

ACESSO DE TERCEIROS ÀS INFRAESTRUTURAS DE ESCOAMENTO E PROCESSAMENTO

—
Apresentação ao Ministério de Minas e Energia

Luiz Filipe Monteiro de Almeida
Gerente
Terras e Águas Rasas/Planejamento e Conformidade
Data: 22/08/2023

SUMÁRIO

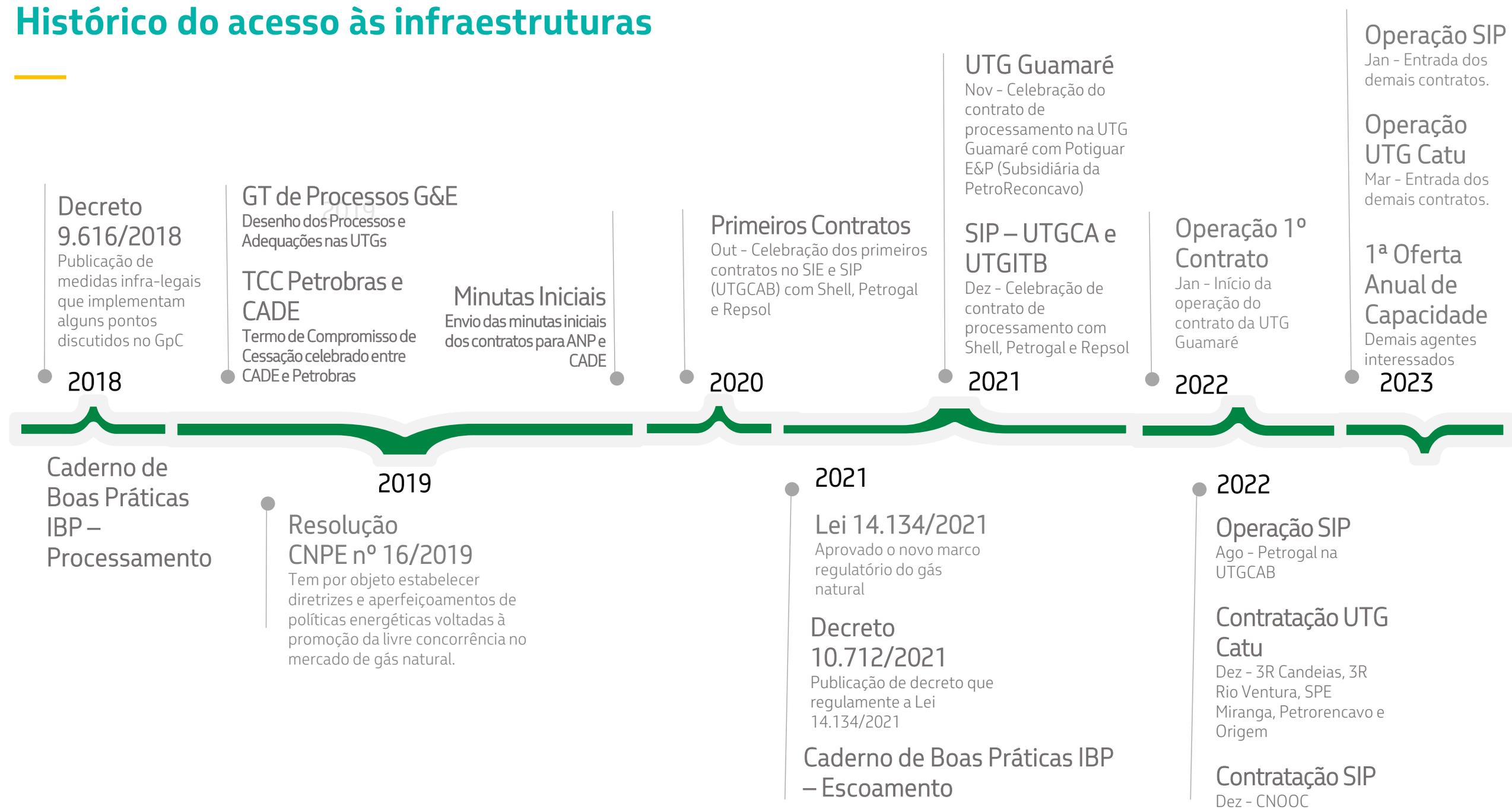
1 HISTÓRICO DO ACESSO ÀS INFRAESTRUTURAS

