



Apresentação Corporativa

Abril, 2022

Aviso Legal

Esta apresentação contém algumas afirmações e informações prospectivas relacionadas a Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou sua subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

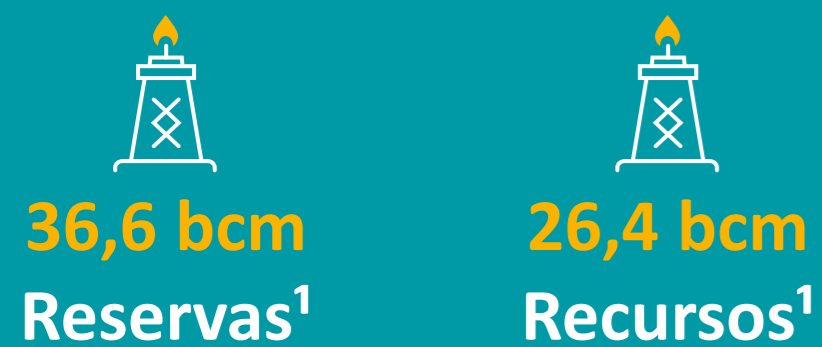
A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais.

Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.

Eneva:

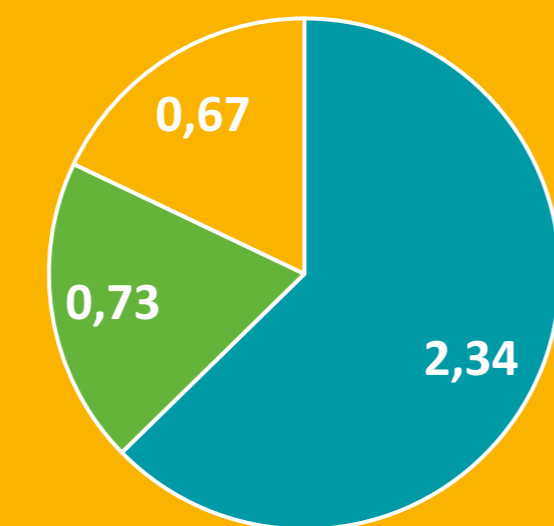
Plataforma de investimento que oferece soluções energéticas diversificadas para o Brasil

E&P de Gás Natural 4 bacias *onshore*



Instalações próprias de tratamento, liquefação, transporte e de regás

Geração de Energia 3,7 GW



■ Gás ■ Carvão □ Solar

61% ativos operacionais



+1,6 GW

Capacidade Instalada Contratada (GW)



+17,8 bcm

Reservas de Gás



380%

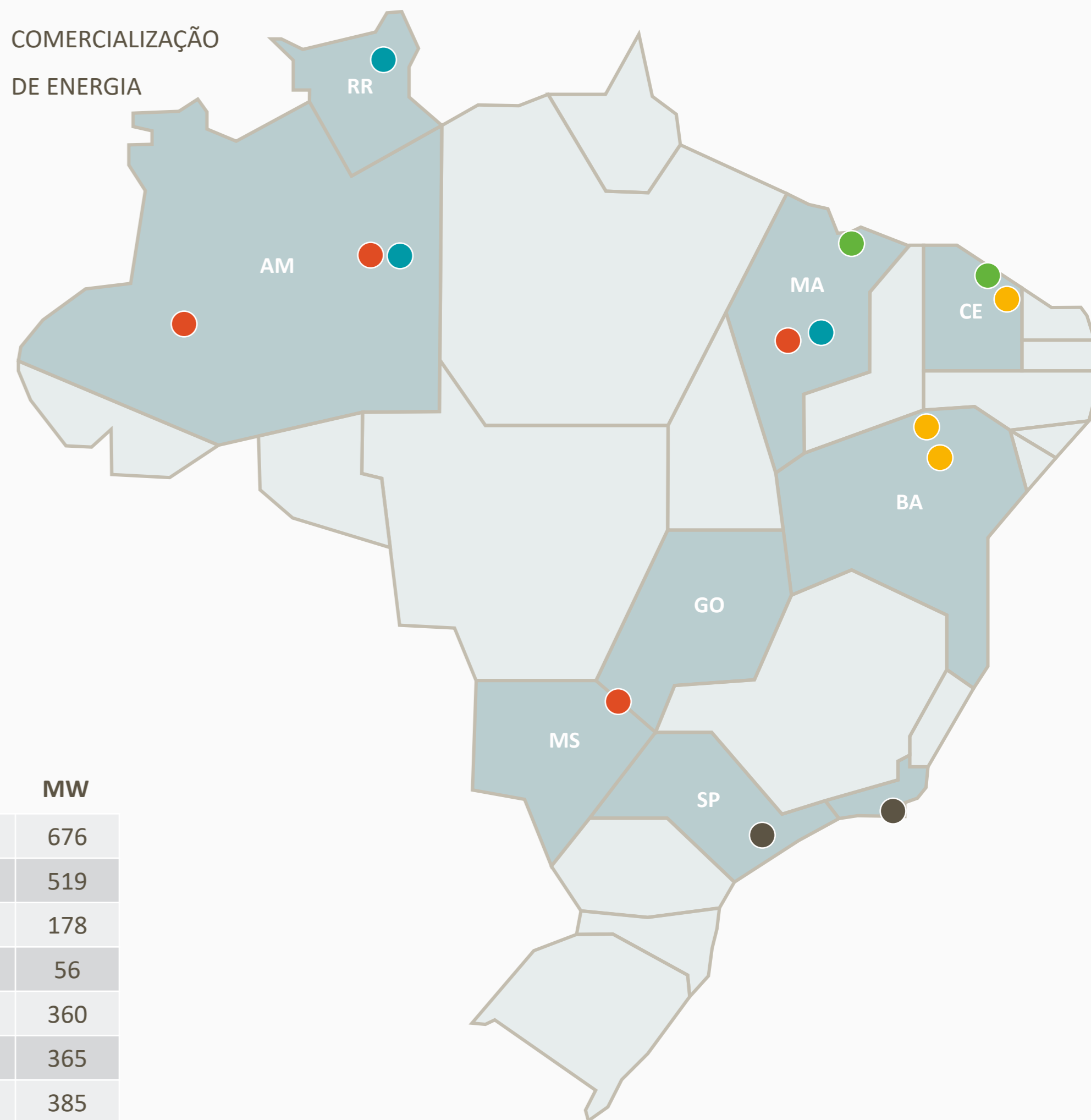
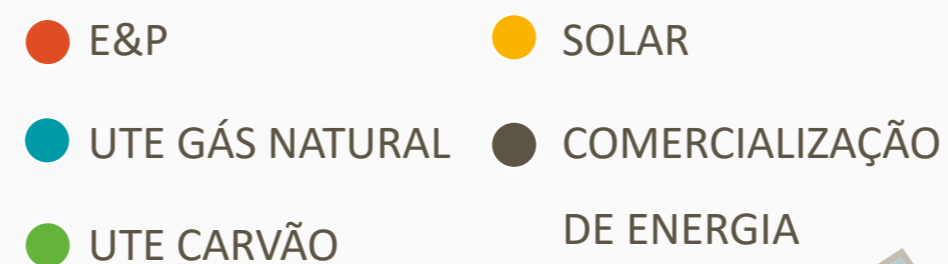
TSR



R\$ 5,3 bn

Capex²

Notas: 1- Gaffney Cline & Associates: Relatório de certificação de reservas e recursos (31/12/2021); 2 – Inclui CAPEX de manutenção; 3 - Projetos em construção; 4 - Licenciamento ambiental em andamento.



Ativos de Geração 2021 MW

UTE Parnaíba I (gás)	676
UTE Parnaíba II (gás)	519
UTE Parnaíba III (gás)	178
UTE Parnaíba IV (gás)	56
UTE Itaquí (carvão)	360
UTE Pecem II (carvão)	365
UTE Parnaíba V (CCGT) ³	385
UTE Parnaíba VI (CCGT) ³	92
UTE Jaguatirica (gás)	141
UTE Azulão I (gás) ³	295
Futura 1 PV (solar) ³	671
Capacidade Instalada Total Contratada	3.738

Ativos *Greenfield*⁴ MW

UTE Azulão II (gás)	295
UTE Azulão III (CCGT)	320
Futura 2 PV (solar)	702
Futura 3 PV (solar)	1.620

O modelo Reservoir-to-Wire da Eneva integra de forma eficaz as atividades de Exploração & Produção onshore de gás natural e de geração de energia

A Companhia detém todas as competências necessárias para desenvolver e operar ativos com otimização dos retornos



