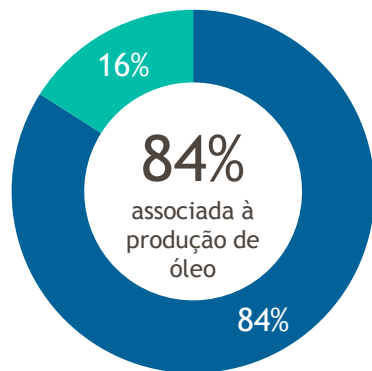


Produção de gás natural da Petrobras segue a de petróleo

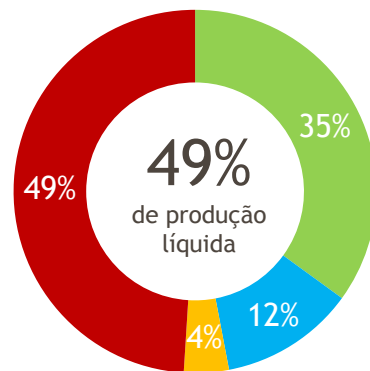
Produção 2018
Gás: 84 MM m³/dia
Óleo: 2,04 MM bbl/dia



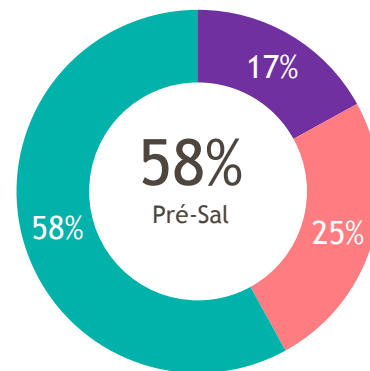
Gás natural em grande parte associado



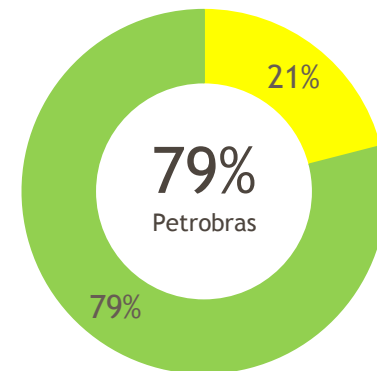
- Associado
- Não-associado



- Injeção
- Consumo Próprio
- Perda