2 ACESSO ÀS INFRAESTRUTURAS

3 SITES DEDICADOS PETROBRAS



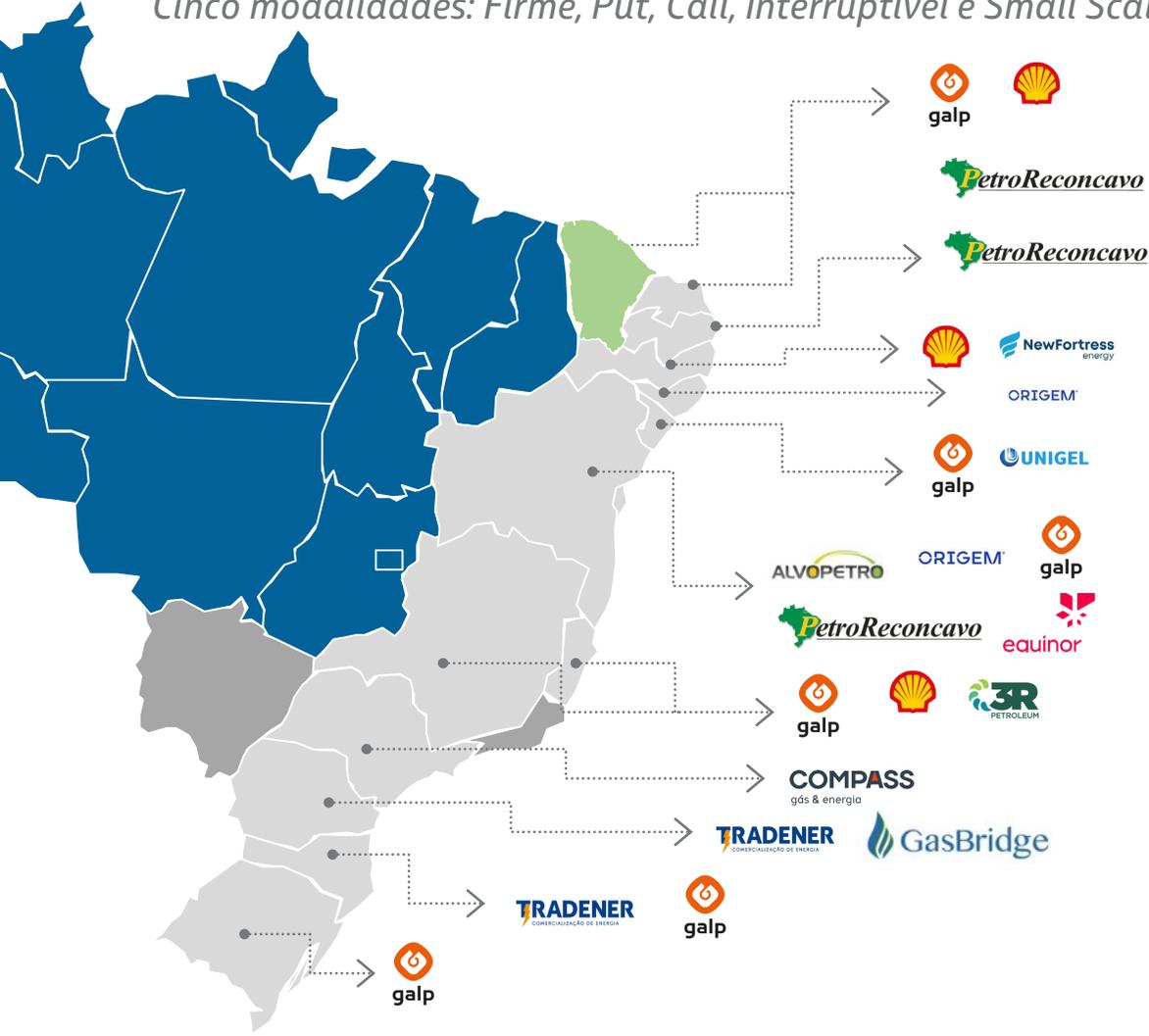
Histórico do acesso às infraestruturas



Ambiente competitivo após abertura de mercado

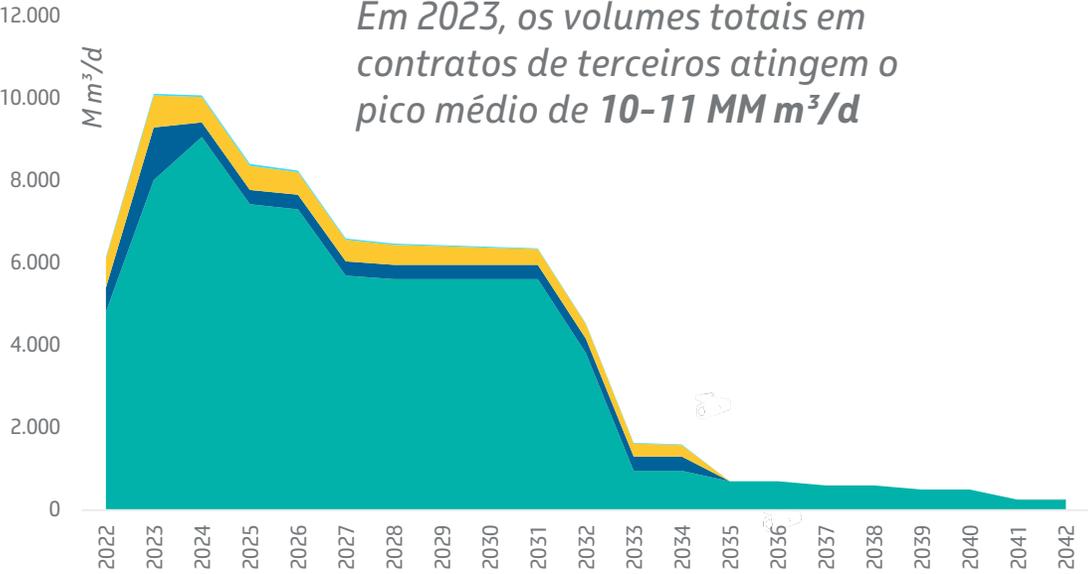
