



# Apresentação Corporativa

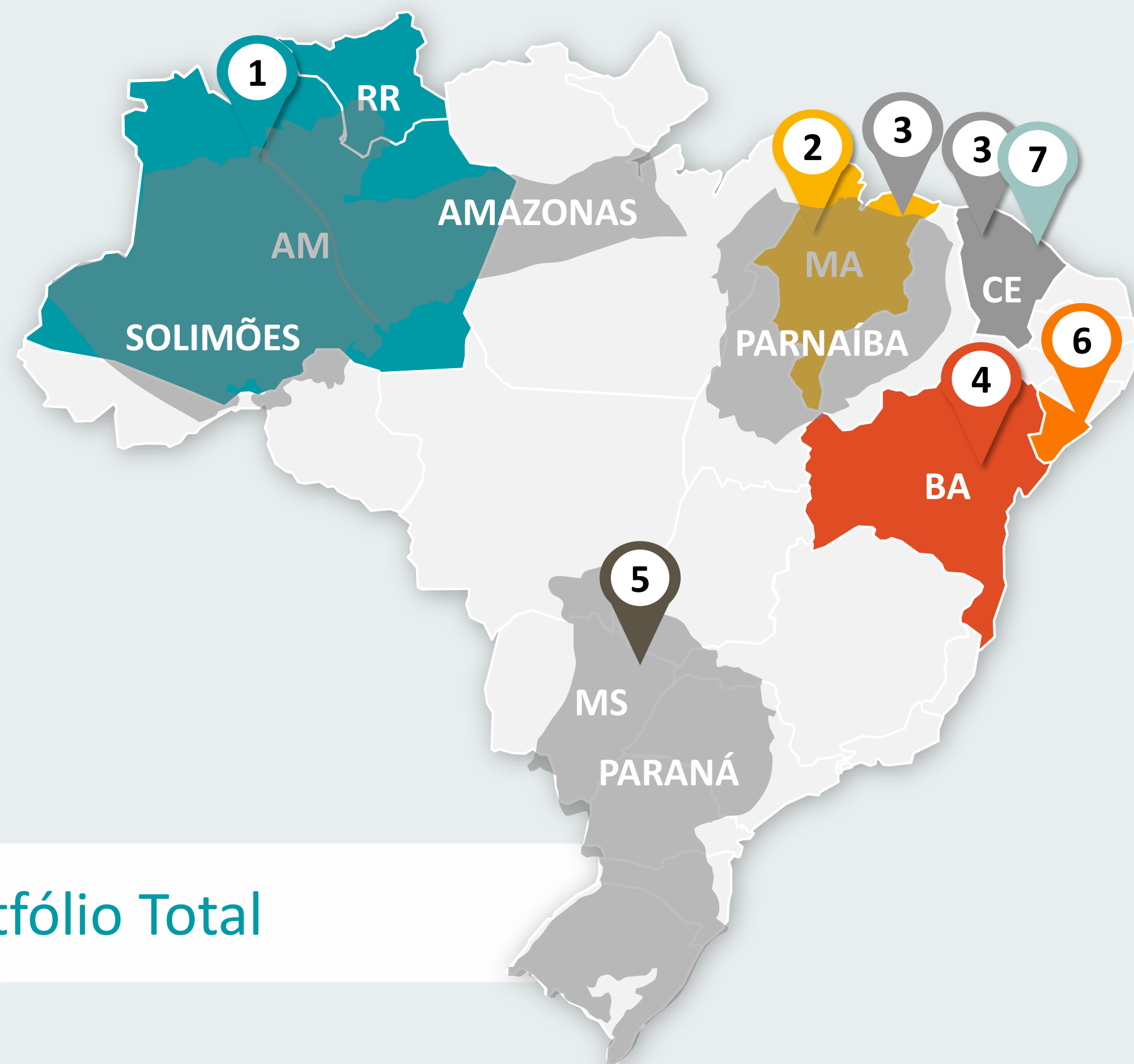
Dezembro, 2022



# Eneva: Visão Geral



# Empresa integrada de energia trazendo soluções diversificadas para o Brasil



## Portfólio Total

**6,3 GW**

Capacidade de Geração de Energia<sup>(1)</sup>

**5,9 GW**

Pipeline de projetos<sup>(2)</sup>

### 1 Complexo Azulão (Gás natural, condensado e óleo)

#### Geração de energia

**141MW**

Capacidade Instalada em Operação

**950MW**

Capacidade Instalada a ser Construída

#### E&P

**14,8 bcm**

Reservas de Gás (2P)

**5,4 bcm**

Recursos Contingentes de Gás (2C)

**4,7 MM bbl**

Reservas de Condensado (2P)

**4,0 MM bbl**

Recursos Contingentes de Condensado(2C)

**7,0 MM bbl**

Recursos Contingentes de Óleo (2C)

### 2 Complexo Parnaíba (Gás natural)

#### Geração de energia

**1,4GW**

Capacidade Instalada em Operação

**0,5GW**

Capacidade Instalada a ser Construída

#### E&P

**29,5 bcm**

Reservas de Gás (2P)

**2,1 bcm**

Recursos Contingentes de Gás (2C)

#### Comercialização de Gás

**600.000 m<sup>3</sup>/day**

capacidade de liquefação a ser construída no Complexo

**Contratos** de longo prazo **de venda de GNL** celebrados

### 3 Itaqui-Pecém II (Carvão)

Phase-out a ser realizado até

**0,7GW**

Capacidade Instalada em Operação

**2040**

### 4 Complexo Futura (Solar)

**0,7GW**

Capacidade Instalada a ser Construída

**2,3GW**

Pipeline

### 5 Bacia do Paraná (Bacia Onshore)

**11.544 km<sup>2</sup>**

Área exploratória sob concessão

### 6 Celse (GNL)

**R\$10bn**

EV da Transação

**1,6GW**

Capacidade Instalada em Operação

**3,2GW**

Pipeline

### 7 CGTF (Gás natural)

**R\$431mm**

EV da Transação

**327 MW**











Capacidade Instalada

**0,4GW**

Pipeline

Notas: (1) Inclui a UTE Parnaíba V e VI, UTE Azulão I e UTE Azulão II e a planta fotovoltaica Futura 1, atualmente em construção, e também UTE Sergipe I de 1,6GW e UTE CGTF de 0,3GW (Termofortaleza). (2) Eneva: Considera Futura 2 e 3, 3,2GW de Celse e 0,4GW de Termofortaleza.