- Produção Líquida

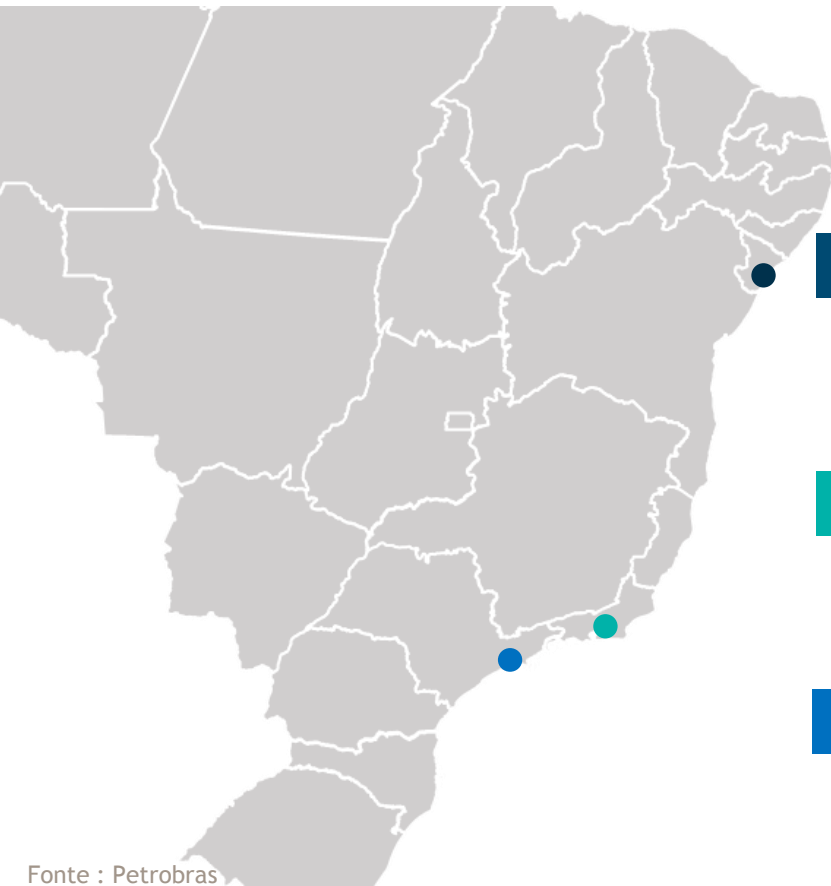


- Pós-Sal
- Pré-Sal
- Terrestre



- Parceiros
- Petrobras

Projetos em andamento para aumento da disponibilidade de GN **PETROBRAS**



UTG Sergipe

Viabilizar escoamento e processamento de gás dos campos de águas profundas de Sergipe/Alagoas

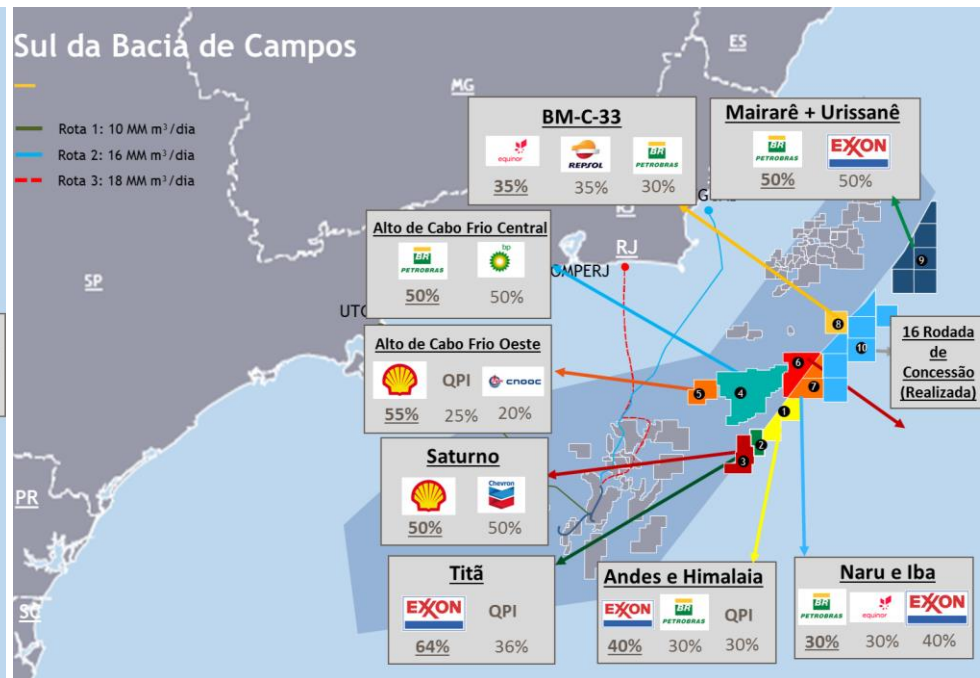
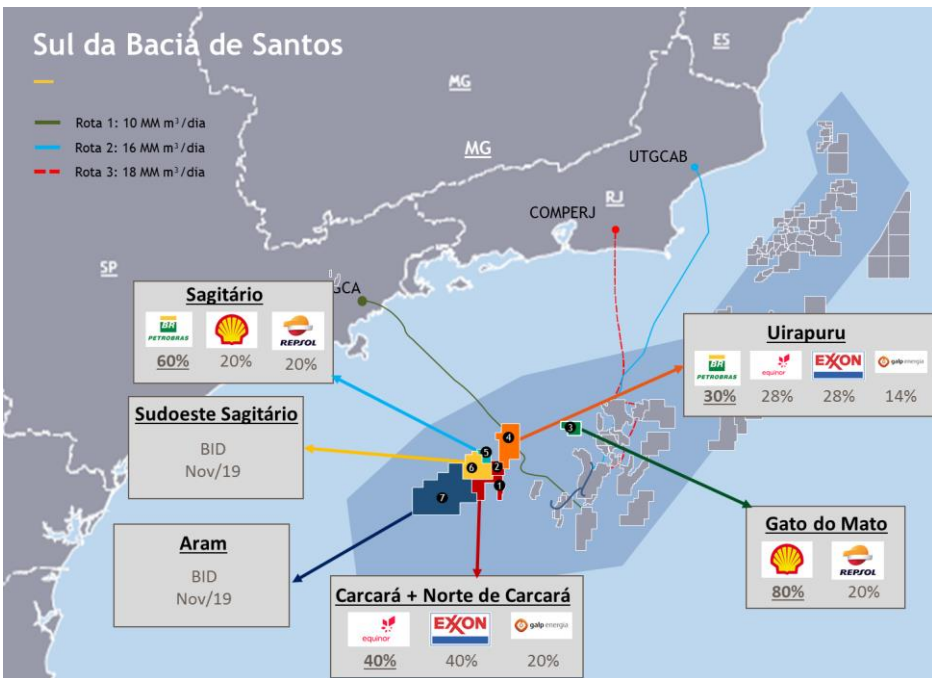
Rota 3