34 NOVOS CONTRATOS

Cinco modalidades: Firme, Put, Call, Interruptível e Small Scale



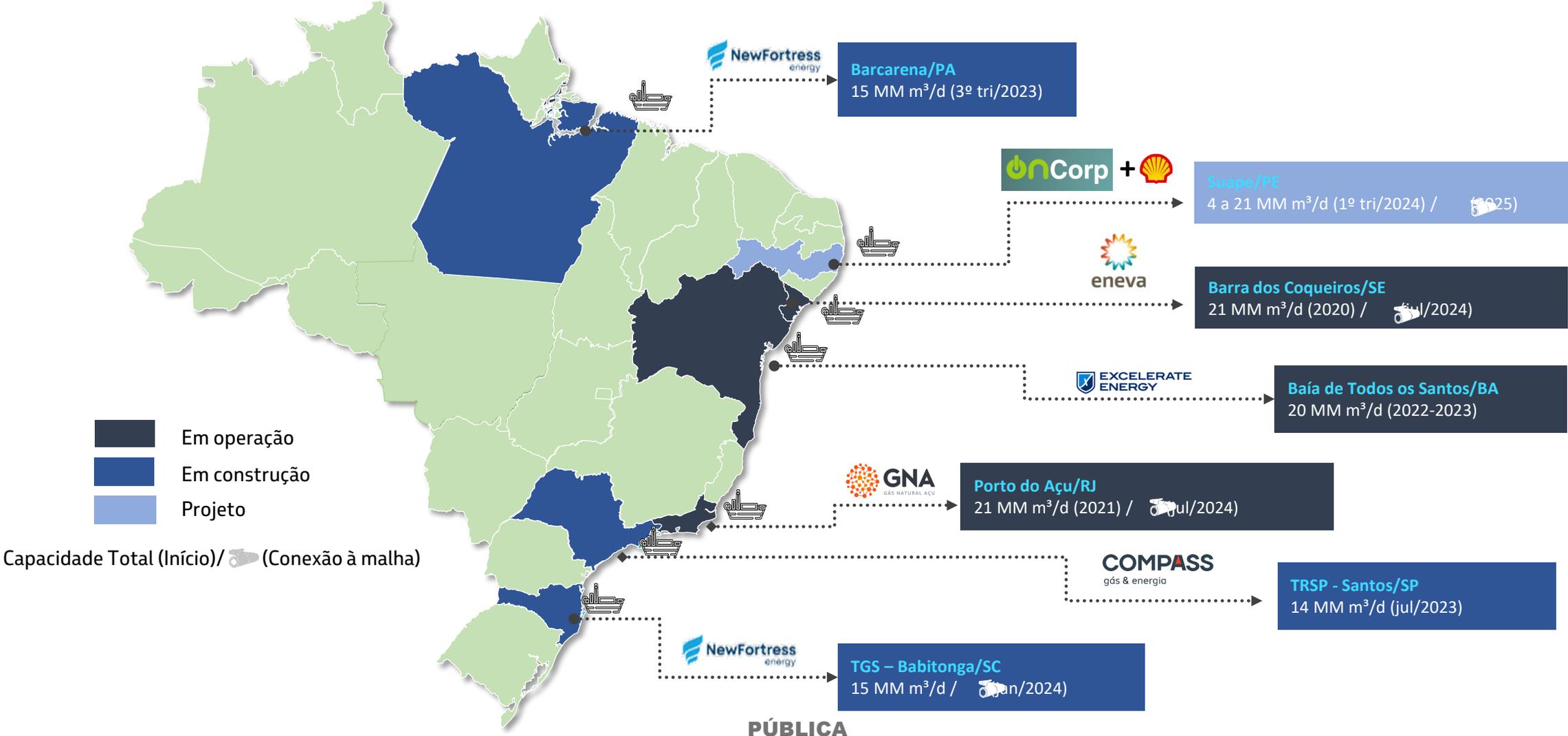
12 SUPRIDORES de 13 GRUPOS

Média 2023: 10-11 MM m³/d (~25% do Mercado Firme)



Ambiente competitivo após abertura de mercado

Elevada competição: 90 MMm³/d de capacidade de GNL na malha



PROCESSO ESTRUTURADO PARA OFERTA DE CAPACIDADE

25

INFRAESTRUTURAS
ENVOLVIDAS
(19 ESC & 6 PROC)