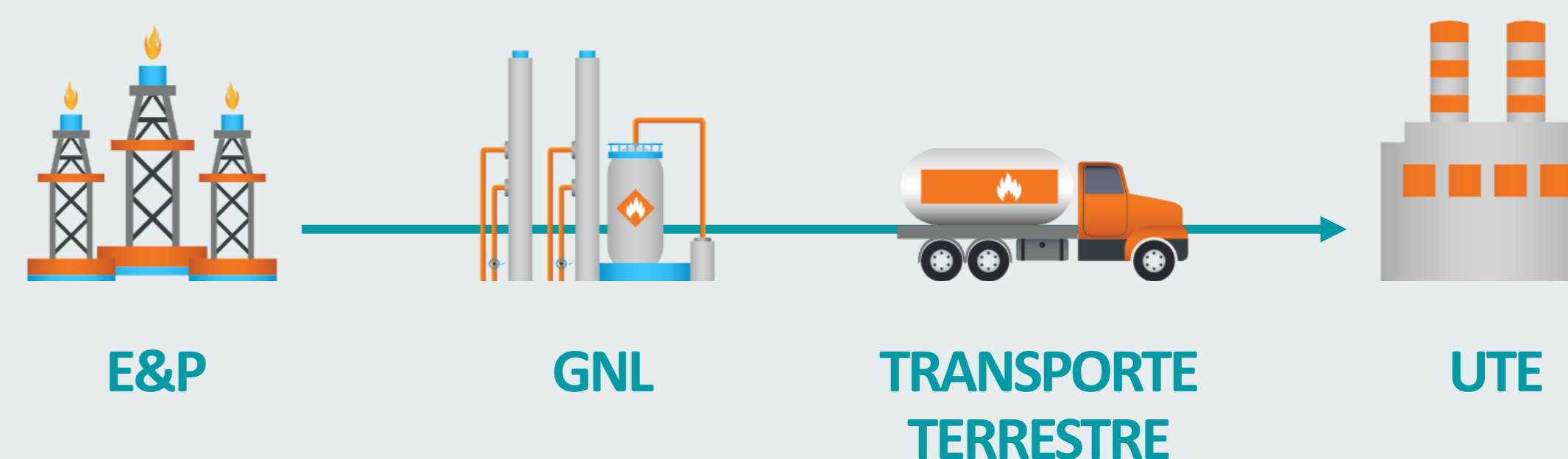
R2W Parnaíba

UTES localizadas próximas à unidade de produção de gás, conectadas por gasodutos



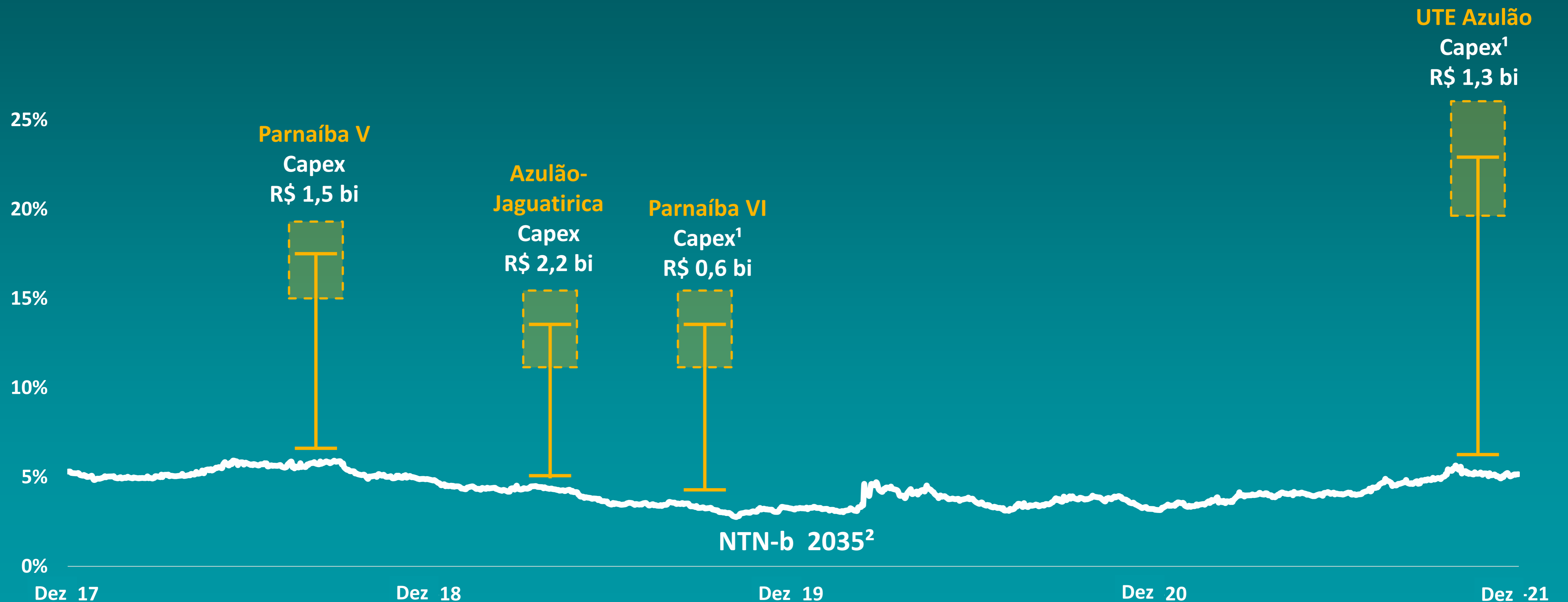
R2W Amazonas-Roraima

Gás produzido é liquefeito e transportado por caminhão até a UTE

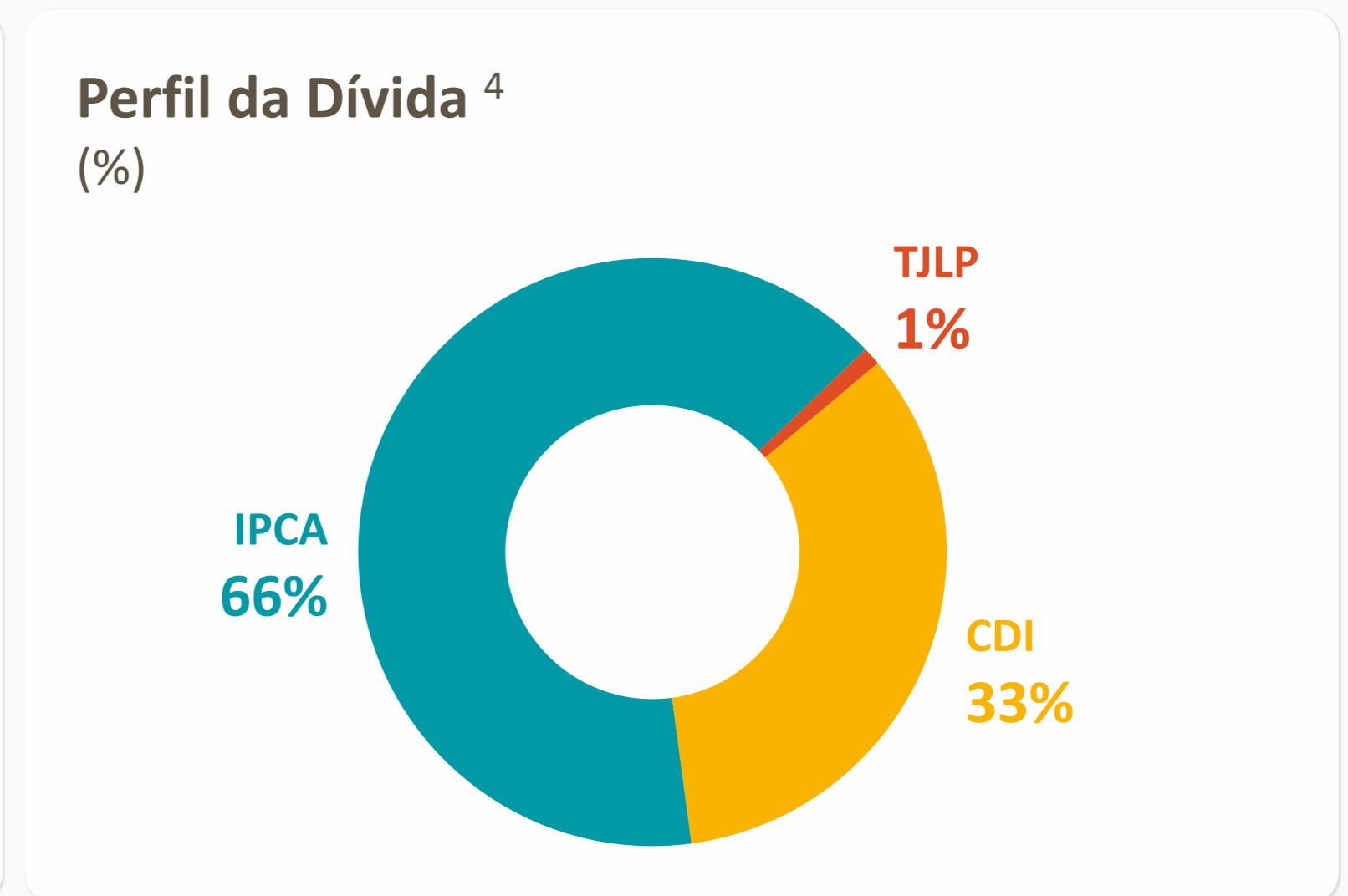
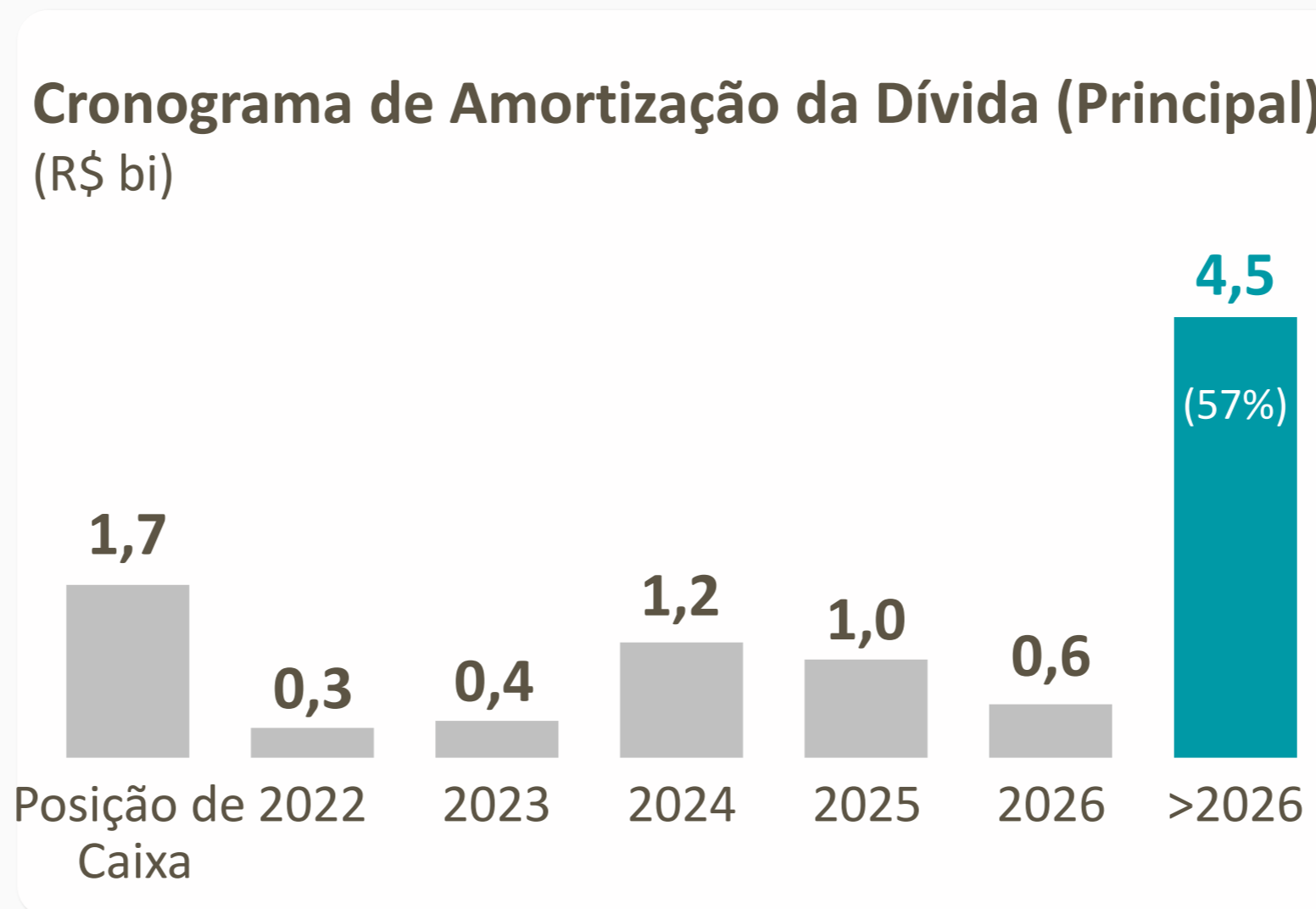
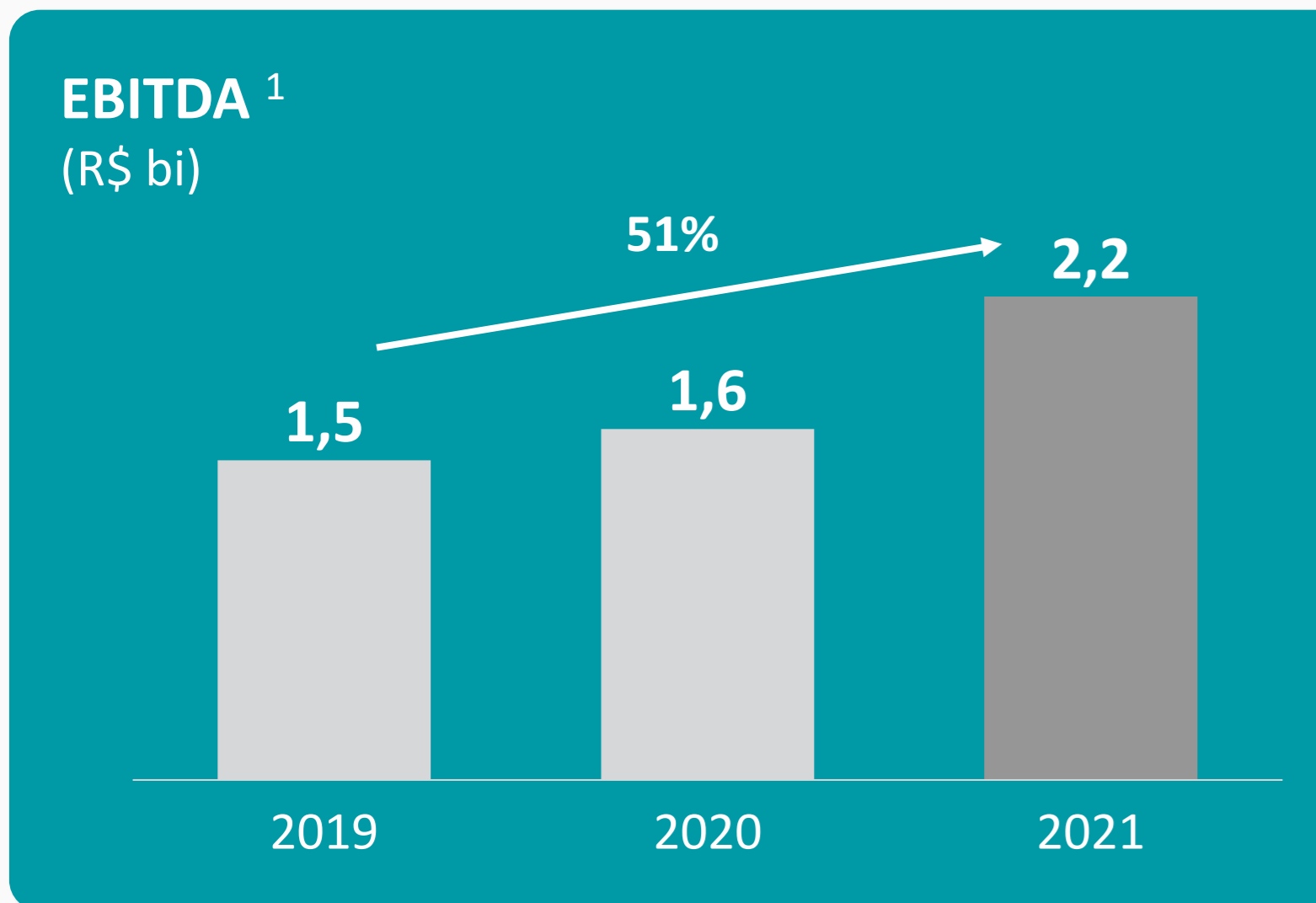
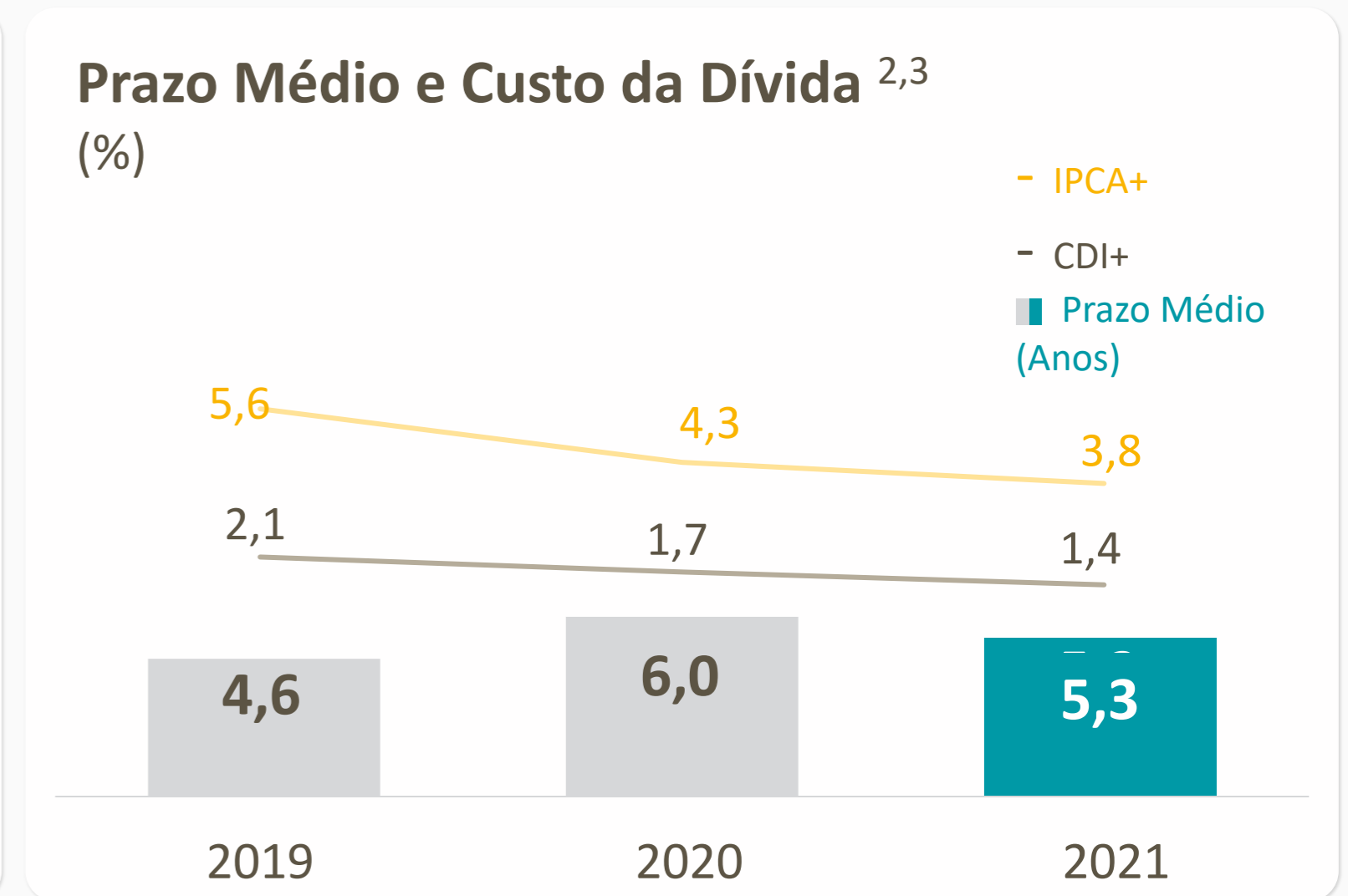
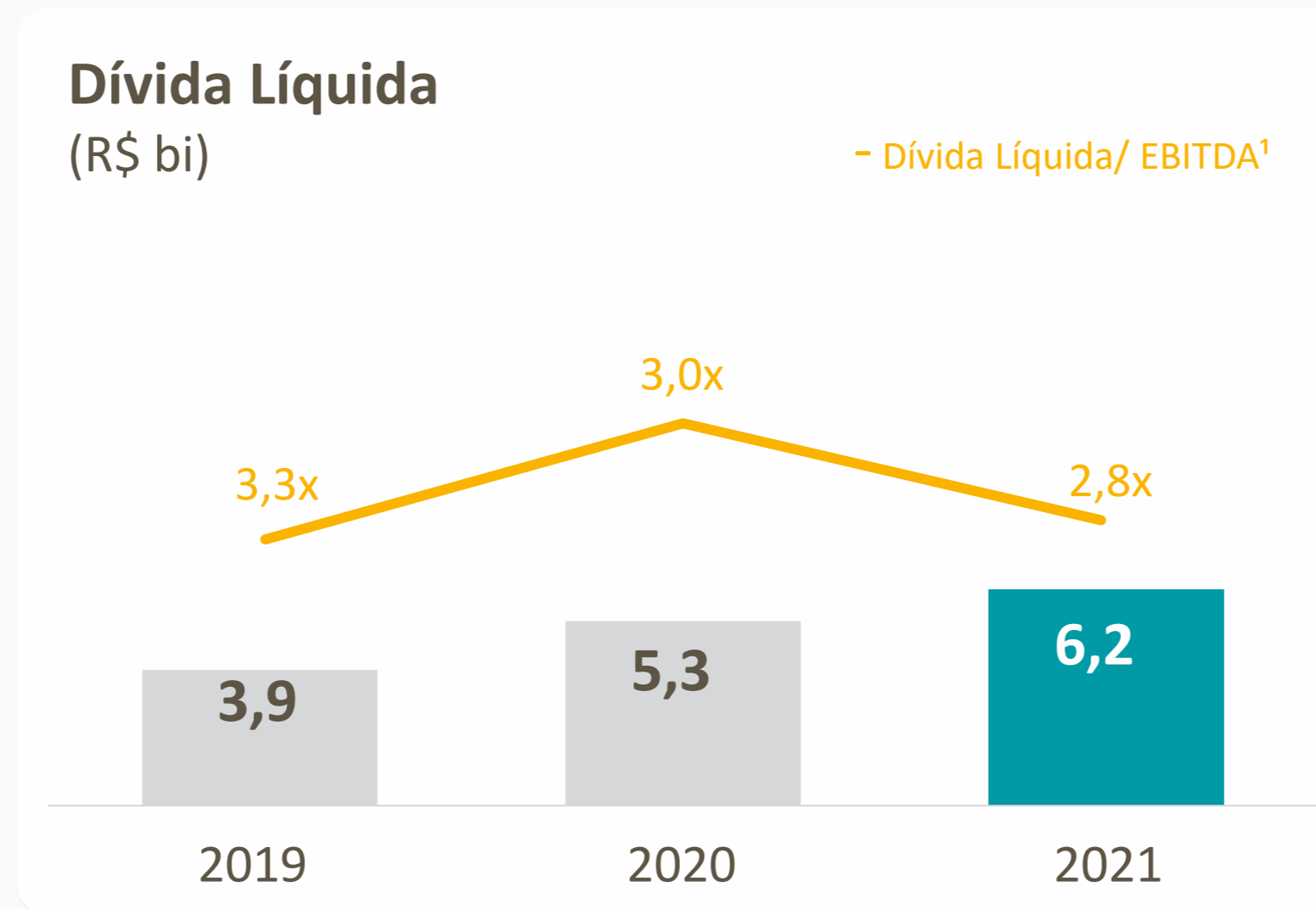
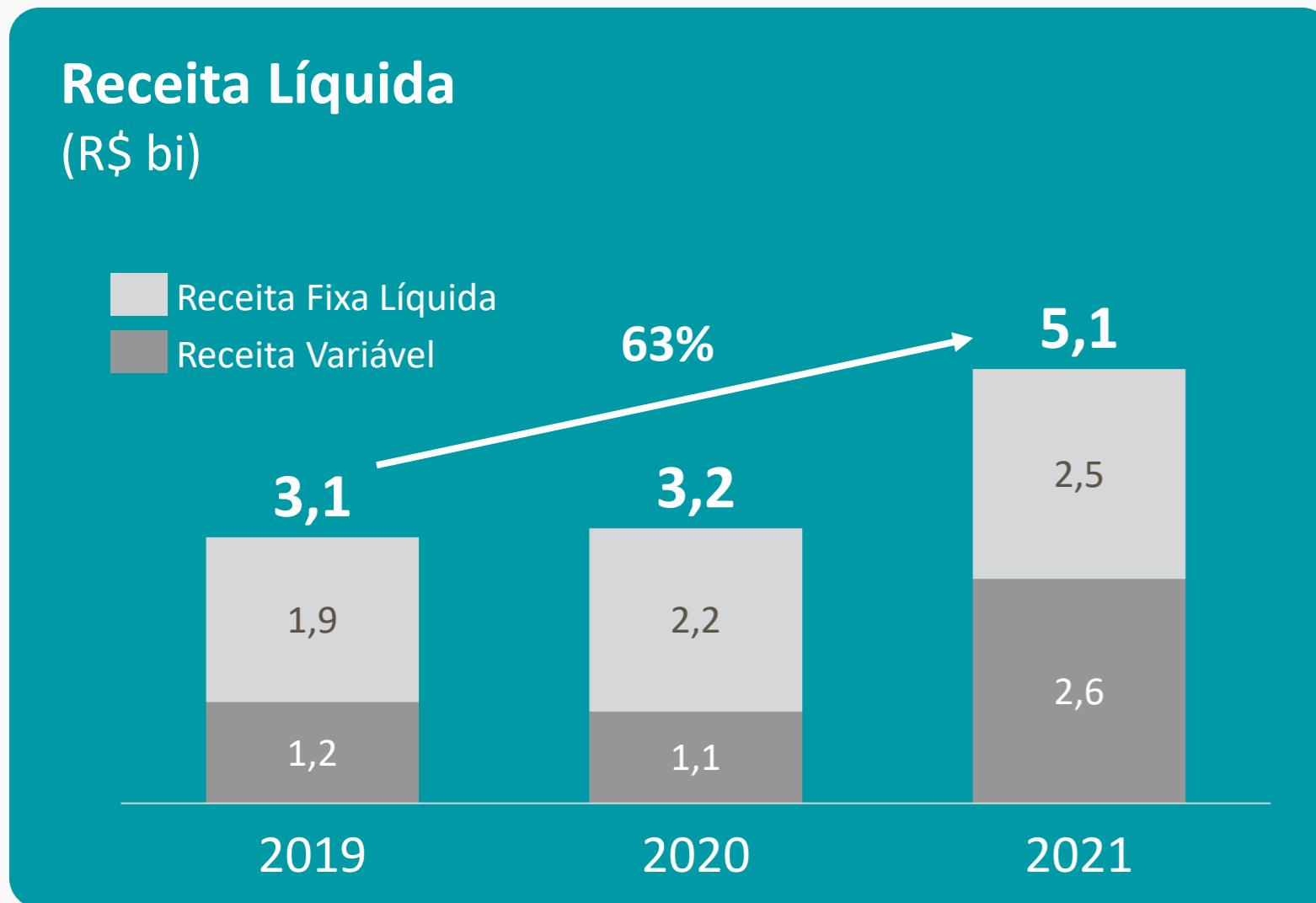