UPGN e Gasoduto Rota 3 para aumentar o escoamento e o processamento de gás do Pré-Sal

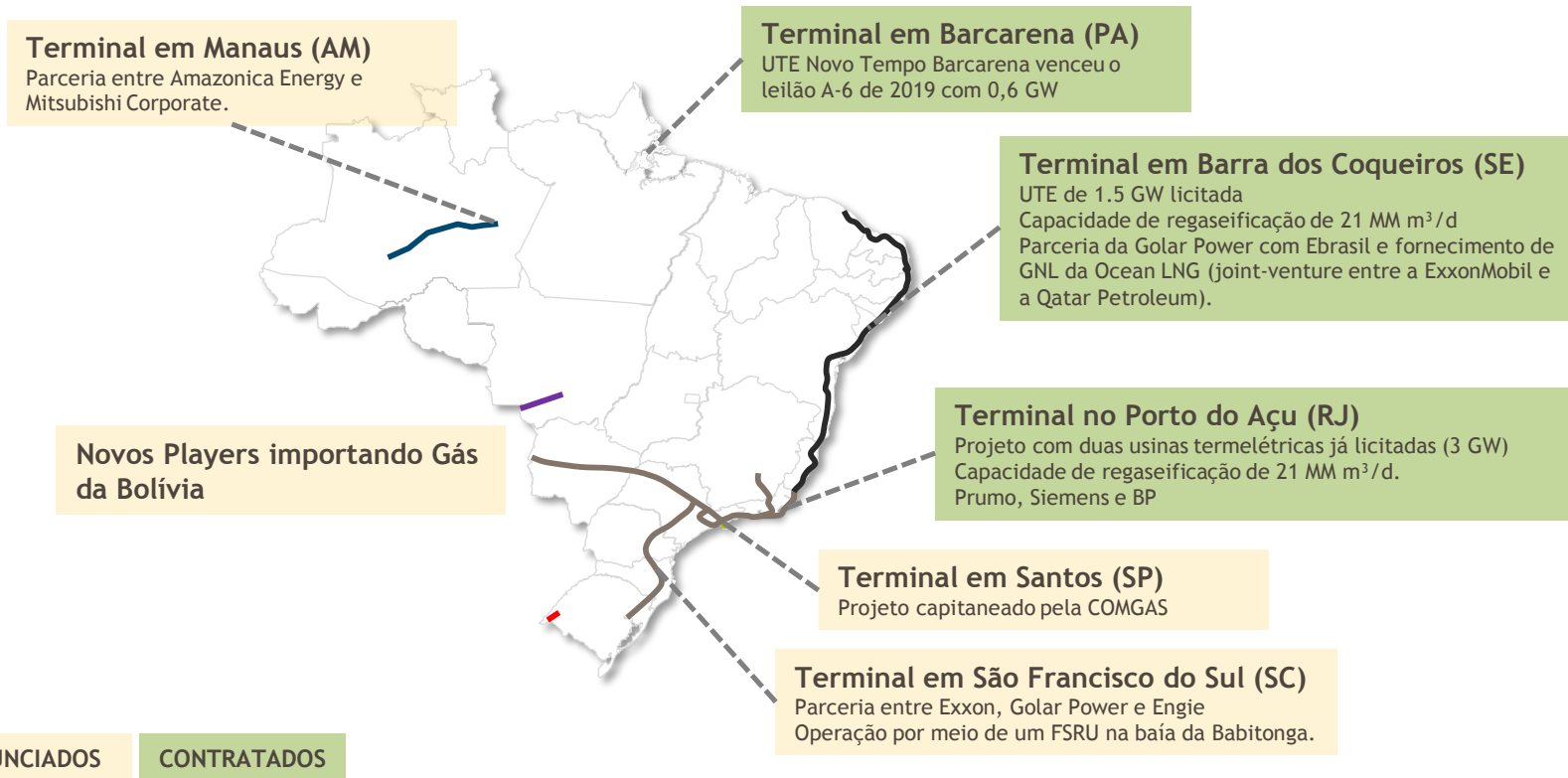
Rota 1

Adequação da UTGCA para processar o gás do Pré-Sal

Mas novos blocos precisarão de expansão de infraestrutura. Eles estão ao sul da Bacia de Santos e ao sul da Bacia de Campos

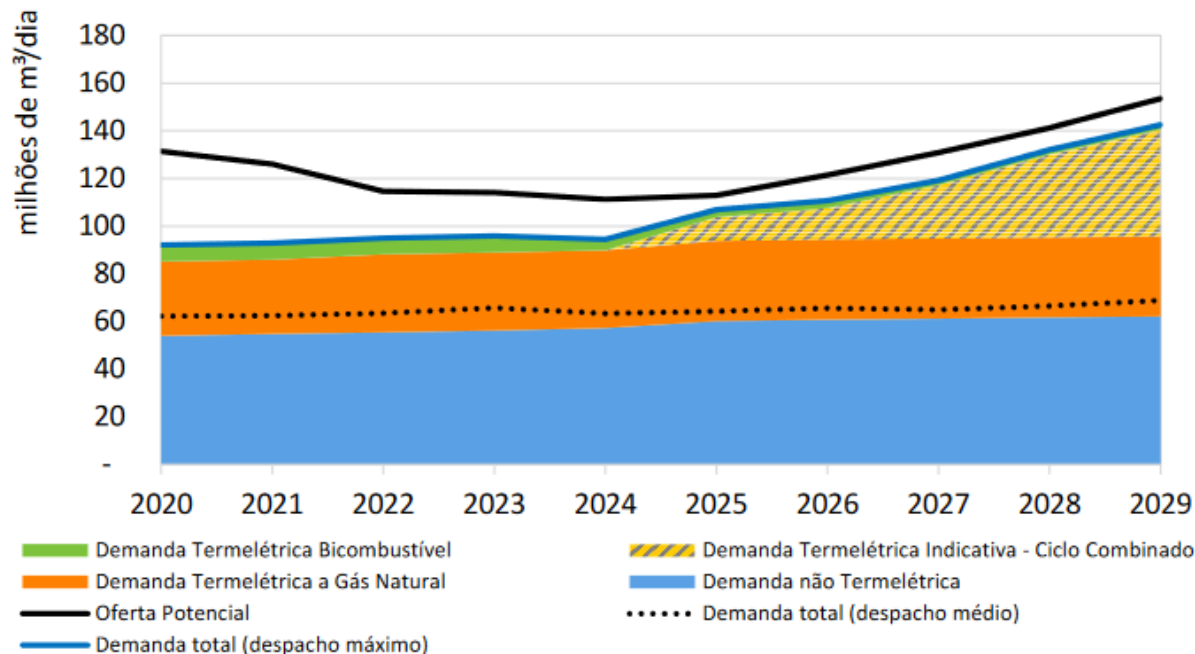


Maior oferta de Gás Natural devido a novos terminais de GNL



Consumo termelétrico será o principal em crescimento

Gráfico 7-4 - Balanço de gás natural da Malha Integrada do Brasil



Nota: O despacho médio termelétrico inclui tanto as térmicas a gás quanto as térmicas bicombustíveis, a oferta potencial refere-se ao máximo volume disponível, sendo utilizada na medida do necessário para atendimento da demanda esperada

Fonte: Elaboração EPE.