10

EMPRESAS COM
CONTRATOS
ASSINADOS

9

EMPRESAS
EM TRATATIVAS

PROCESSO DE
ELEVADA
COMPLEXIDADE

DIFERENTES ESTÁGIOS
DE NEGOCIAÇÃO

5 PÓLOS

NEGOCIAÇÕES INÉDITAS
EM AMBIENTE DE NEGÓCIO
EM CONSTRUÇÃO

CONDIÇÕES PRECEDENTES PARA TRATAR AS DIMENSÕES
TÉCNICA, COMERCIAL, REGULATÓRIA E TRIBUTÁRIA

Acesso às infraestruturas

1 Agentes que possuem direitos de campos em produção  Garantia de continuidade da produção (etapa em curso)

2 Demais agentes interessados  Ciclos de oferta anual (primeiro ciclo em 2023)




CONTRATO ASSINADO


EM TRATATIVA


SWAP COMERCIAL



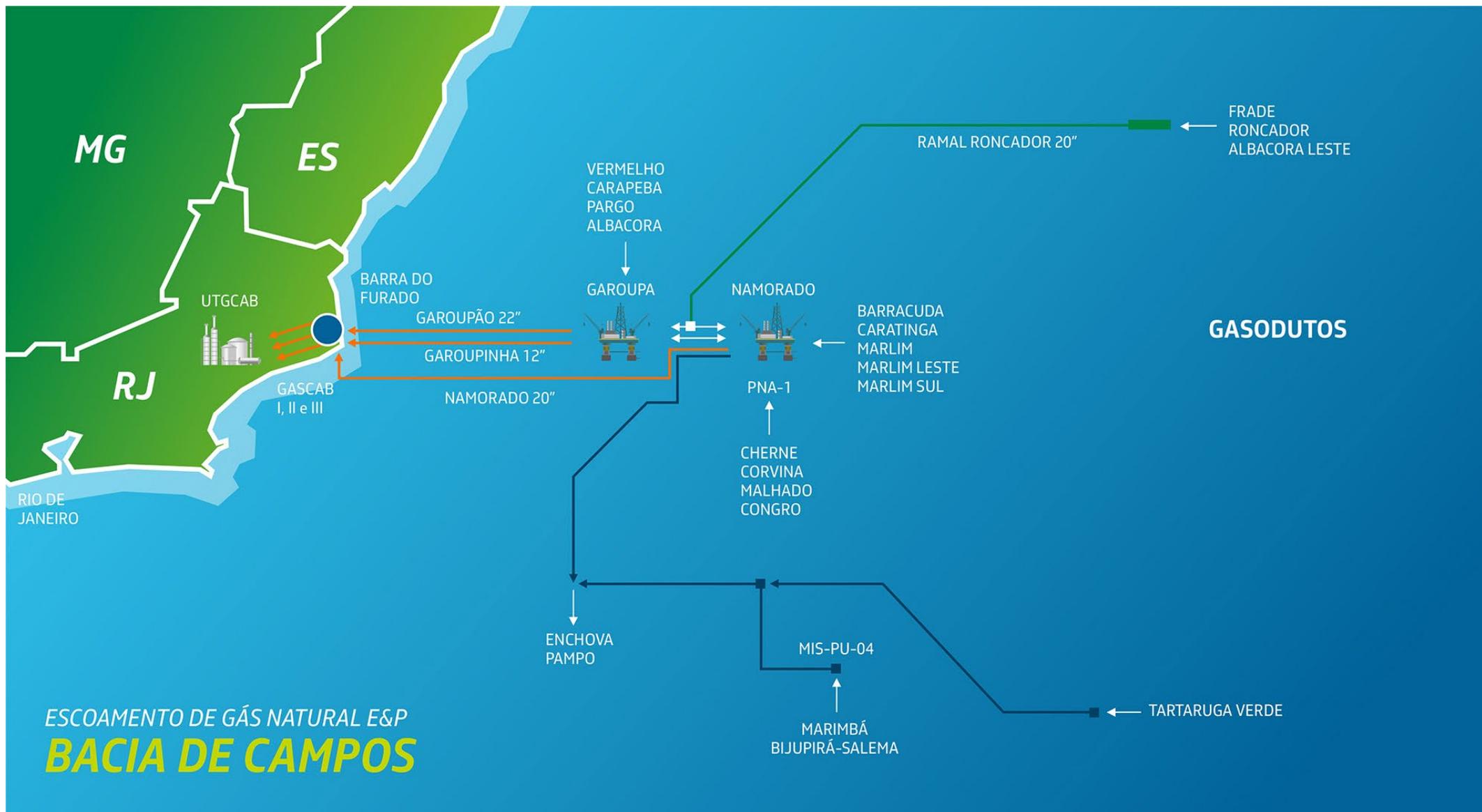
* Desinvestido (closing em 07/06/23)