Com histórico bem-sucedido de alocação de capital nos últimos 5 anos...

Taxa Interna de Retorno (TIR) dos Projetos
(em termos reais)



... a Eneva registrou sólidos resultados financeiros e está consistentemente otimizando sua estrutura de capital



Nota 1: EBITDA calculado de acordo com a Instrução CVM 527/12 e Nota Explicativa que a acompanha; 2- Dados referentes a 31 de dezembro de cada ano; 3- O custo da dívida em CDI+ inclui em seu cálculo as exposições em TJLP e taxa pré; 4- Dado referente a 31/12/21.

Uma nova estratégia de negócios visa acelerar o crescimento sustentável, replicando nosso modelo de sucesso e buscando novas oportunidades de negócios, ao mesmo tempo em que se posiciona para a transição energética

Reduzindo Risco 2014 - 2016

- Fornecimento seguro de gás para cumprir os contratos existentes
- Maximizando sinergias com a fusão dos negócios de geração de energia e E&P
- Atrair, reter e treinar os melhores talentos



Reestruturando 2017 - 2020

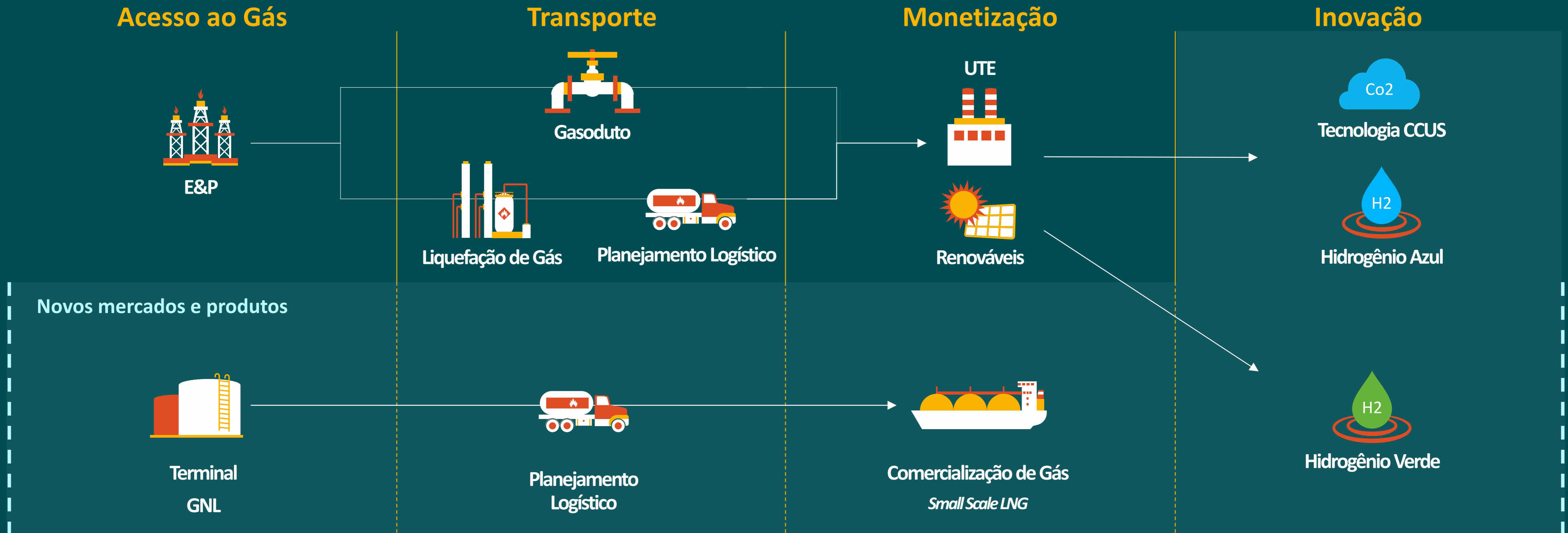
- Otimizar a estrutura de capital
- Investir para melhorar a eficiência operacional e reduzir os custos
- Implementar nova cultura corporativa
- Atrair, reter e treinar os melhores talentos

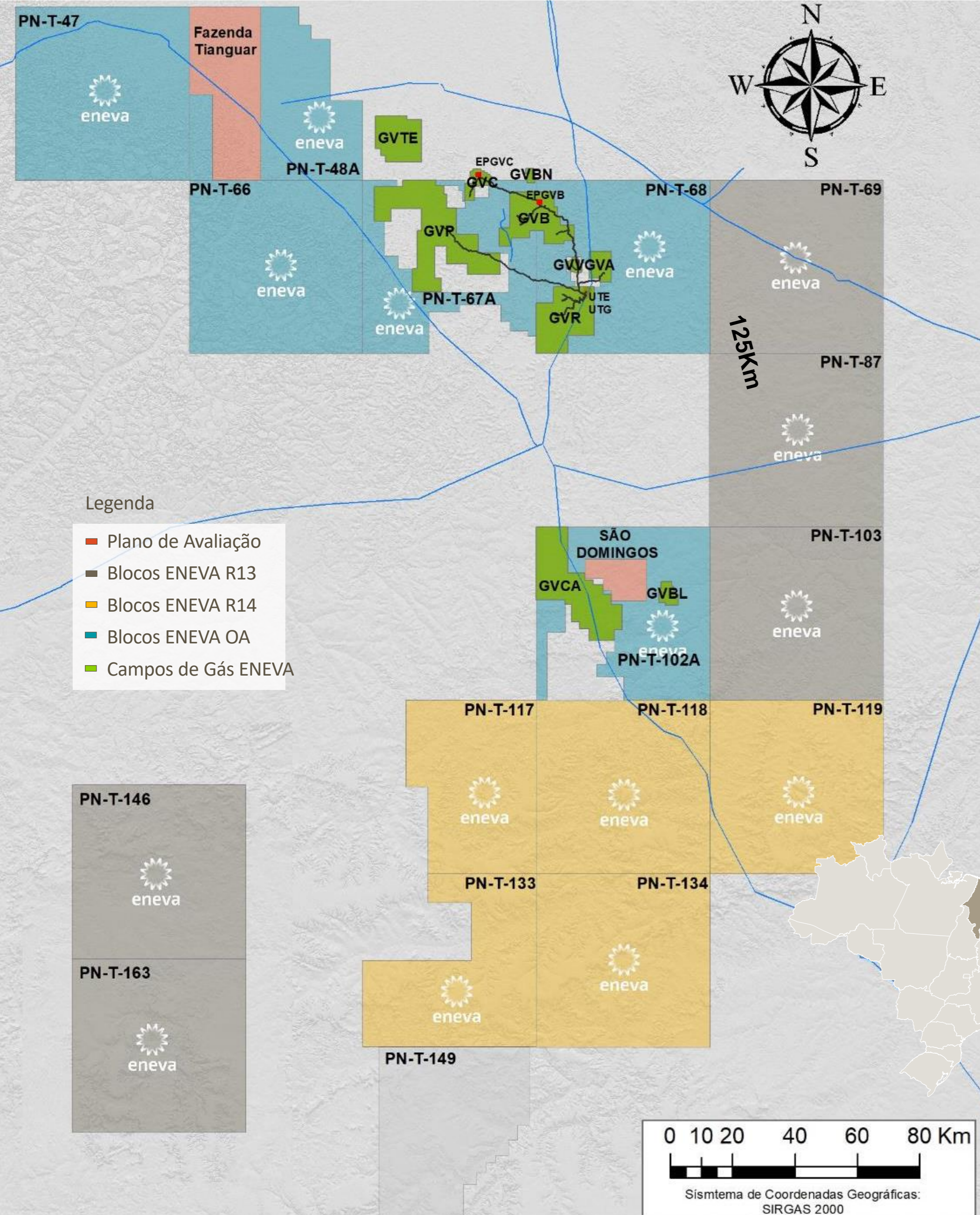


Reinventando 2021 - 2030

- Desenvolver novas oportunidades de negócios
- Posicionar a empresa para transição energética
- Busca contínua da produtividade e excelência operacional
- Atrair, reter e treinar os melhores talentos


Nossas principais competências combinadas nos dá maior competitividade para o sucesso organizacional



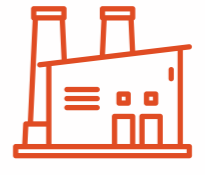


Eneva possui e opera um complexo de geração de 1,9 GW integrado à produção própria de gás

Bacia do Parnaíba



Upstream
29,5 bcm¹ Reservas de Gás 2P



Geração a Gás
1,9 GW

- 10 campos de gás
- 4 UTEs em operação (1,4 GW)
- 46.000 km² de área exploratória
- 2 UTEs em construção (0,5 GW)
- Capacidade de produção atual de 8,4 MMm³/dia
- Contratos de longo prazo protegidos contra inflação no Mercado Regulado
- 203 km de rede de gasodutos
- Infraestrutura de fornecimento de combustível dedicada e proprietária



Nota: 1- Gaffney Cline & Associates: Relatório de certificação de reservas e recursos (31/12/2021).