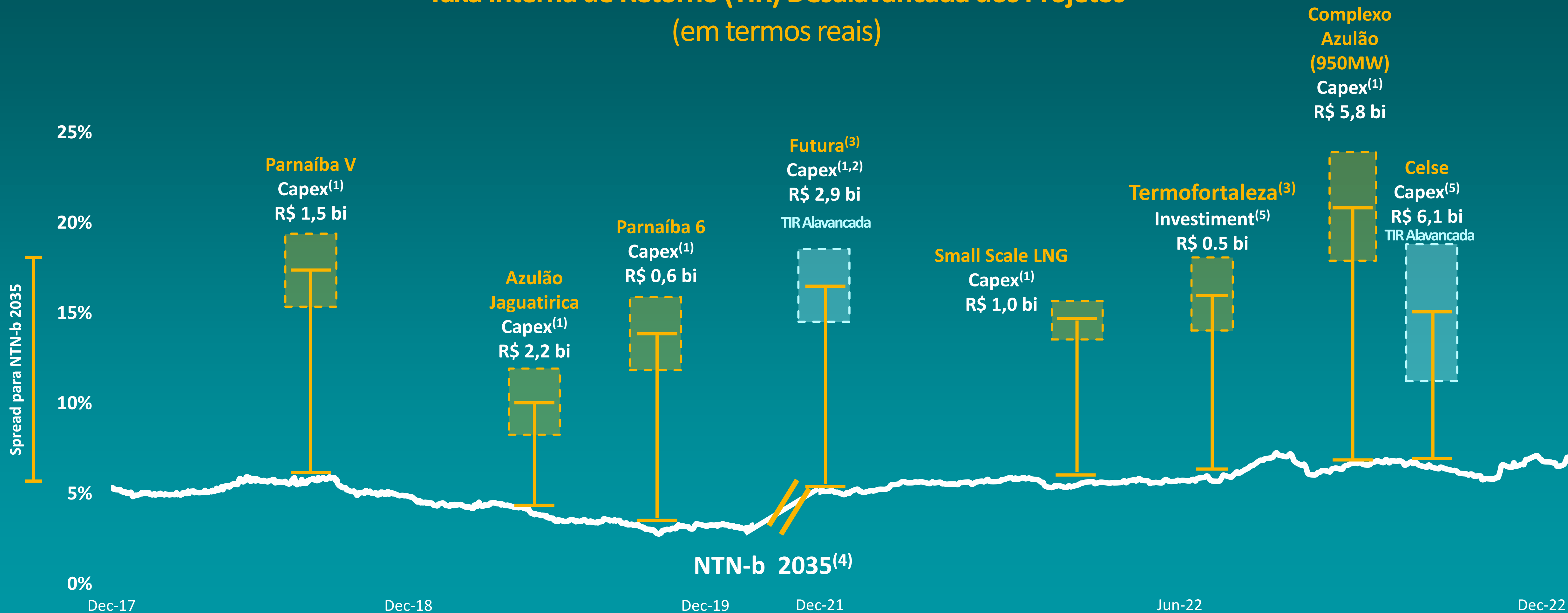
# Eneva possui um *track record* de crescimento e de entregas acima das expectativas

	De onde viemos... (2017)	E aonde chegamos (2021)	
 Valor de Mercado	R\$4,4bn Dezembro 2017	R\$17,9bn Dezembro 2021	+309%
 Capacidade Instalada	2,2GW	3,7GW <sup>(1)</sup>	+76%
 Reservas de Gás e Condensado (2P)	18,8bcm	44,3bcm <sup>(2)</sup> 4,7 MM bbl Líquidos	+136%
 Recursos de Gás, Óleo e Condensado (2C)	—	7,5 bcm Gás 11,9 MM bbl Líquidos	
 EBITDA ajustado & Margem <sup>(3)</sup>	R\$1,4bn <sup>(4)</sup> 39,3%	R\$2,2bn 42,2%	+52%
 Custo da Dívida	IPCA + 9,0%	IPCA + 3,8%	(518bps)
 ROE	1,5%	17,3%	+15,8 p.p.
 CAPEX investido		R\$5,3bn (2017-2021)	
 EPS	R\$ 0,46	R\$ 0,92	+100%
 ENEV3 - ADTV	R\$ 3,7mm/day	R\$ 82,0mm/day	+2.143%

Notas: (1) Inclui as UTEs Parnaíba V e VI, UTE Azulão I e UFV Futura 1, em construção; (2) Relatórios Gaffney Cline & Associates de 31/12/2021 para a Bacia do Parnaíba e Relatórios de 30/04/2022 para a Bacia do Amazonas; (3) Calculado de acordo com a Instrução CVM 527/12 e Nota Explicativa que a acompanha. (4) Considera resultado pro-forma com PECÉM II em 100%.