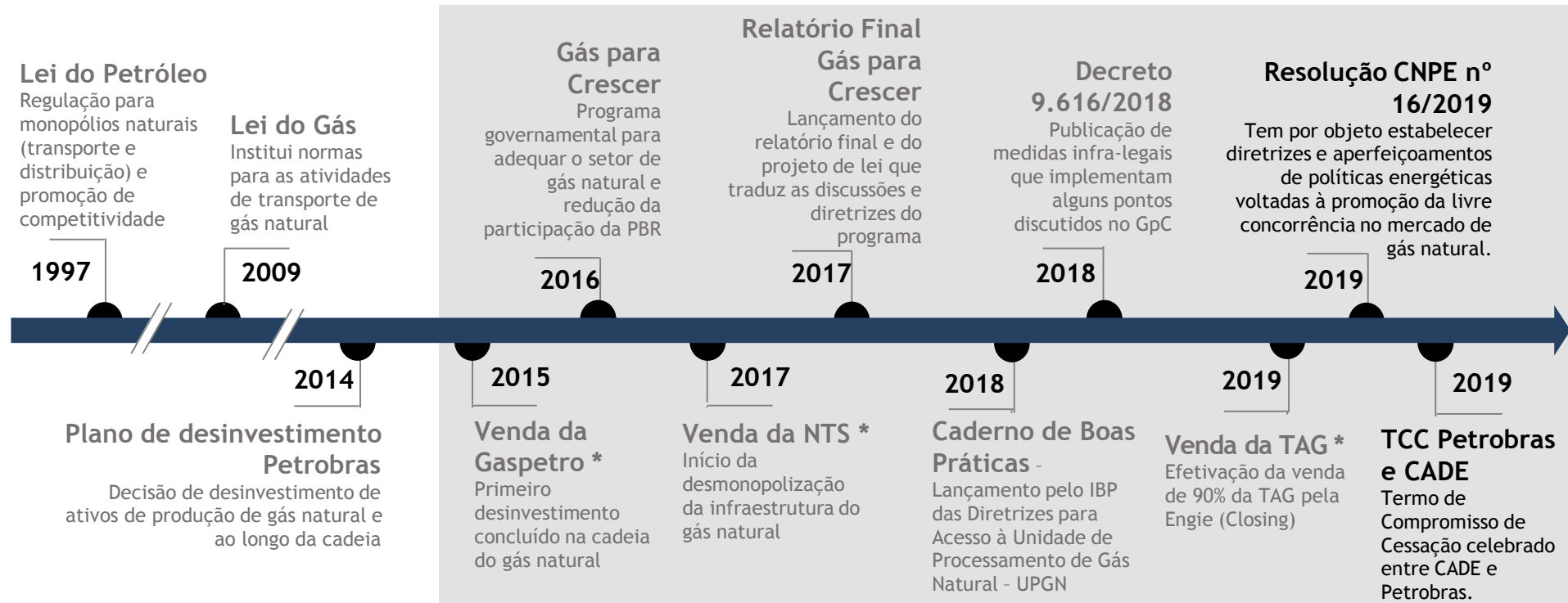
AGENDA

- ✓ Contexto do Mercado Brasileiro de Gás
- ✓ **Processo de Abertura do Mercado**

O movimento de abertura vem se desenvolvendo desde 1997



Petrobras contribuindo para o processo de abertura



* Desinvestimentos já realizados em ativos de gás natural

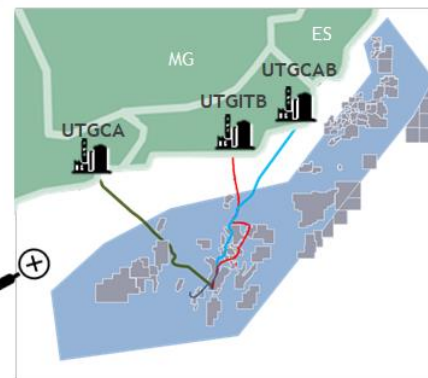
PROCESSAMENTO: Petrobras compartilhará acesso às plantas de processamento de gás