Estamos replicando com sucesso nosso modelo de negócios, aumentando as reservas de gás natural e a capacidade de geração...

Bacia do Amazonas



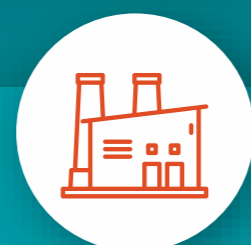
7,1 bcm

Reservas de Gás 2P



3,4 bcm

Recursos Contingentes 2C



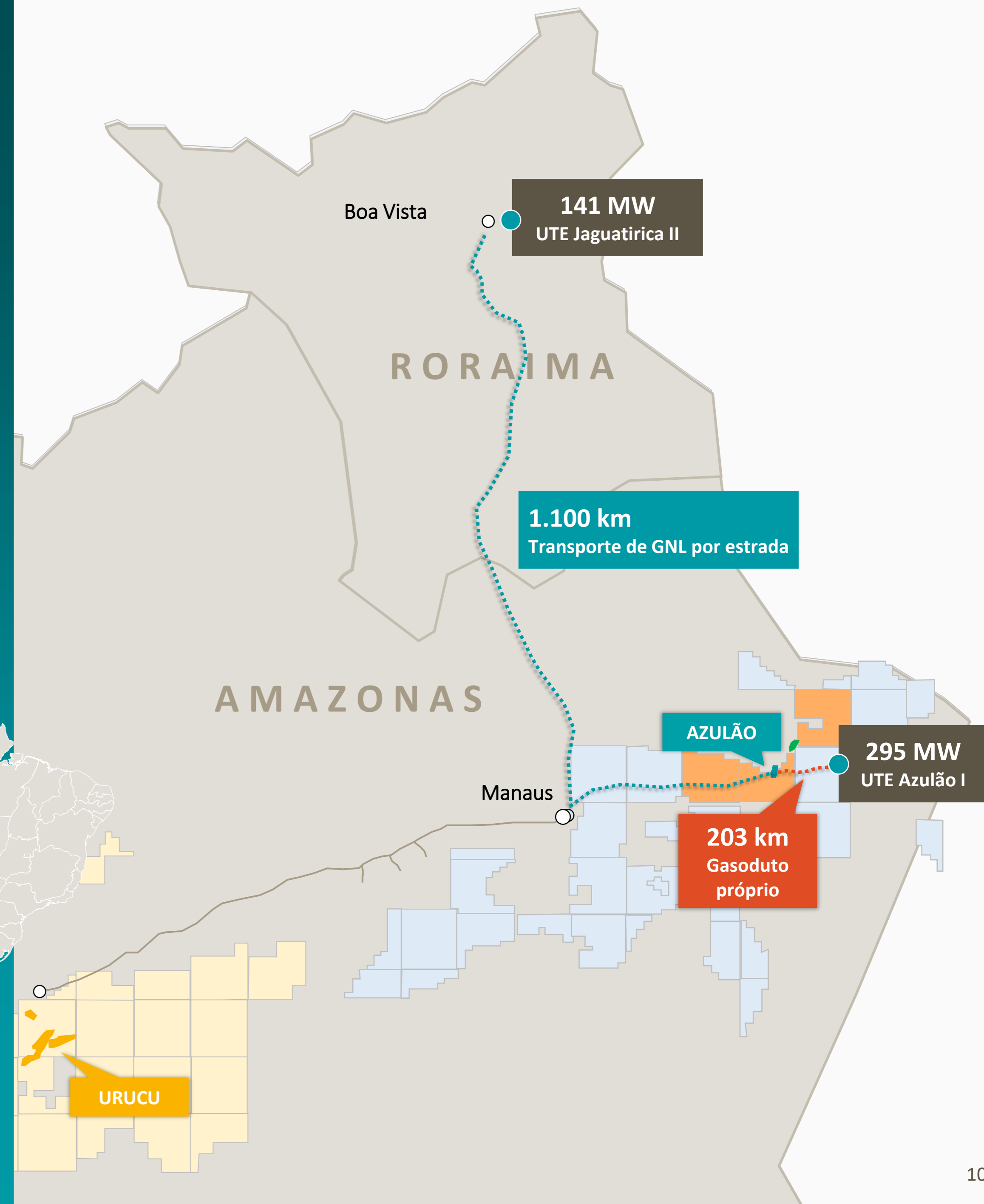
2 UTEs a Gás

UTE de 141 MW

Transporte rodoviário de GNL do Complexo Azulão para o Estado de Roraima

UTE de 295 MW

a ser construída no Complexo de Azulão próximo aos poços produtores



...e criando oportunidades de crescimento

Adquirimos concessões para atuar em duas novas bacias *onshore* no Brasil

Bacia do Solimões

20,85 bcm

Recursos Contingentes (2C)¹



Bacia do Paraná

4 blocos exploratórios

JV: 70% Eneva e 30% Enauta Energia S.A.

Expandindo
Fronteiras

Com a recente aquisição da Focus Energia, a Eneva está presente agora no mercado brasileiro de renováveis

Entrada no mercado de energia renovável: crescimento, baixo risco e probabilidade de retornos atrativos



Futura 1

Início da operação comercial estimado para 2S22



870 MWp

231 MW médios



62%

Contratos de longo prazo



26%

do capex total estimado de R\$ 2,7 bi desembolsado até dez/21



Futura 2

A ser construído de acordo com as oportunidades no mercado de painéis solares

907 MWp

240 MW médios¹



Futura 3

A ser construído de acordo com as oportunidades no mercado de painéis solares

2.095 MWp

520 MW médios¹



Comercialização de Energia

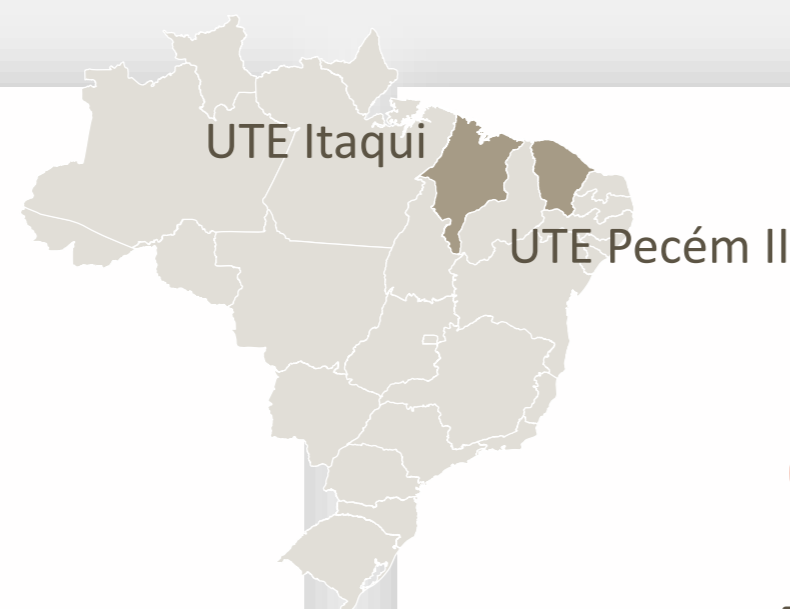
Carteira de clientes diversificada e foco na estruturação de operações de curto, médio e longo prazo no ACL

Comprometimento de phase out do carvão até 2040 enquanto buscamos fontes alternativas de receita



**Itaqui
(360 MW)**

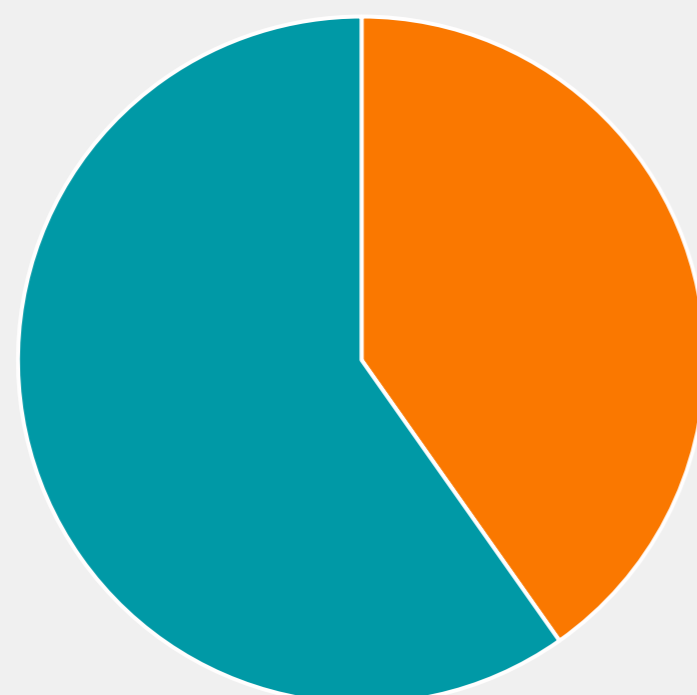
R\$ 465 MM
Receita Fixa em 2021
PPA até dez/26



**Pecém II
(365 MW)**

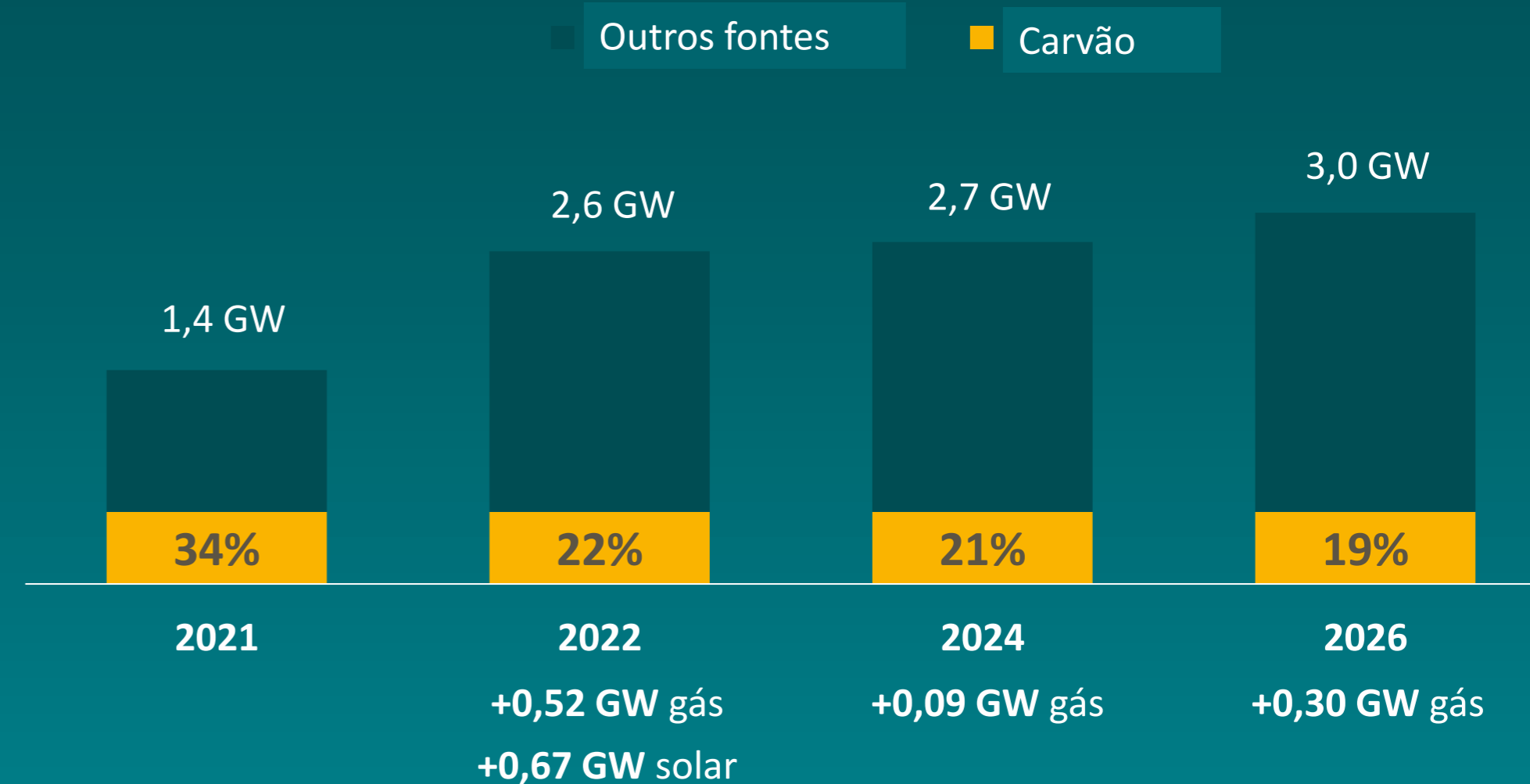
R\$ 419 MM
Receita Fixa em 2021
PPA até dez/27