# Alocação de capital bem-sucedida nos últimos 5 anos...

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

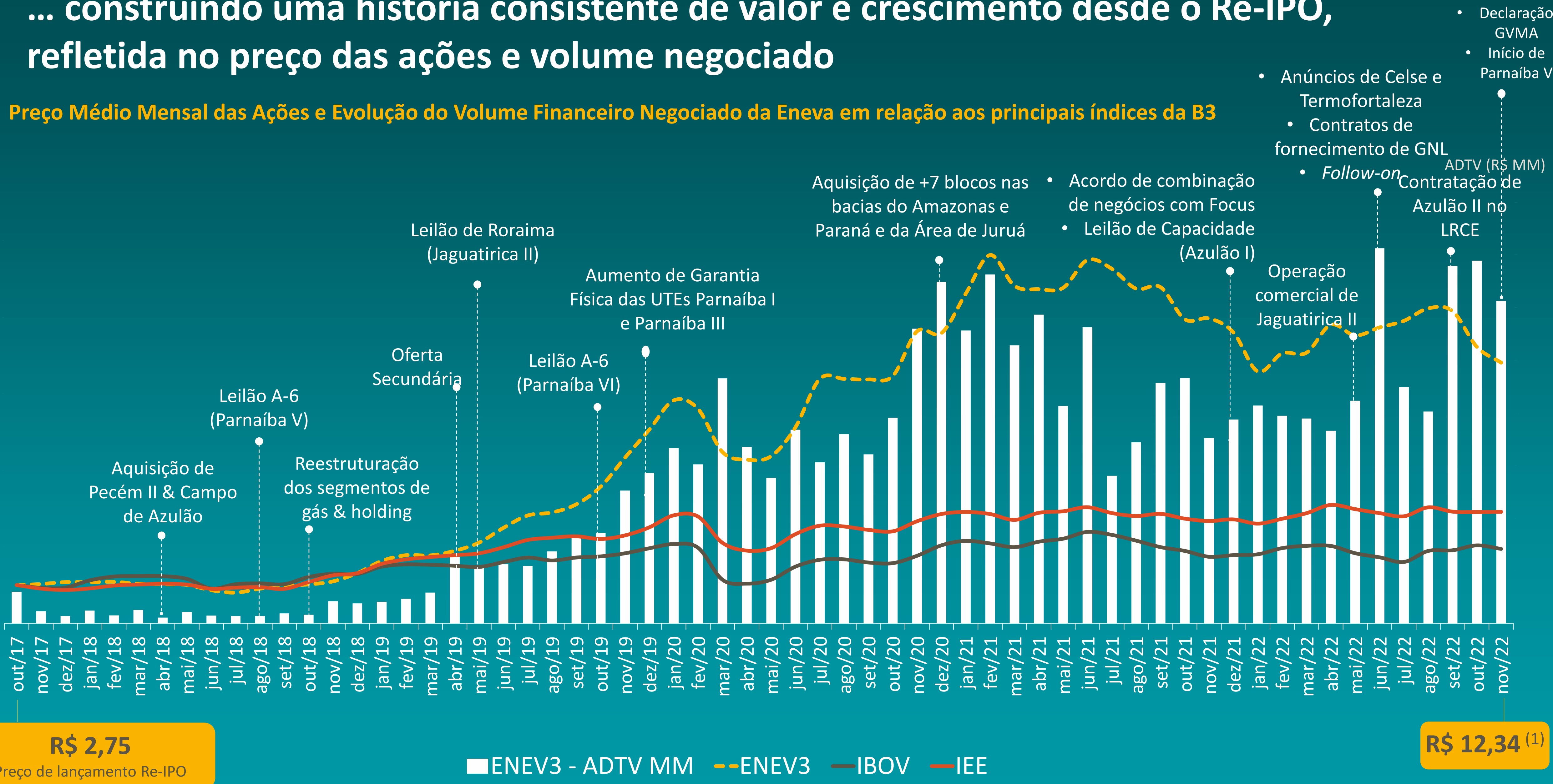


Notas: (1) Capex Estimado; (2) Capex da Usina Fotovoltaica Futura 1; (3) Inclui Futura 1 e Trading; e (4) Título do Tesouro Nacional; (5) Valor de aquisição do projeto alavancado; (6) Valor de aquisição do projeto desalavancado



# ... construindo uma história consistente de valor e crescimento desde o Re-IPO, refletida no preço das ações e volume negociado