- Dos 5 polos com tratativas para acesso, 4 entraram em operação comercial;
- Temos uma carteira de 14 contratos em operação comercial com 10 diferentes contratantes; Em conjunto, os produtores possuem capacidade máxima contratada de aproximadamente 9,5 MM m³/dia e há a expectativa de chegar a 12 MM m³/dia com tratativas em andamento;
- Realizamos a migração de 5 produtores dos contratos de swap para os contratos de acesso, restando a migração de apenas 1 (Equinor).
- 1ª Oferta de Capacidade Anual planejada para ocorrer no último trimestre de 2023, para participação dos demais agentes.

Sistema Integrado de Escoamento (SIE-BS) e Processamento (SIP)



Sistema Integrado de Escoamento (SIE-BC) e Acesso à UTGCAB, Macaé-RJ



Infraestrutura de escoamento e processamento de Guamaré - RN



PÚBLICA



Infraestrutura de escoamento e processamento de Catu, Pojuca - BA



Infraestrutura de escoamento e processamento do Espírito Santo



Estágio das Negociações de Acesso

| POLO DE PRODUÇÃO | INFRAESTRUTURA | ESTÁGIO ATUAL | CONTRATANTES |
|---------------------------|--|---|---|
| POLO GUAMARÉ (RN) | Escoamento de Guamaré Processamento UTG Guamaré | 1ª Etapa concluída: Contratos entraram em operação em 01/01/2022. | - Potiguar E&P, Grupo Petroreconcavo - Em 07/06/2023, os contratos foram cedidos pela Petrobras para 3R do âmbito do closing do Polo Potiguar. |
| BACIA DE SANTOS (RJ e SP) | SIE-BS | 1ª Etapa concluída: Contrato entrou em operação em 01/06/2021. | - Shell, Petrogal e Repsol Sinopec (coproprietários do SIE) e CNOOC (01/01/2023). |
| | SIP - UTGCA, UTGCAB e UTGITB (em construção) | 1ª Etapa concluída: Primeiro contrato entrou em operação em 01/08/2022. * | |
| POLO CATU (BA) | Escoamento de Catu Processamento UTG Catu | 1ª Etapa concluída: Contratos entraram em operação em 01/03/2023. | - SPE Miranga e Petroreconcavo - 3R Cadeias e 3R Rio Ventura - Origem Energia |
| BACIA DE CAMPOS (RJ) | Sistema Integrado de Escoamento (SIE-BC) | 1ª Etapa em andamento: Negociação em estágio final. Estimativa de celebração dos contratos em set/23. * | - Equinor |
| | UTGCAB (BC) | | |
| POLO CACIMBAS (ES) | UTGC | 1ª Etapa concluída: Contratos entraram em operação no dia 04/07/2023. | - 3R |

* O acesso aos produtores do polo foi antecipado em 01/01/2022 através da solução de swap comercial

Acesso às infraestruturas - Preços

- Aderência ao disposto nos Cadernos de Boas Práticas do IBP.
- Livre negociação entre as Partes.
- Considera as condições de cada ativo.



CADERNO DE BOAS PRÁTICAS DE GÁS NATURAL
DIRETRIZES PARA ACESSO DE
TERCEIROS À INFRAESTRUTURA
DE ESCOAMENTO DE GÁS NATURAL



CADERNO DE BOAS PRÁTICAS DE GÁS NATURAL

DIRETRIZES PARA ACESSO
A UNIDADES DE PROCESSAMENTO
DE GÁS NATURAL - UPGN



A definição do preço de forma livre entre os agentes propicia o incentivo correto para a sustentabilidade dos investimentos em infraestrutura.