60%
Gás e Outros

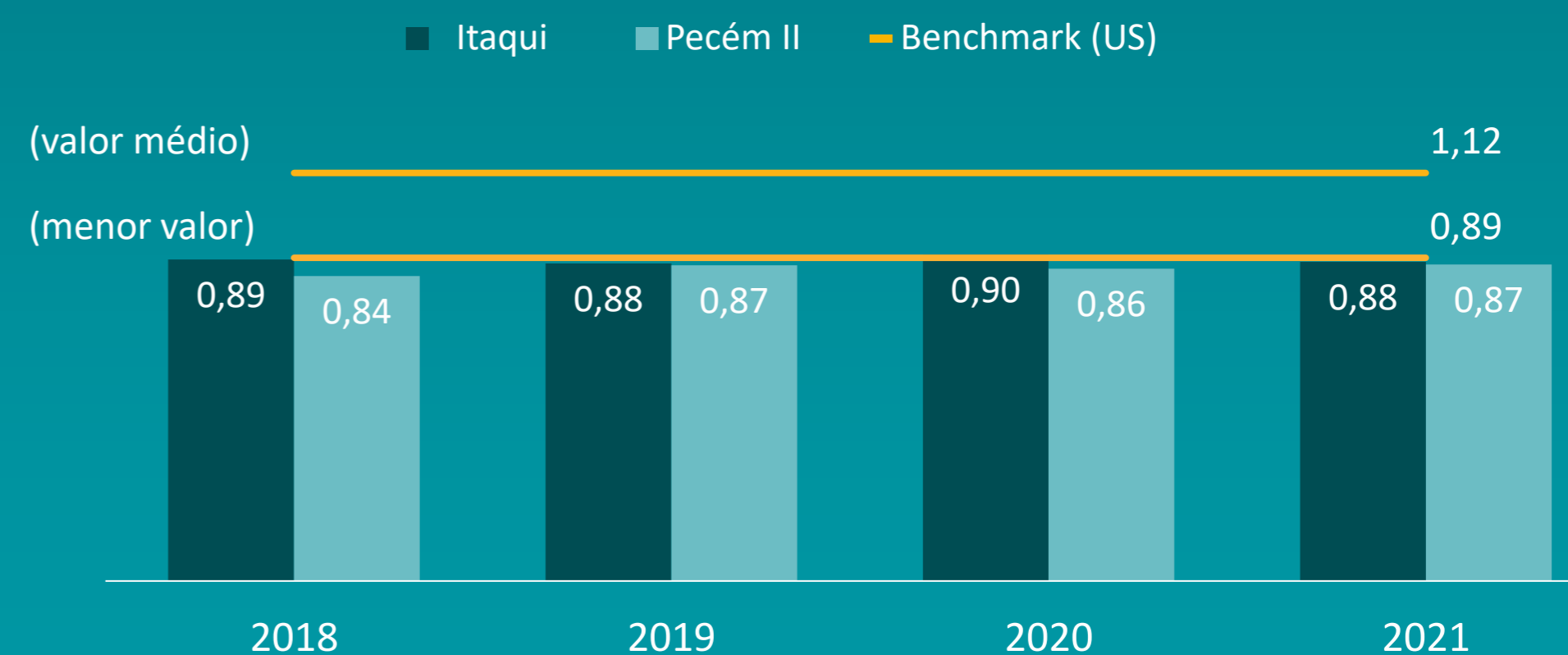


**Carvão representou
40% da Receita
Líquida em 2021**

Participação do carvão na capacidade total instalada



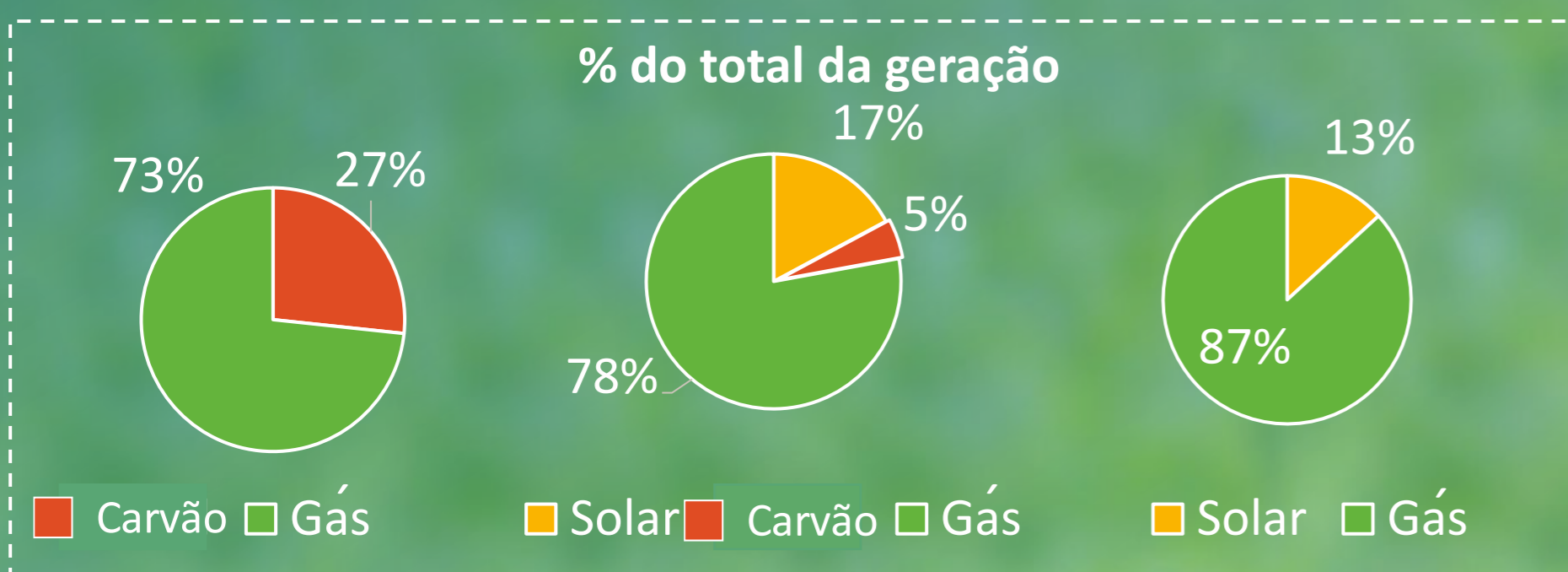
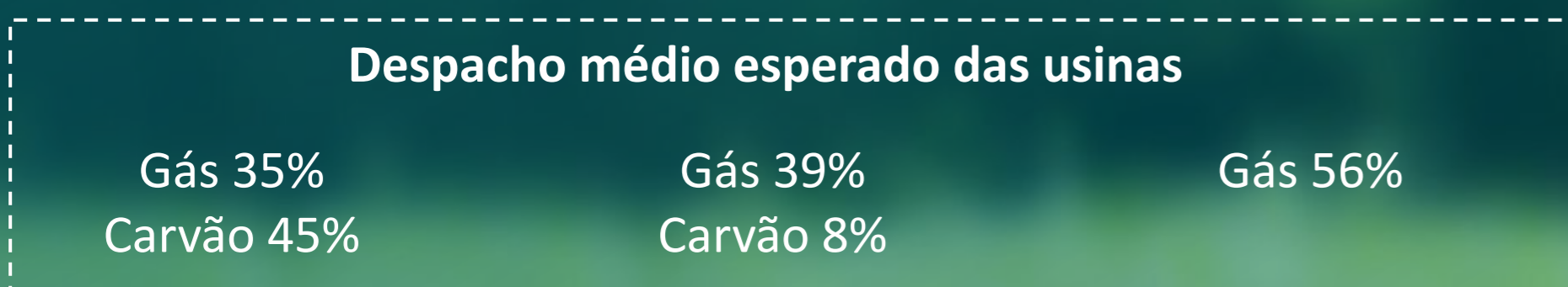
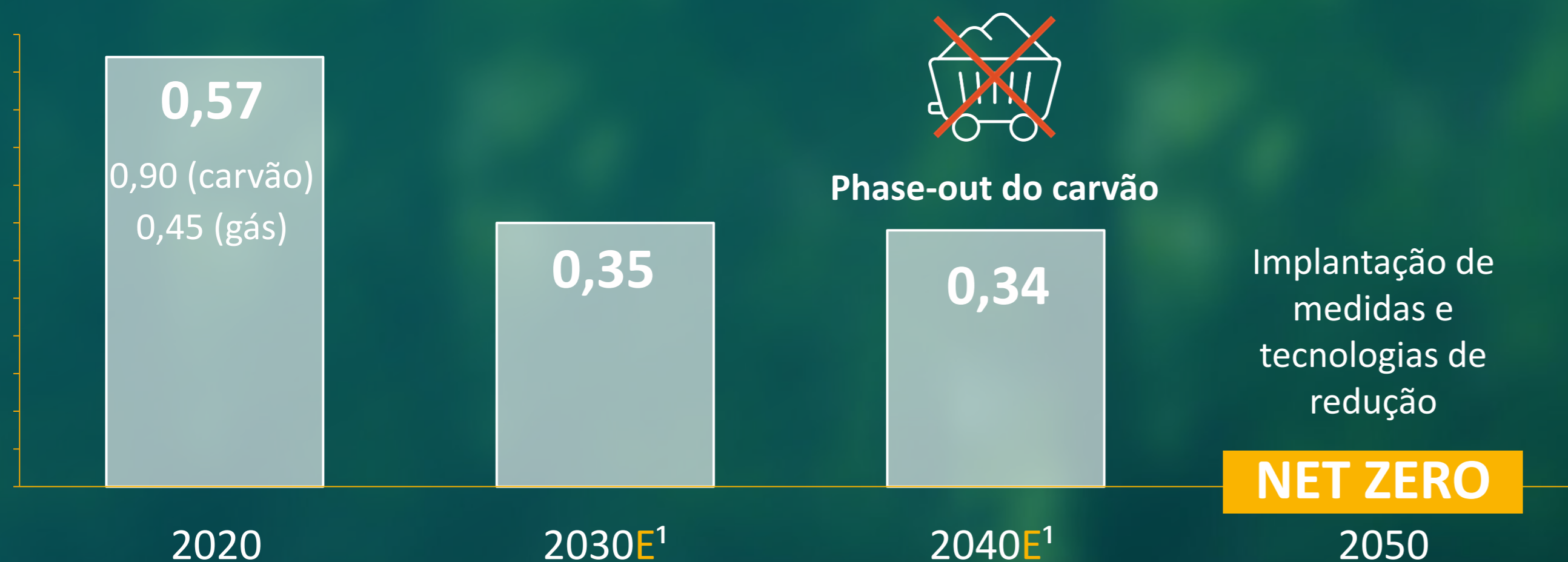
Emissões de CO₂ (ton/MWh)



Resultados operacionais consolidados com dados de disponibilidade, eficiência e emissões de CO₂ melhores que as referências mundiais

A pegada de carbono do nosso portfólio de geração de energia deve cair significativamente à medida que a nova capacidade atualmente em construção entre em operação

Intensidade estimada de emissões de GEE no portfólio de geração da Eneva (tCO₂e/MWh)



Nota: 1- Despacho médio esperado ponderado pela capacidade instalada.

Definimos a visão Eneva 2030...

"SER A EMPRESA BRASILEIRA INTEGRADA DE ENERGIA LÍDER EM GERAÇÃO DE VALOR"

Nosso plano está ancorado em cinco alavancas de valor..



Energia para o grid



Soluções integradas em energia



Disciplina na alocação de capital

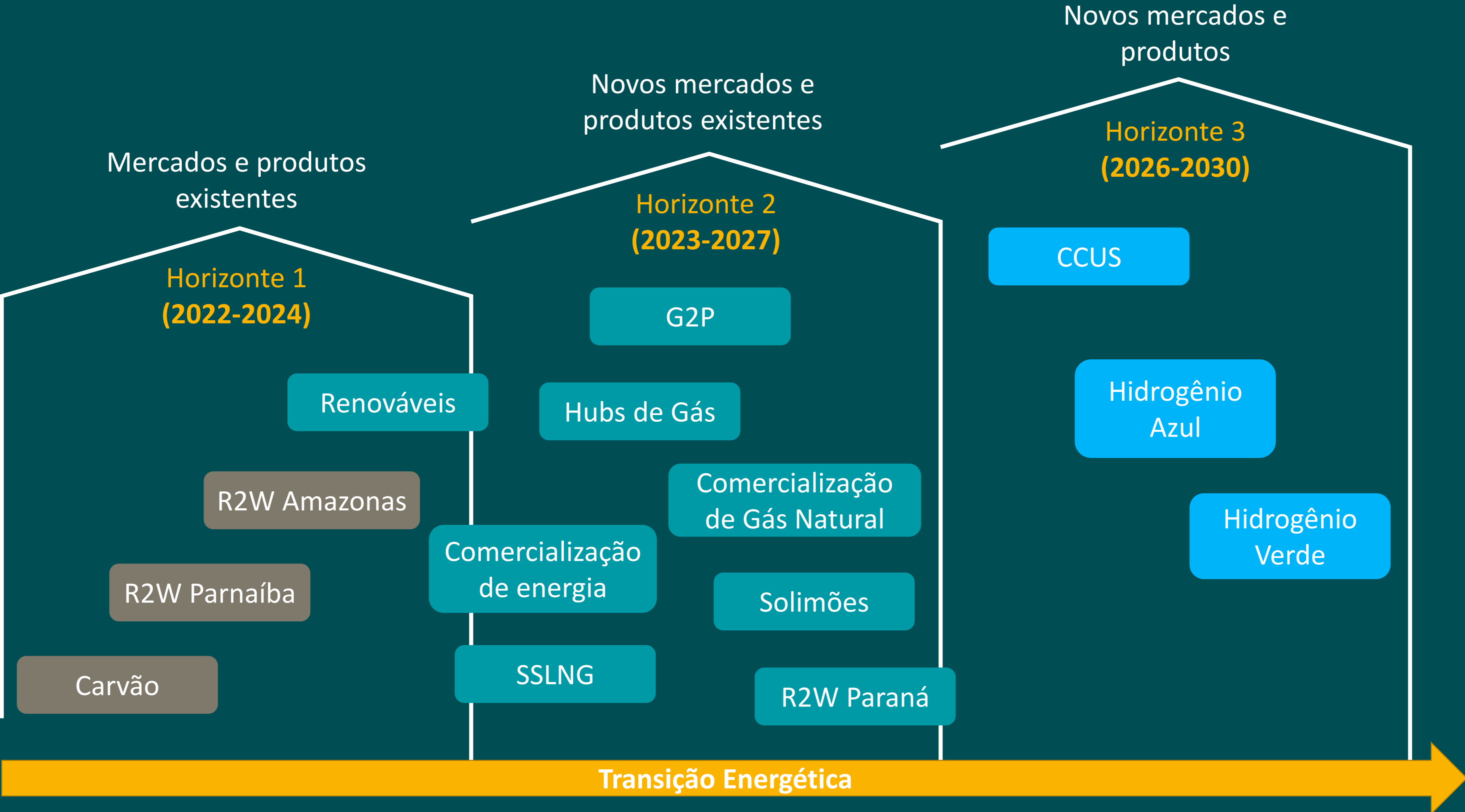


Monetização de Gás



Acesso a reservas de gás

... com o objetivo de posicionar a Companhia como uma das principais plataformas de investimento em soluções integradas de energia do Brasil