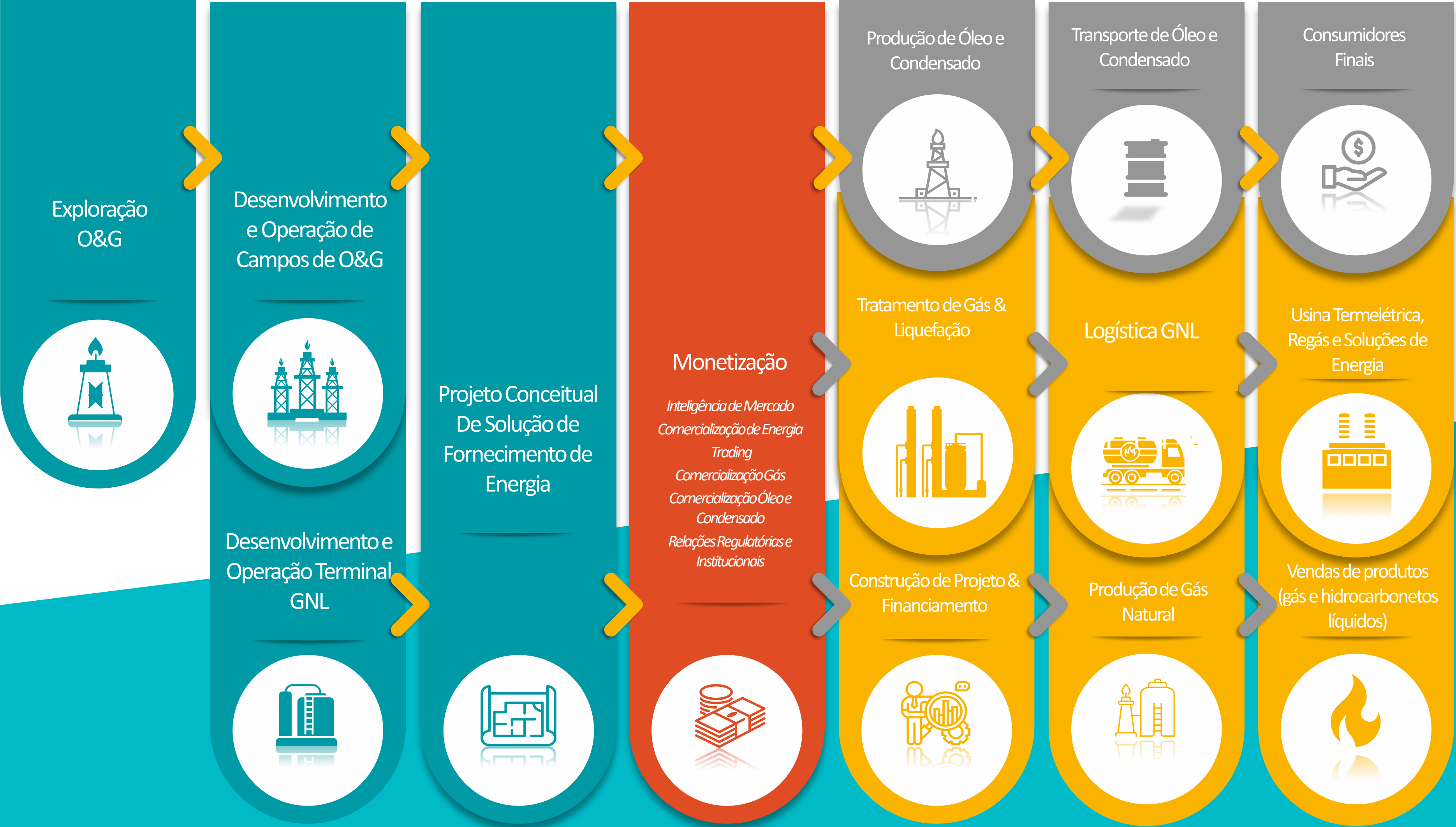
Preço Médio Mensal das Ações e Evolução do Volume Financeiro Negociado da Eneva em relação aos principais índices da B3



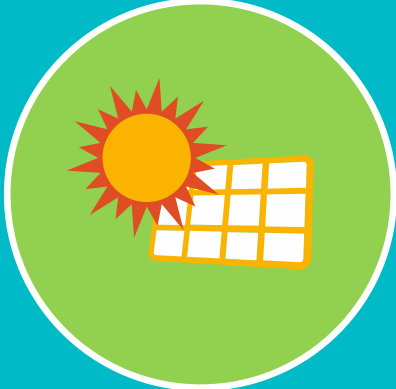
Nota: (1) Cotação das ações em 30 de novembro de 2022.

# E um universo de possibilidades pela frente

Nossa estratégia diferenciada é baseada em um conjunto único de competências essenciais para gerar valor para o cliente, possibilitando a entrada em novos mercados



Renováveis



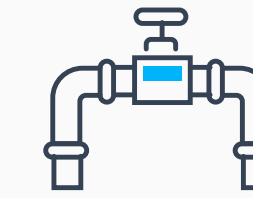
# Nossa Estratégia de Crescimento



**Estender ciclo de vida dos ativos atuais e replicar R2W em outras geografias**



**Maximizar reservas e desenvolver soluções integradas na Região Norte**



**Desenvolver infraestrutura de Hubs de Gás**



**Comercializar recursos energéticos e desenvolver novos modelos de negócios**



**Desenvolver portfólio renovável e promover tecnologias de baixo carbono**



**Construir uma organização ágil e adequada aos desafios**

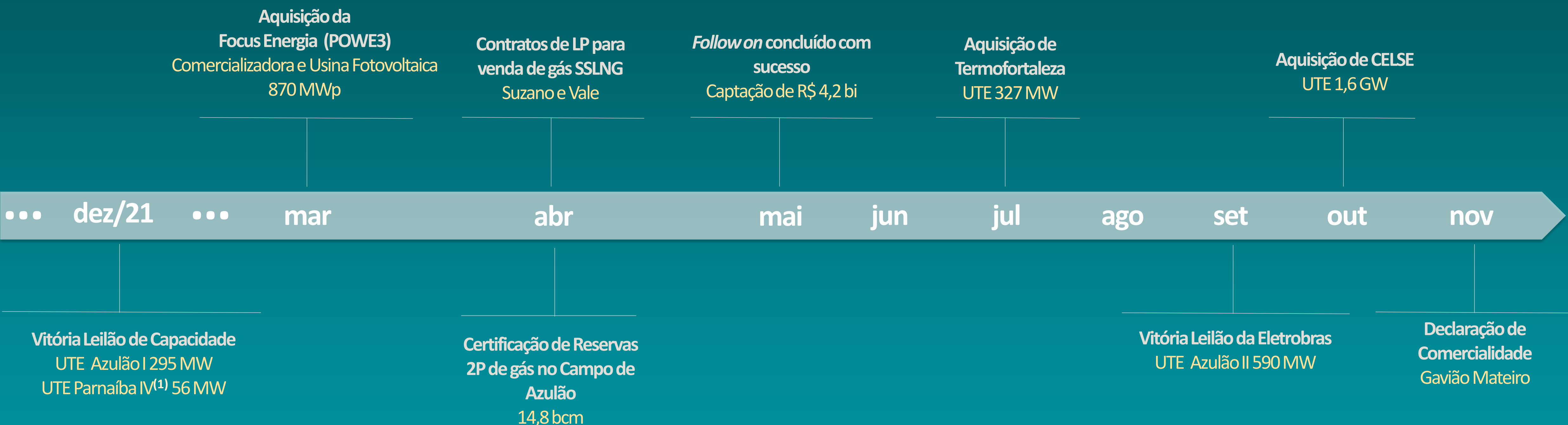




# Realizações 2022



# Ano de 2022 marcado por sucesso em fusões e aquisições, aumento de reservas, aumento de capital e vitória no leilão de capacidade