Transparência no processo de acesso às infraestruturas



ABERTURA DO MERCADO E TCC

Dedicado a divulgar as ações no âmbito da abertura do mercado de gás natural, especialmente sobre o TCC



<https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/areas-de-atuacao/gas-natural/>
<https://petrobras.com.br/en/our-activities/performance-areas/natural-gas/>



OFERTA DE PROCESSAMENTO DE GÁS NATURAL

Dedicado à contratação de capacidade de processamento dos ativos Petrobras



<https://petrobras.com.br/pt/canais-de-negocios/oferta-de-processamento-de-gas-natural/>



OFERTA DE ESCOAMENTO DE GÁS NATURAL

Dedicado à contratação de capacidade de escoamento dos ativos Petrobras



<https://petrobras.com.br/pt/canais-de-negocios/oferta-de-escoamento-de-gas-natural/>



Acesso ao Regás

Publicamos em set/21 o processo competitivo para acesso excepcional ao TR-PECEM e Instalações Associadas. O processo foi encerrado sem o recebimento de proposta comercial



TR-PECÉM



TR-BA



TR-BGUA

Arrendamento do Terminal de Regaseificação da Bahia (TR-BA)

Compromisso de publicar até setembro de 2020 edital de processo competitivo para arrendamento do TRBA, com prazo de duração do arrendamento até 31/12/2023

O navio regaseificador da Excelerate se encontra posicionado no TR-BA com a possibilidade de disponibilizar gás natural ao mercado

PUBLICAÇÃO EDITAL 2020



Realizamos o processo competitivo para arrendamento TRBA, com publicação do edital em ago/20 (antes do prazo de set/20)

NOVO EDITAL

Iniciamos novo processo competitivo em 2021

ARRENDAMENTO

Assinamos o Termo de Recebimento previsto no contrato e transferimos, no dia 04/12, a operação do Terminal de Regaseificação de Gás Natural Liquefeito da Bahia (TR-BA) para a empresa Excelerate Energy Comercializadora de Gás Natural (Excelerate)



Transparência no processo de acesso às infraestruturas



PUBLICAÇÃO DE SITE ESPECÍFICO PARA ACESSO AO REGÁS

[Oferta de Regaseificação | Petrobras](#)



Oferta de Regaseificação de GNL

ACESSO À CAPACIDADE DE REGASEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL LIQUEFEITO

Nos últimos anos, implementamos um conjunto de iniciativas para viabilizar a abertura de mercado com a diversificação de agentes e o incremento da competição, contribuindo para a criação de um ambiente mais competitivo e sustentável em todos os elos da cadeia de gás natural.

Em 2021, houve a aprovação da Lei 14.134/2021, que instaurou o novo marco regulatório do setor de gás natural no país, estabelecendo regras essenciais para a abertura deste mercado, incluindo a garantia de acesso não discriminatório e negociado aos terminais de regaseificação, e do Decreto 10.712/2021, que regulamentou a nova lei.

Nesse contexto, divulgamos aos agentes potencialmente interessados em contratar capacidade de regaseificação as seguintes informações:

- **Informações sobre os terminais de regaseificação de gás natural liquefeito;**
- **Oferta e contratação da capacidade de regaseificação;**
- **Informações de Contato**

Informações sobre os terminais de regaseificação de gás natural liquefeito

Em relação aos terminais de Regaseificação de GNL, destaca-se que, atualmente, a Petrobras dispõe de três ativos:

| Terminal | CNPJ | Município | Estado | Capacidade | Autorização ANP |
|--|--------------------|----------------|--------|---|---------------------------------------|
| Terminal de Regaseificação de GNL da Baía de Guanabara (TR-BGUA) | 33.000.167/0142-42 | Rio de Janeiro | RJ | 20.000.000 m ³ /dia de gás natural | Nº 609 de 20/12/2012 (DOU 21/12/2012) |