Avenidas de Crescimento

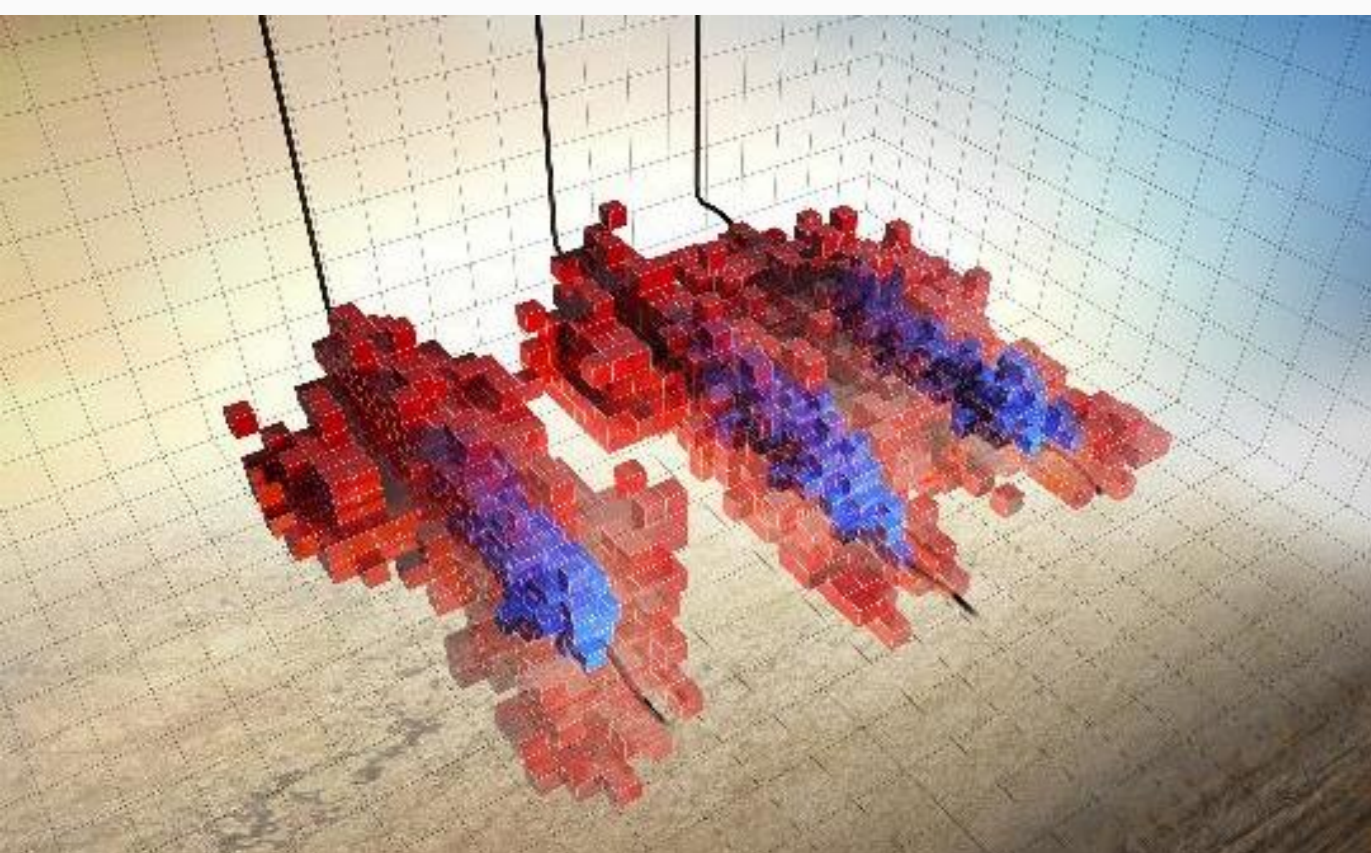


Estamos criando opções para estender a vida útil do Complexo Parnaíba



GÁS CONVENCIONAL

- Alto risco geológico
- Baixo risco econômico
- Excelente *know-how*



GÁS NÃO CONVENCIONAL

- Baixo risco geológico
- Alto risco econômico
- Desafios regulatórios

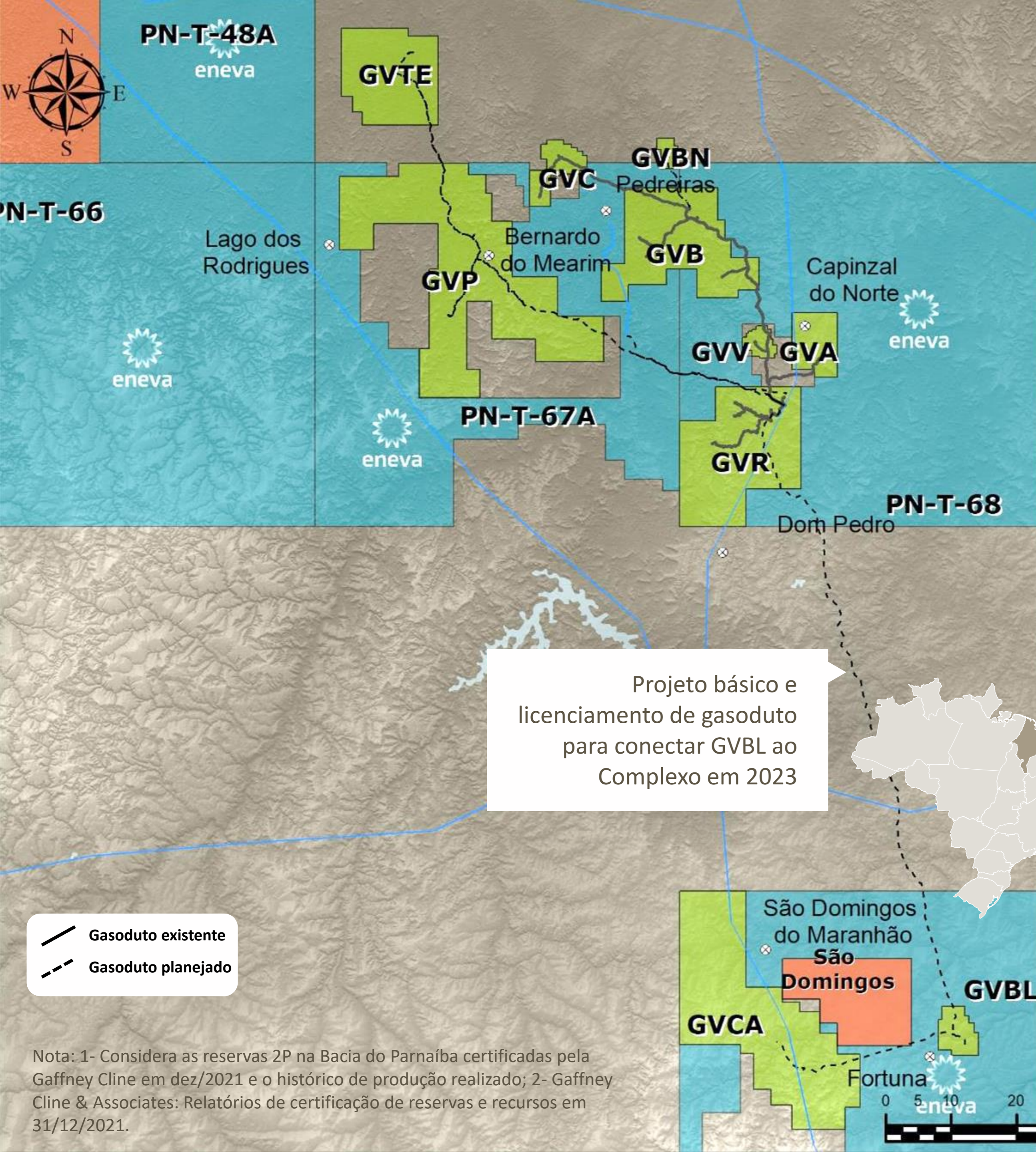
Timeline de opções

	2022	2023
Exploração de Gás Convencional	[Yellow bar spanning 2022 and 2023]	
<i>De-risking</i> do Gás Não-Convencional	[Red bar in 2022]	[Red dashed bar in 2023]

- Exploração e Desenvolvimento
- Projeto Piloto Vertical

2022 – 2023

Tomada de decisão sobre a alternativa que será implementada



A campanha exploratória na Bacia do Parnaíba será intensificada em 2022...

15

Poços

56 km

Gasodutos conectando os campos

5.000 km

Aquisição de Sísmica 2D

➤ **4 poços exploratórios**

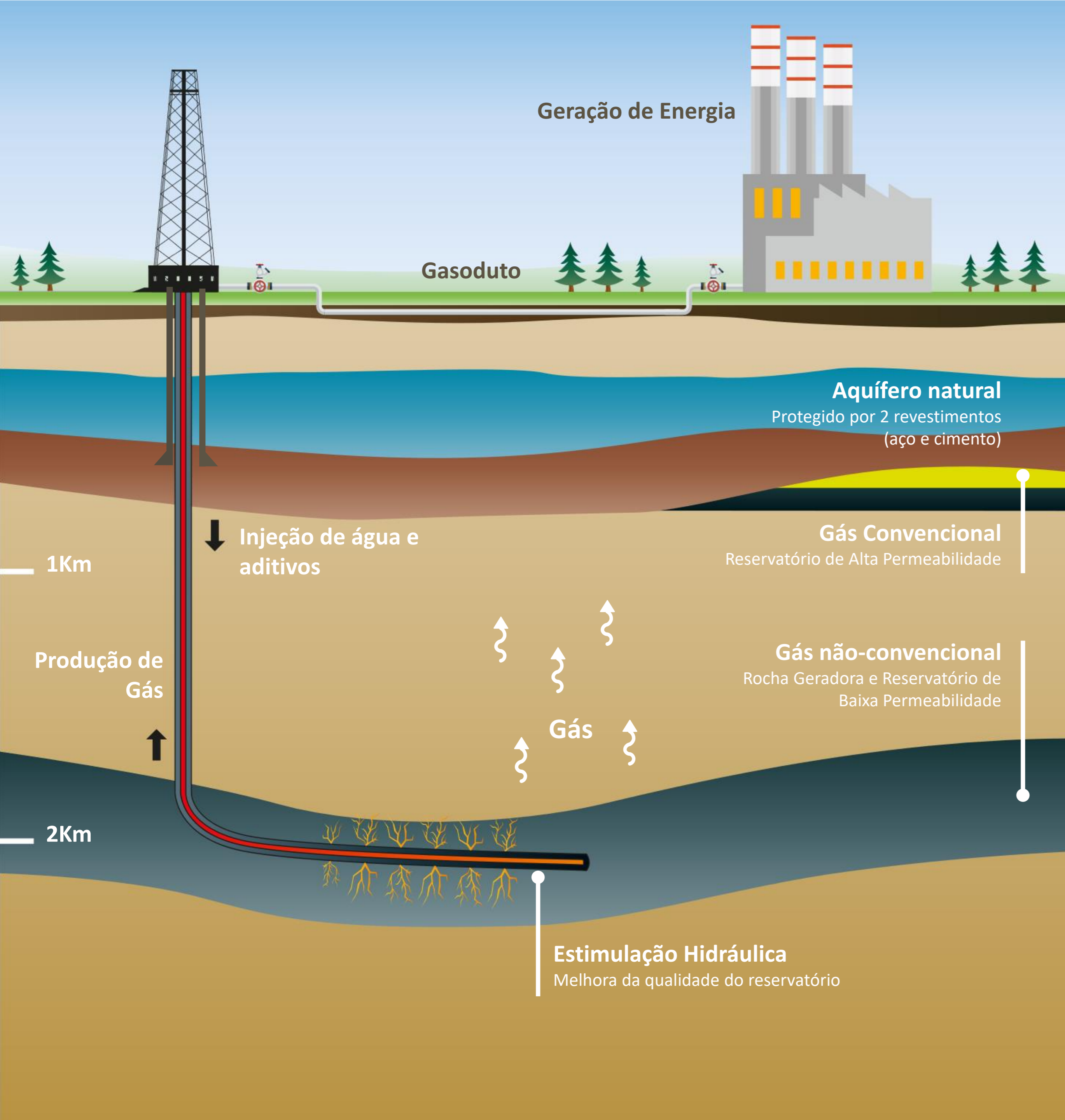
Foco no entorno de Gavião Belo e na delimitação do PAD¹ de São Domingos

➤ **7 poços de desenvolvimento**

➤ **4 poços não convencionais**

Nota: 1- Considera as reservas 2P na Bacia do Parnaíba certificadas pela Gaffney Cline em dez/2021 e o histórico de produção realizado; 2- Gaffney Cline & Associates: Relatórios de certificação de reservas e recursos em 31/12/2021.