✓ **Entrada em operação comercial da UTE Jaguatirica II no 1S22**

✓ **Entrega de mais 2 projetos no 4T22 (UTE Parnaíba V e Usina Fotovoltaica Futura 1)**



# Follow-on realizado em junho levantou R\$ 4,2 bilhões, ancorado por acionistas-chave

300 milhões de ações emitidas ao preço de R\$ 14,00/ação

5,4x

*Oversubscription* oferta adicional  
(65% *take-up* prioritário)

Aquisição da  
**CELSE**

Destinação de recursos

## Alocação de Ações - Demanda do Mercado

### Por região

70% Nacional 30% Estrangeiros



### Por tipo de investidor

53%  
Long-only

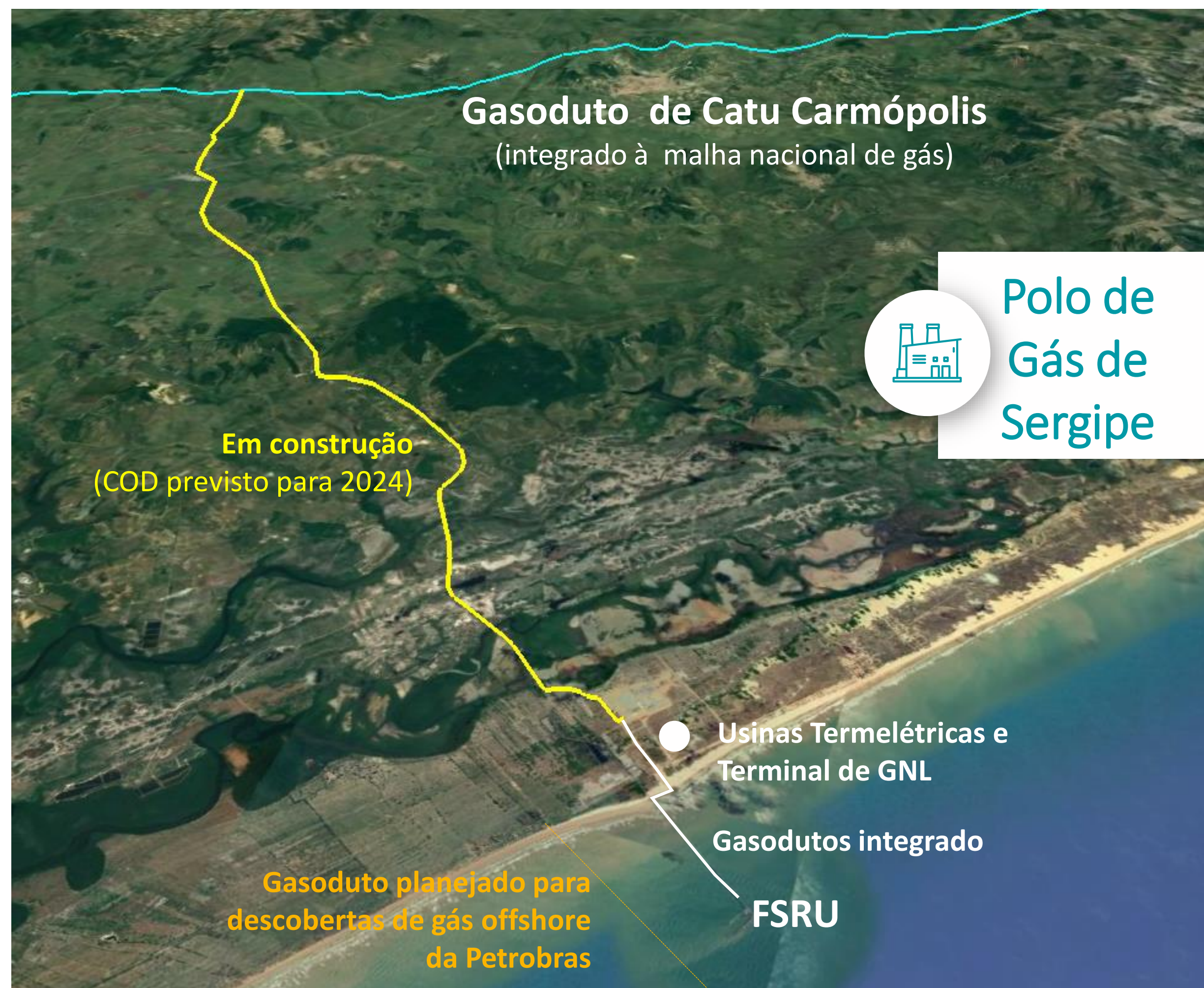


47%  
Hedge Funds





# A aquisição da Celse e sua infraestrutura única e estrategicamente posicionada e acelera a implementação de um hub de gás interligado à rede nacional de gasodutos



## Visão Geral do Ativo

- 1,6 GW CCGT em operação desde Mar-2020 -> Integralmente contratada até Dez-44
- FSRU com capacidade de regaseificação de 21MMm<sup>3</sup>/, exclusivamente e totalmente contratado até Dez-44.
- Contrato de fornecimento de GNL de 25 anos com a Ocean LNG
- Conexão à malha nacional de gasodutos em construção