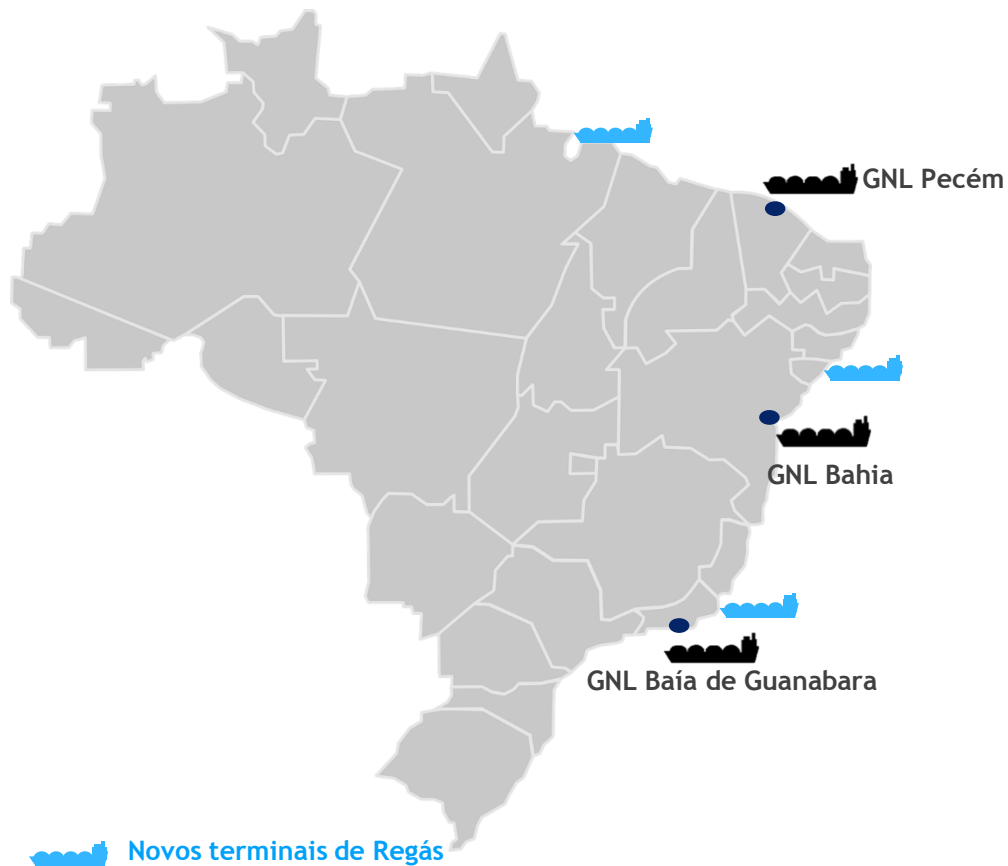
O acesso de terceiros ao escoamento e processamento de gás natural em negociação



Un. Tratamento de Gás Natural como prestadoras de serviço



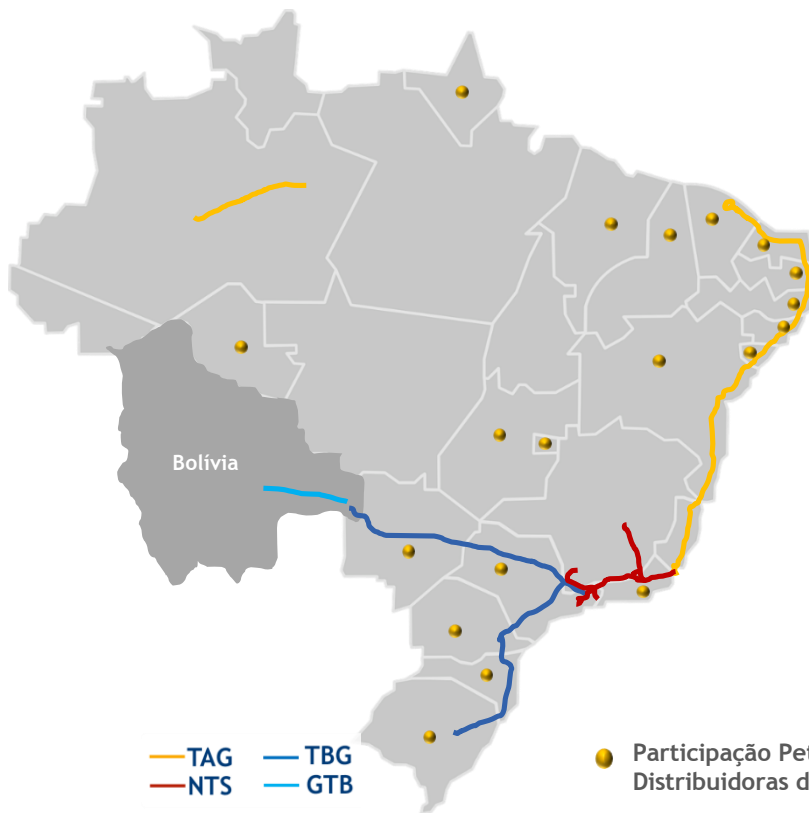
REGAS: Arrendamento do Terminal de Regás da Bahia e novos terminais contribuirão para aumentar o número de ofertantes