Nota: 1- Plano de Avaliação de Descoberta

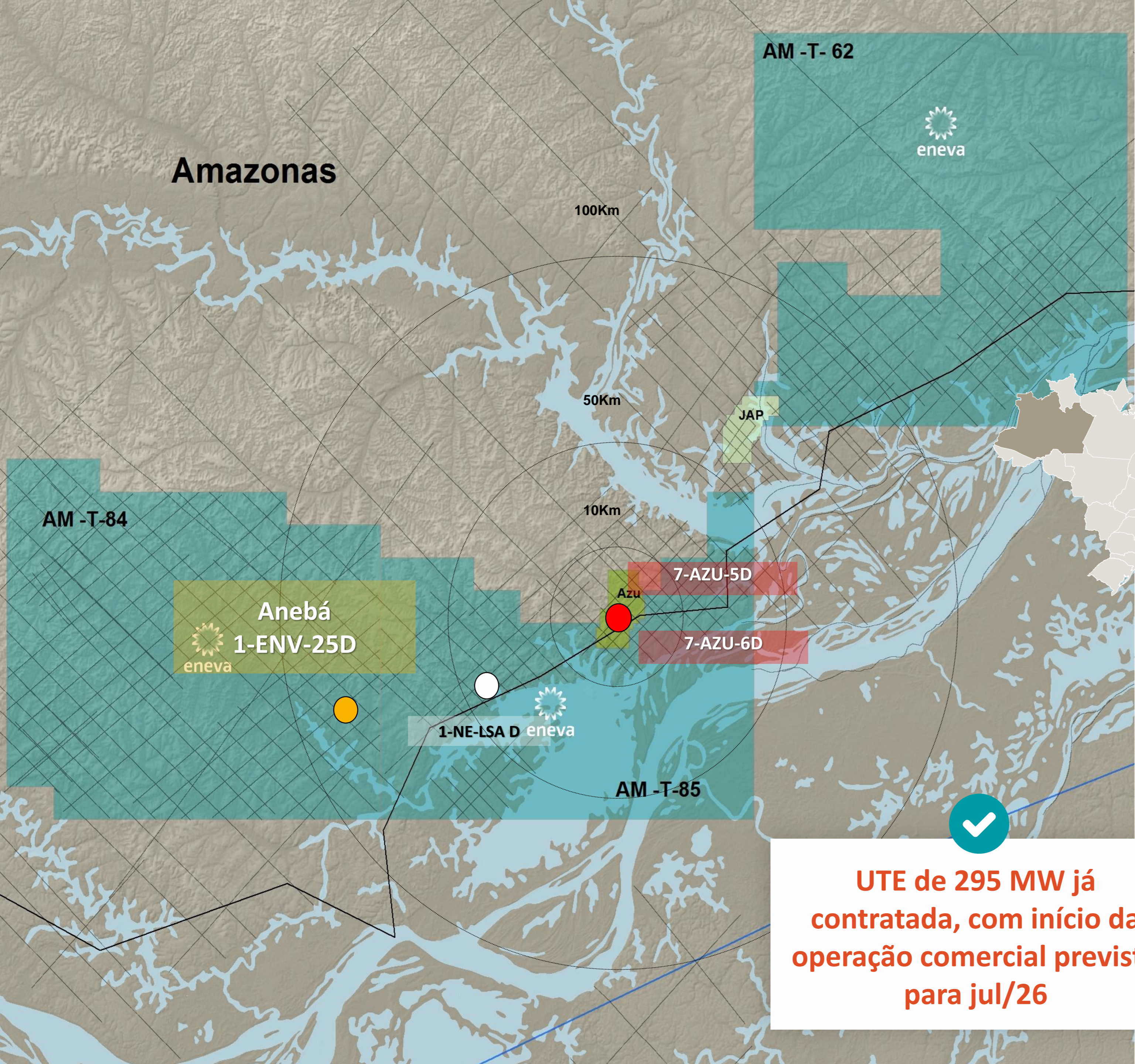


A Eneva também será pioneira na avaliação do potencial brasileiro de não convencionais em áreas onshore

Gás não convencional

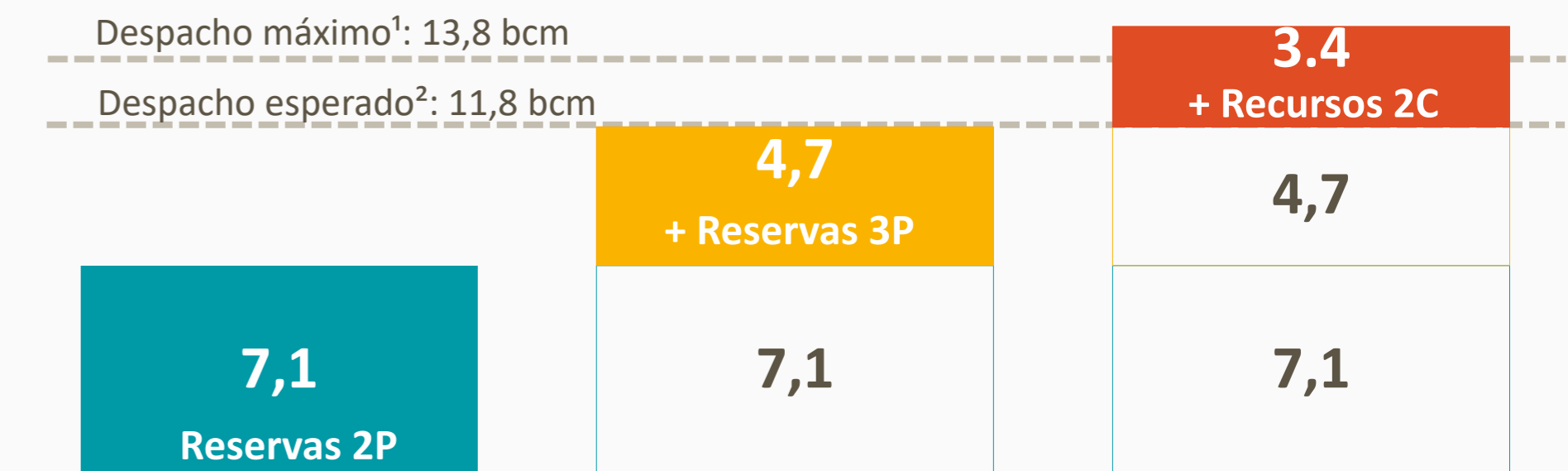
é o gás que ficou retido na rocha geradora, que exige uma técnica de estimulação especial para alcançar produção comercial

- 3 poços a serem perfurados e testados em 2022 para acessar reservatórios não convencionais
- Infraestrutura de produção existente na Bacia do Parnaíba reduz as necessidades de capex de desenvolvimento



Reservas e recursos contingentes na Bacia do Amazonas superam as atuais obrigações contratuais, permitindo expandir a capacidade de geração

Cenários de expansão para o Complexo de Azulão
Volume de Gás (bcm)



UTE de 295 MW já contratada, com início da operação comercial previsto para jul/26

Notas:1- Despacho máximo considera: 65% de despacho para 15 anos da UTE Jaguaritica + 50% de despacho para 15 anos das UTEs Azulão I e Azulão II; 2- Despacho para Habilitação em Leilão considera: 100% de despacho para 15 anos da UTE Jaguaritica + 100% de despacho para 8 anos nas UTEs Azulão I e Azulão II

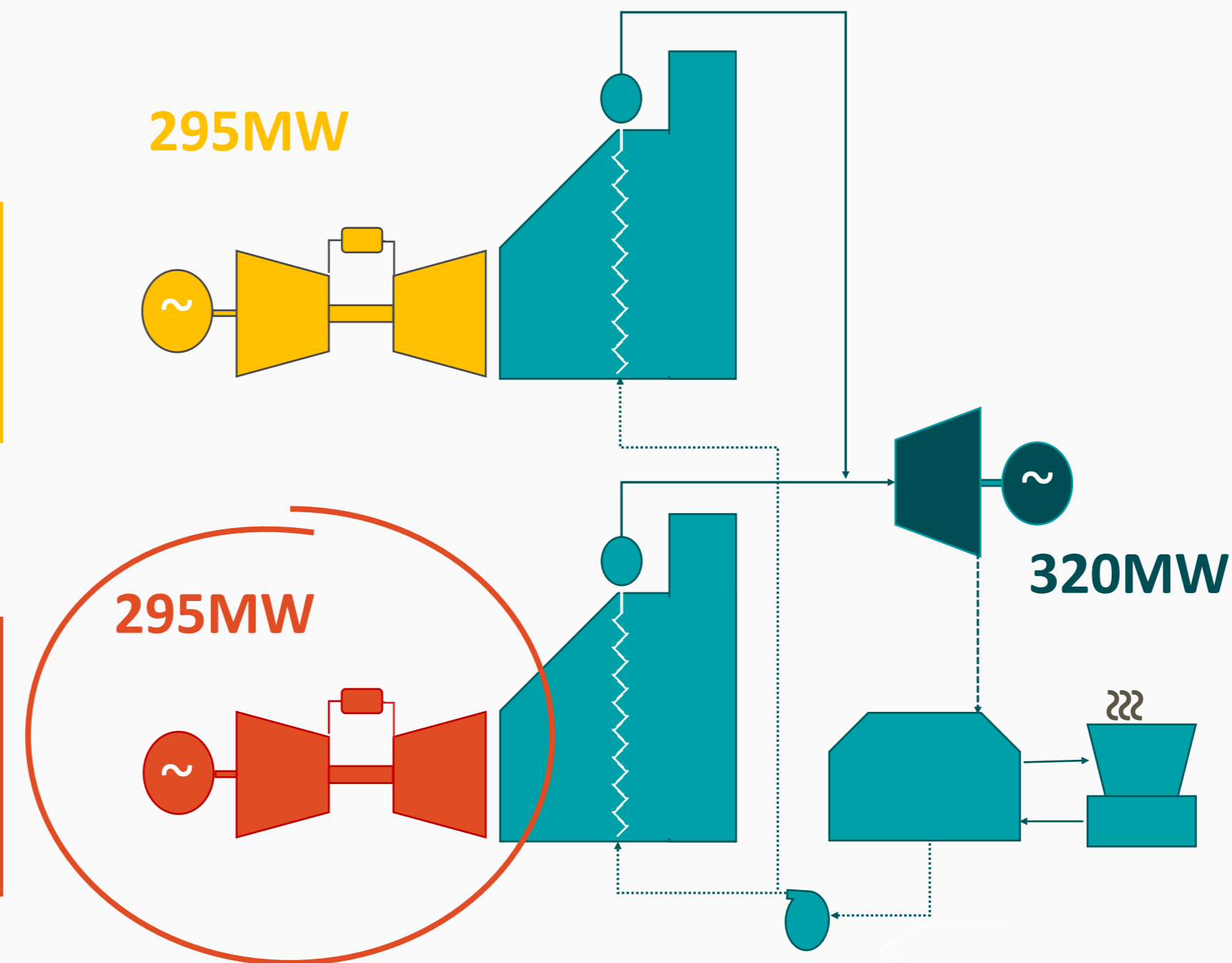
Estamos licenciando 600 MW adicionais para aproveitar oportunidades *greenfield*

UTE Azulão II
1,8 MM m³/dia
(*greenfield*)



UTE Azulão I
1,8 MM m³/dia
(em construção)

UTES
Azulão I
Azulão II
Azulão III

UTG
Azulão



UTE Azulão III
Sem consumo adicional de gás
(*greenfield*)

Ciclo Simples 
Ciclo Combinado 

Leilões de capacidade *greenfield* planejados para 2022

Mai/22	Ago/22	Set/22	Out/22	Nov/22	Dez/22
A-4 Energia Nova	A-5 e A-6 Energia Nova	Reserva de Capacidade (Energia)	Leilão de Suprimento Sistemas Isolados	Reserva de Capacidade (Potência)	A-1 e A-2 Energia Existente

Para maximizar a criação de valor, a Eneva também está trabalhando no desenvolvimento de alternativas de monetização dos potenciais recursos de gás no Norte...



GNL em pequena escala
(Sistemas Isolados, Indústrias, Transportes)



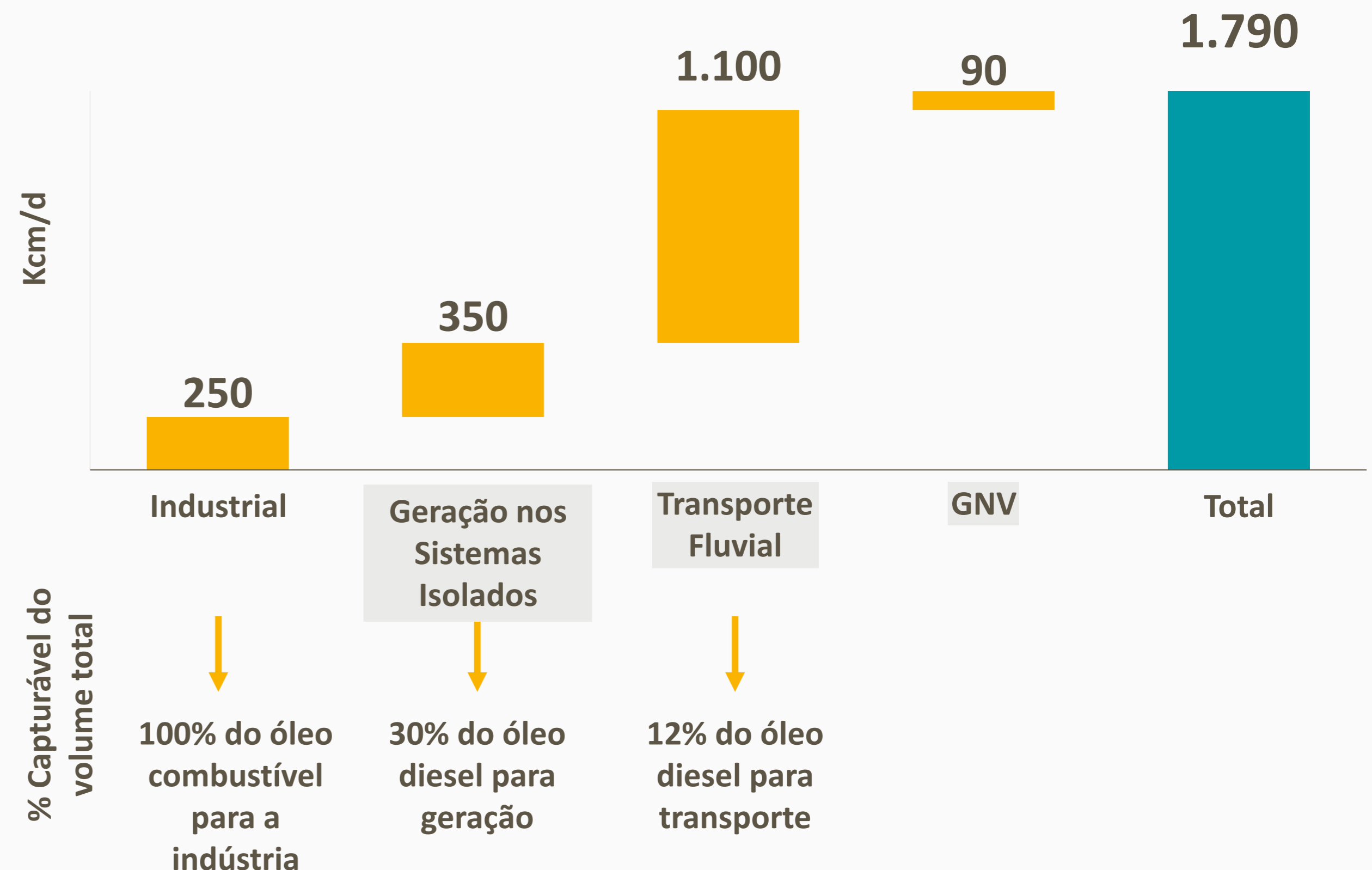
Usinas Termelétricas do Sistema Interligado Nacional



Commodities
(GNL em grande escala, fertilizantes, Gas to Liquids)

GNL em pequena escala

Potencial de demanda existente para substituição de combustível na Região Norte¹



Nota 1: Baseado em estudo interno da Companhia. Considera municípios selecionados da Região Norte com viabilidade econômica definida em estudos preliminares, considerando escala, logística e concorrência.