## Oportunidades

- Projetos de expansão da geração de energia: 3,2 GW licenciados e prontos para leilões
- FSRU com capacidade ociosa de 15MM m<sup>3</sup>/d pode ser usada para monetizar projetos de expansão e a comercialização de gás
- Gasoduto planejado ligando as descobertas offshore do SEAL da Petrobras à costa: COD planejado para 2027

**R\$2,0 bi**  
Receita Fixa Anual  
(data base: Nov-22)

**R\$4,0 bi**  
Receita Bruta  
(2021)

**R\$1,4 bi**  
EBITDA<sup>(1)</sup>  
(2021)



# Aquisição da Termofortaleza impulsiona estratégia da Eneva em geração térmica

## Visão Geral da Companhia

- ✓ Em operação desde 2003, a Termofortaleza é uma usina termelétrica a gás natural de ciclo combinado com 327 MW de capacidade instalada
- ✓ Usina originada do Programa Prioritário Termoelétrico (PPT) com *upsides* significativos, como potencial de 369MW em projetos
- ✓ PPA de 2 anos com *offtaker* com credibilidade (Coelce/Enel) e Contrato de Fornecimento de Gás a preço fixo com a Petrobras
- ✓ Parte da infraestrutura do Complexo Industrial e Portuário do Pecém, a térmica tem acesso à costa e portos e infraestrutura de transmissão
- ✓ Ativo pronto para participar de futuros leilões de usinas existentes

**R\$1,7bi**  
Receita Líquida (2021)

**R\$580mm**  
EBITDA (2021)

**2 Anos de Receitas**  
Previsíveis

**Pronto para os próximos**  
leilões

## Destaques do Ativo

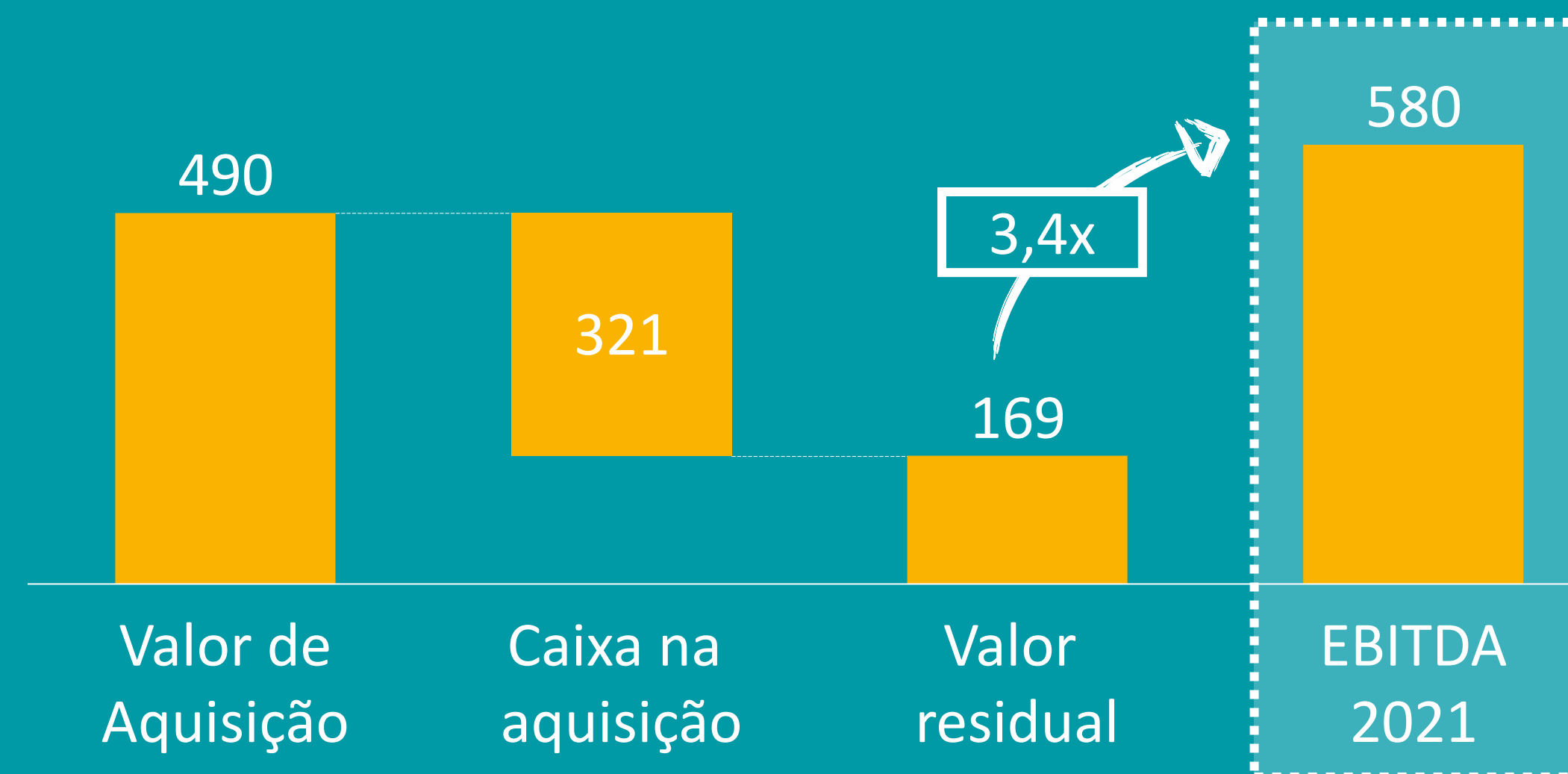


**327 MW**  
Capacidade Instalada



**369 MW**  
Pipeline de projetos

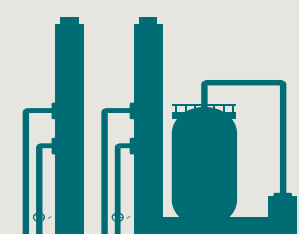
- EBITDA 2021 foi aproximadamente 3,4x o valor pago líquido pelo ativo, que ainda tem mais 1,3 anos de contrato