20 MM m³/day

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

TRANSPORTE E DISTRIBUIÇÃO: A Petrobras está vendendo 100% das participações em transporte e distribuição de gás



Venda dos Ativos

10% **TAG**

10% **nts**

51% **TBG**

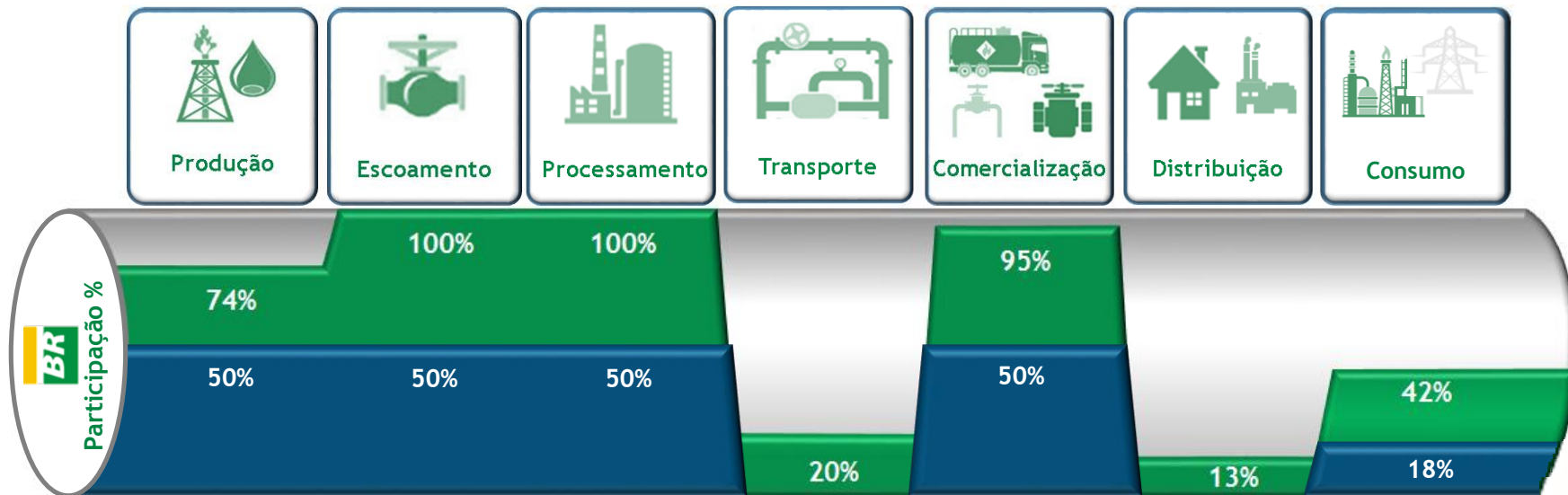
+

Venda de 51% da Gaspetro

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

Ao final do processo, a Petrobras entre 50 e 60% Market Share

- Saída das participações de transporte e distribuição de gás
- Acesso negociado nas plantas de processamento de gás
- Cessão da capacidade de transporte considerando o modelo entrada e saída
- Redução da contratação de gás dos parceiros
- Market Share entre 50 - 60%





Perspectivas do Mercado de Gás Natural