... e está buscando cobertura nacional no acesso ao gás, por meio da criação de hubs regionais



- Bacias Onshore
- Bacias Offshore
- Terminais de GNL em desenvolvimento
- Gás Boliviano



Hub de Gás em São Luís

para capturar oportunidades de alto potencial para conversão de combustível no estado do Maranhão
Desenvolvimento de novas UTEs

Hub de Gás em Macaé, RJ (TEPOR)

como solução para atender à crescente disponibilidade de um gás inflexível que virá do pré-sal

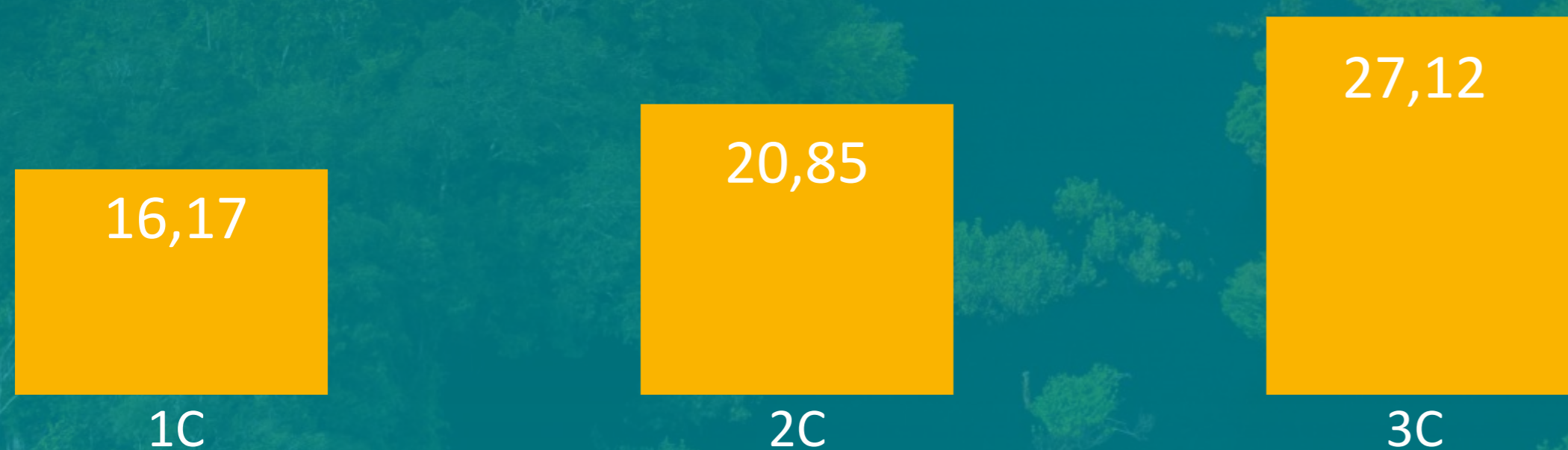
Com recursos estimados em 21 bcm, a Área de Juruá, na Bacia do Solimões, pode fornecer gás para atender a demanda reprimida da região Norte

Alto potencial de fornecimento de gás, mas com desafios logísticos significativos

- Adquirido pela Eneva em 2021
- 4 poços já completados e prontos para produzir



Recursos Contingentes de Gás Natural¹
Juruá (bcm)



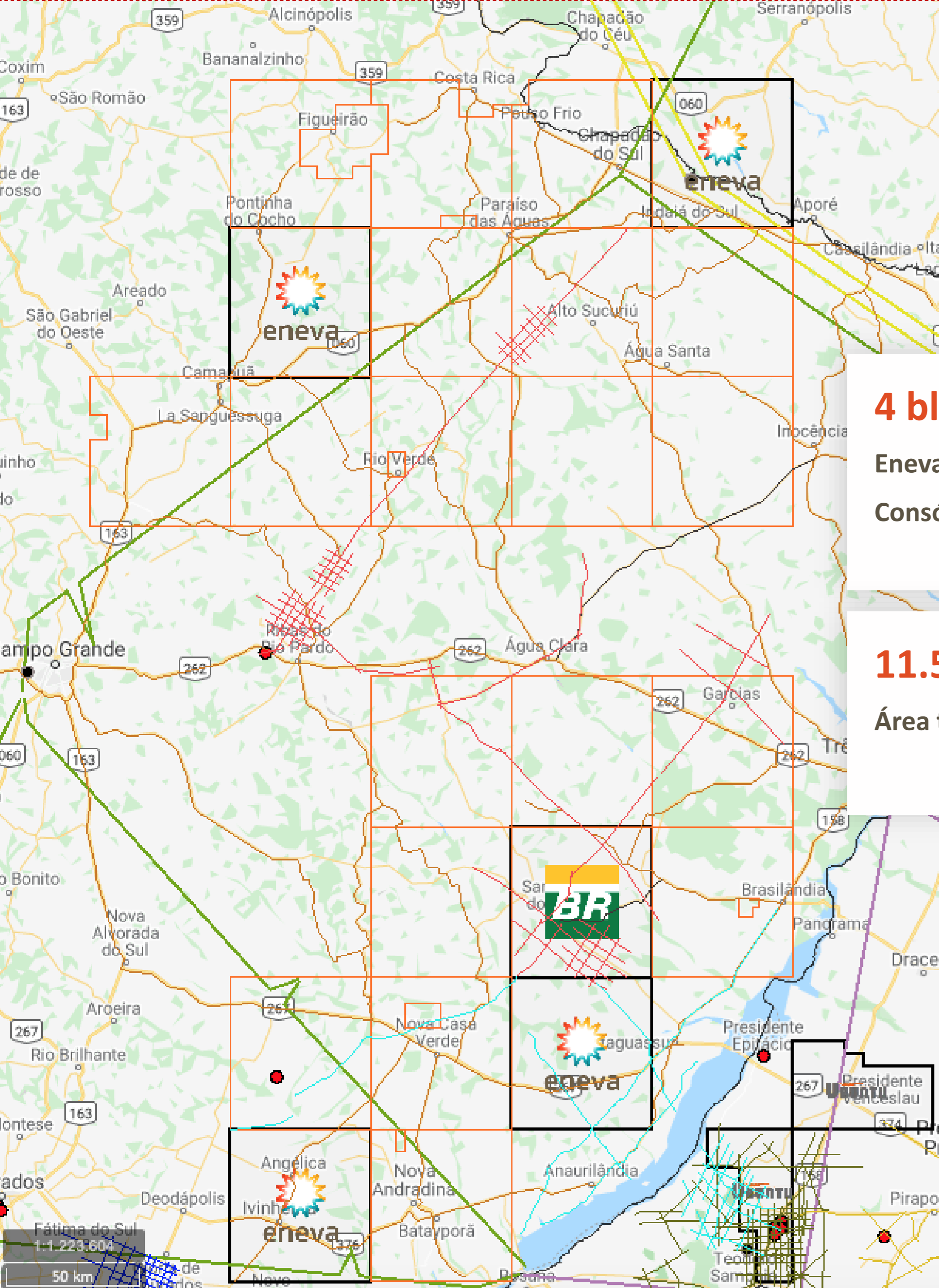
Nota: 1- Gaffney Cline & Associates: Relatório de certificação de reservas e recursos (31/12/2021).



A Eneva planeja desenvolver uma rede de abastecimento de GNL em pequena escala, suprindo o gap de oferta para atender à demanda ociosa da região



A exploração na Bacia do Paraná se iniciará em 2023-24, replicando o modelo R2W em uma nova e estratégica localização geográfica



4 blocos exploratórios

Eneva (70%) + Enauta (30%)

Consórcio operado pela Eneva

2.000 a 3.000 km

Aquisição de sísmica 2D planejada para 2023-2024

11.544 km²

Área total


2025

Data estimada para o início da perfuração dos poços exploratórios



A Bacia do Paraná é a maior bacia sedimentar *onshore* do Brasil

- Sistemas petrolíferos ativos e comprovados
- Modelo de acumulação esperado semelhante ao da Bacia do Parnaíba
- Localização geográfica estratégica: proximidade ao mercado consumidor de gás e à rede de transmissão


A photograph of an industrial facility, likely a refinery or chemical plant, with several tall distillation columns and pipes. The scene is set against a sunset sky with warm orange and yellow tones. The foreground shows some lower-level structures and pipes.

Eneva vem apresentando um crescimento suportado por geração de valor e perseguindo aumento de produtividade e excelência operacional

- ✓ **PLATAFORMA DE ENERGIA TOTALMENTE INTEGRADA PIONEIRA NO BRASIL**
Histórico comprovado no desenvolvimento e execução eficiente de novos projetos
- ✓ **CARTEIRA ROBUSTA DE ATIVOS OPERACIONAIS**
Contratos de longo prazo protegidos contra inflação e fortes fluxos de caixa operacionais
- ✓ **BEM POSICIONADO PARA APROVEITAR OPORTUNIDADES DE CRESCIMENTO**
Plataforma para oportunidades *brownfield*, *greenfield* e M&A
- ✓ **REMUNERAÇÃO EXECUTIVA ALINHADA COM AS PRIORIDADES ESTRATÉGICAS**
Incentivos financeiros de curto prazo com base em metas operacionais e financeiras + incentivos de longo prazo alinhados com o desempenho do preço das ações
- ✓ **CULTURA DE DONO E ALTO DESEMPENHO**
Equipe focada em estabelecer e atingir metas desafiadoras
- ✓ **GOVERNANÇA ROBUSTA**
100% *free float*, conselho com maioria independente, listada no Novo Mercado da B3



 ri@eneva.com.br

 tel: (0xx21) 3721-3030

 ri.eneva.com.br/

Anexo



Usinas a gás

1,6 GW em operação + 0,8 GW em construção

	Parnaíba I Ciclo Simples	Parnaíba I Contrato adicional 2 anos	Parnaíba II Ciclo Combinado	Parnaíba III Ciclo Simples	Parnaíba III Contrato adicional 2 anos	Parnaíba IV	Parnaíba V Ciclo Combinado (fechamento ciclo Parnaíba I)	Parnaíba VI Ciclo Combinado (fechamento ciclo Parnaíba III)	Jaguatirica II Ciclo Combinado	Azulão I Ciclo Simples
Capacidade (MW)	676	-	519	178	-	56	385	92	141	295
Energia comercializada no leilão (MWm)	450	1,4 ¹	450	98	14 ¹	N/A ²	326	70	117	N/A ²
Garantia Física (MWm)	610	-	490	132	-	39,3 ³	346,8 ⁴	77	122	26,5
Receita Fixa (R\$ MM/ano)	710 ⁵	1,3 ⁶	598 ⁵	158 ⁵	13 ⁶	Atualmente: sem RF À partir Jul/2026: 32 ⁷	331 ⁸	99 ⁹	507 ¹⁰	217 ⁷
Receita Variável (R\$/MWh) – CVU	271 ¹¹	271 ¹¹	95 ¹¹	257 ¹¹	257 ¹¹	Atualmente: 152 ¹² À partir Jul/2026: 544 ¹³	186 ¹⁴	252 ¹⁵	236 ¹⁶	556 ¹³
Índices para reajuste do CVU	FX BRL/USD & Henry Hub e IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	Atualmente: N/A À partir Jul/2026: FX BRL/USD & JKM e IPCA	FX BRL/USD & US CPI-U	IPCA	IPCA	FX BRL/USD & JKM e IPCA
Consumo máximo de gás (MM m ³ /dia) ¹⁷	4,6	-	2,3	1,2	-	0,3	-	-	0,57	1,8
Vigência PPA	Jan/2013 – Dez/2027	Jan/21 – Dez/2022	Jul/2016 – Abr/2036	Jan/2013 – Dez/2027	Jan/2021 – Dez/2022	Atualmente: Merchant Jul/2016 – Jun/2041	Jan/2024 – Dez/2048	Jan/2025 – Dez/2049	Jan/2022 – Jan/2037	Jul/2026 – Jun/2041
Subsistema	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte

Notas: 1 – Fonte: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE). Expectativa de energia a ser comercializada em 2022 referente aos contratos do 22º LEE da ANEEL de dez/19. Ressalta-se que parte dessa energia pode ser liquidada no MCSD; 2 - A UTE Parnaíba IV e a UTE Azulão venderam apenas potência no 1º Leilão de Capacidade da ANEEL, em dezembro de 2021, de respectivamente 39 MW e 295 MW, pelo prazo de 15 anos, a partir em 1º de julho de 2026. A energia gerada durante o período de suprimento do contrato será comercializada de forma independente; 3 - Fonte: InfoMercado - Dados Individuais – Garantia Física divulgada pela CCEE referente a jan/22; 4 – Fonte: Portaria nº 423, de 13 de novembro de 2020, do Ministério de Minas e Energia/Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético; 5 - Fonte: CCEE, data-base nov/21; 6 – Expectativa interna considerando a quantidade de energia comercializada prevista para 2022, ressalta-se que parte dessa energia pode ser liquidada no MCSD. Data-base nov/21; 7 – Data-base jul/21, será reajustada pelo IPCA até a data de início do suprimento do contrato; 8 - Estimativa interna: Data-base de mar/18, ajustada pelo IPCA até nov/21; 9 - Estimativa interna: Data-base abr/19, ajustada pelo IPCA até nov/21; 10 – Receita fixa anual data-base nov/21, considera geração full das 3 turbinas em 100% do ano; 11 – Fonte: CCEE – Data-base abr/22; 12 – CVU fixado pela ANEEL de acordo com Despacho n. 3.203, de 28 de dezembro de 2018; 13 - Data-base jul/21, será reajustada pelos índices definidos no leilão até a data de início do suprimento do contrato; 14 – Estimativa interna: Data-base de mar/18, ajustada pelos índices definidos no Leilão até o final de fev/22; 15 - Estimativa interna: Data-base de abr/19, ajustada pelos índices definidos no Leilão até o final de fev/22; 16 – Data base mar/22; 17 - Consumo de gás assumindo 100% de despacho.

Usinas à carvão

Duas usinas termelétricas em operação totalizando 725 MW de capacidade instalada

Pecém II

Itaqui



Capacidade (MW)	365
Energia comercializada no leilão (MWm)	277
Garantia Física (MWm)	299
Receita Fixa ¹ (R\$ MM/ano)	454
Receita Variável ² (R\$/MWh) – CVU	574
Índices para reajuste do CVU	FX BRL/USD & CIF ARA (API #2) e IPCA
Vigência PPA	Jan/2013 – Dez/2027
Participação Eneva	100%
Localização (estado)	Ceará
Subsistema	Nordeste

Capacidade (MW)	360
Energia comercializada no leilão (MWm)	315
Garantia Física (MWm)	341
Receita Fixa ¹ (R\$ MM/ano)	506
Receita Variável ² (R\$/MWh) – CVU	566
Índices para reajuste do CVU	FX BRL/USD & CIF ARA (API #2) e IPCA
Vigência PPA	Jan/2012 – Dez/2026
Participação Eneva	100%
Localização (estado)	Maranhão
Subsistema	Norte



Notas: 1 - Fonte: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) – Data-base novembro de 2021; 2- Fonte: CCEE – Data-base abr/22.