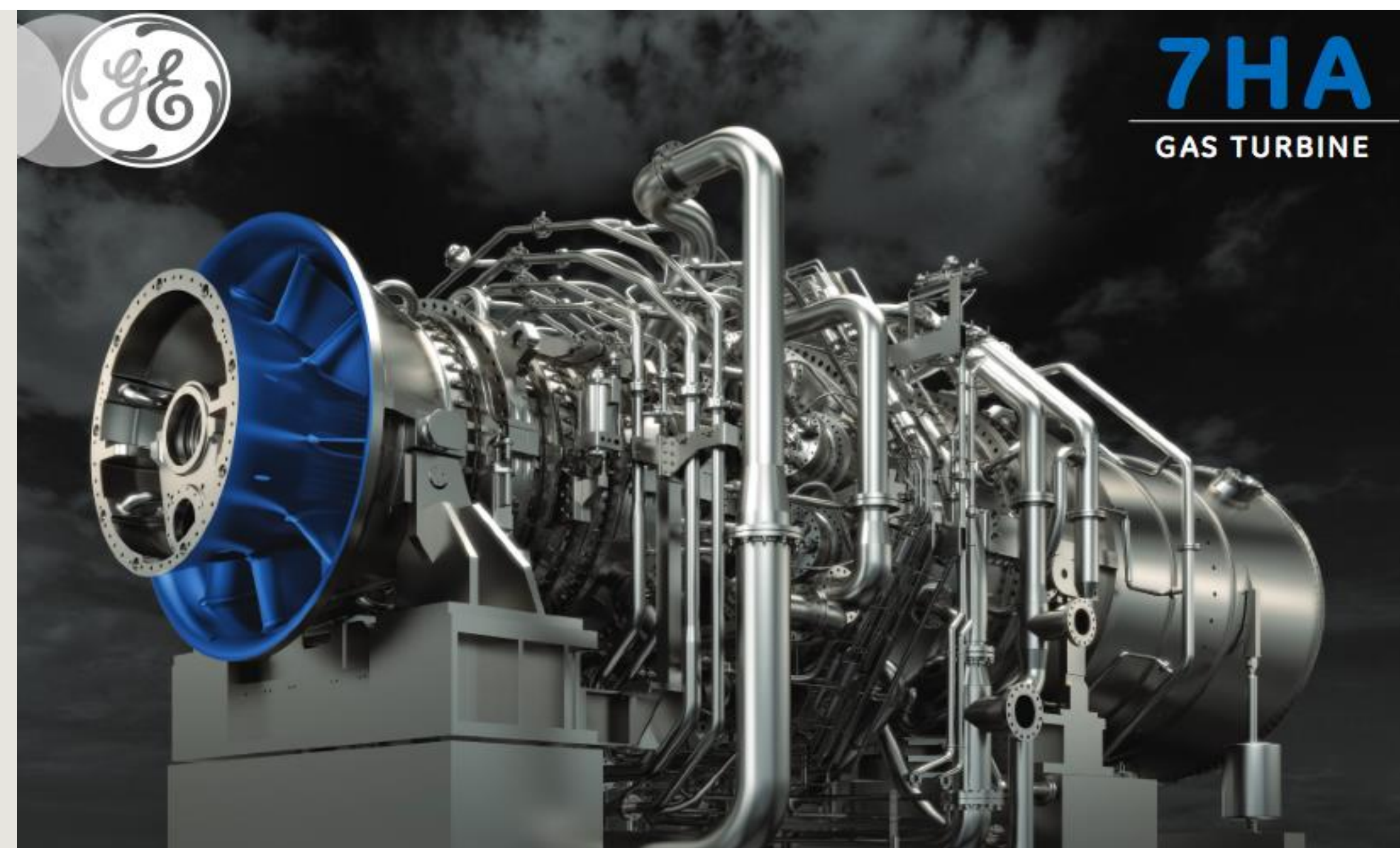
# Vitória do Leilão de set/22 com projeto UTE Azulão II adiciona 590MW de capacidade instalada ao portfólio da Eneva

Volume comercializado foi definido considerando a melhor combinação entre risco e retorno dados o preço-teto definido e expectativa de competição do Leilão



## UTE Azulão II (590 MW)

QL vendido	520,8 MW
ICB	444/MWh
Receita Fixa Anual	R\$ 1.922 MM/ano <sup>(1)</sup>
PPA	15 anos a partir de 31/dez/2026
CVU	R\$ 150/MWh <sup>(1)</sup>
Ponto de conexão	Subestação Silves, AM



Ciclo combinado, com turbinas GE 7HA.02: Dentre as maiores eficiências de conversão no mercado global de energia<sup>(2)</sup>  
A tecnologia da turbina 7HA.02 foi concebida para uma montagem modular: Redução do tempo de instalação das máquinas

Notas: (1) Data-base: maio de 2022, reajuste por IPCA em novembro de cada ano;

(2) – Fonte: <https://www.ge.com/news/press-releases/ges-ha-gas-turbine-delivers-second-world-record-efficiency#:~:text=NAGOYA%2C%20JAPAN%20%2D%20March%2027%2C,achieving%2063.08%20percent%20gross%20efficiency>.



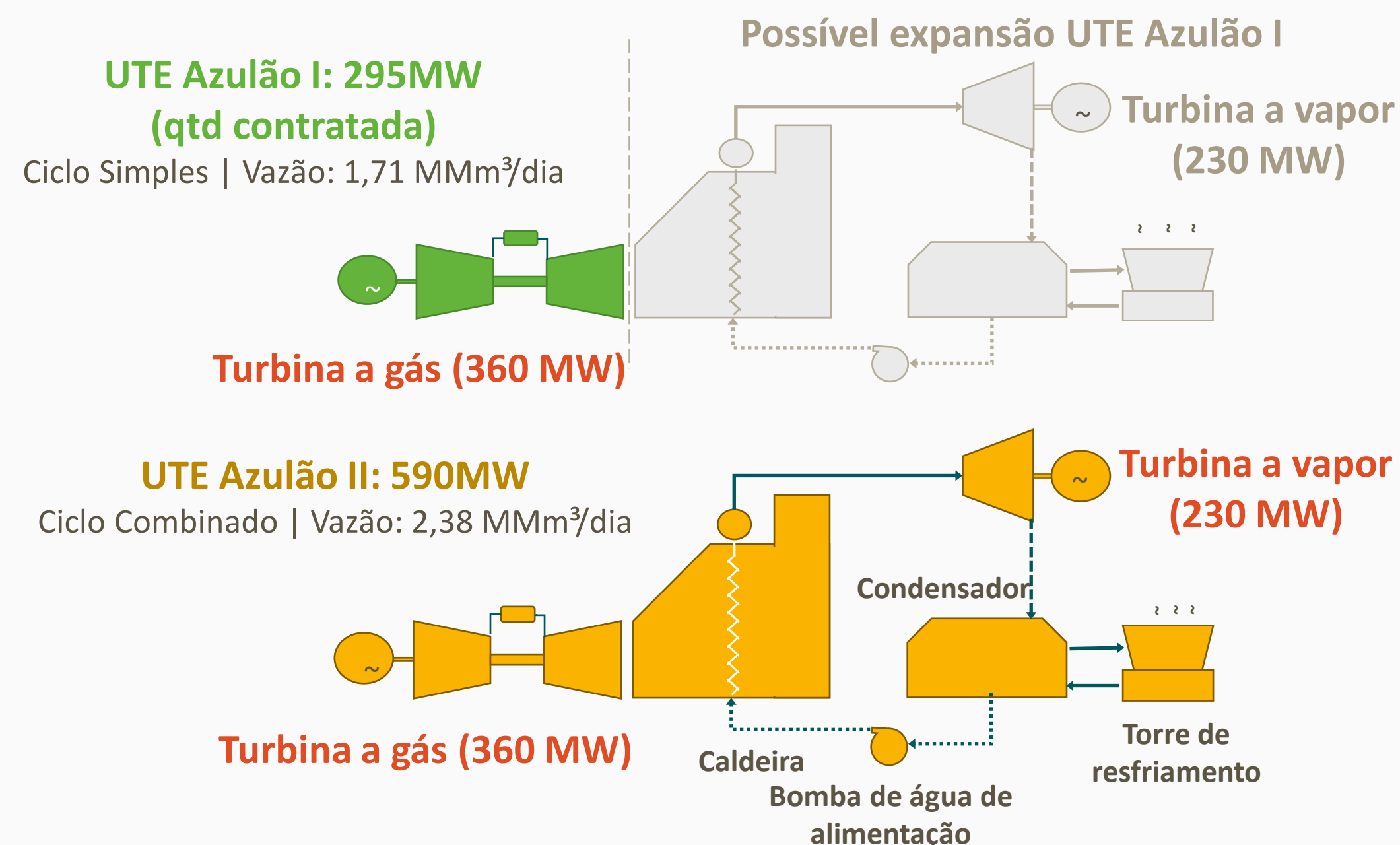
# Com contratação de 950 MW de Azulão I e II, Eneva replica com sucesso o modelo R2W do Parnaíba no Complexo Azulão, garantindo fluxo de receita firme pelos próximos 15 anos

- UTEs **Azulão I e II serão implantadas em conjunto em um único site**, garantindo economias de escala na execução do capex
  - Conclusão das obras do ciclo simples de Azulão I e II prevista para 2025 e do combinado de Azulão II para 2026
- Gestão do despacho de Azulão I permite **gerenciamento de vazão e monetização oportunística do uso do gás** com possibilidade de redeclaração do CVU

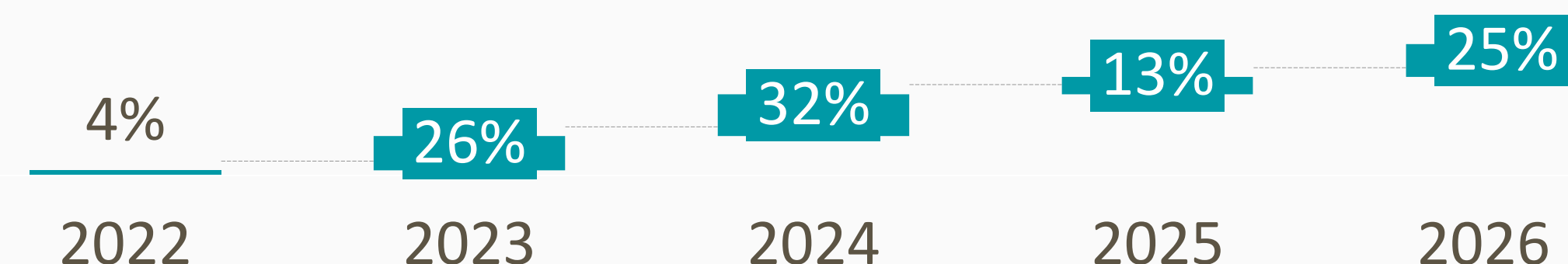
## Upsides do Complexo

- ✓ Opcionalidade de **monetização de reservas adicionais** com gestão ativa do despacho de **Azulão I**
- ✓ Aumento de capacidade de geração da TG de Azulão I de **295MW para 360MW**
- ✓ Possibilidade de **fechamento de ciclo** de Azulão I, elevando capacidade total do Complexo para **1,2GW**

## Complexo do Azulão (950 MW)



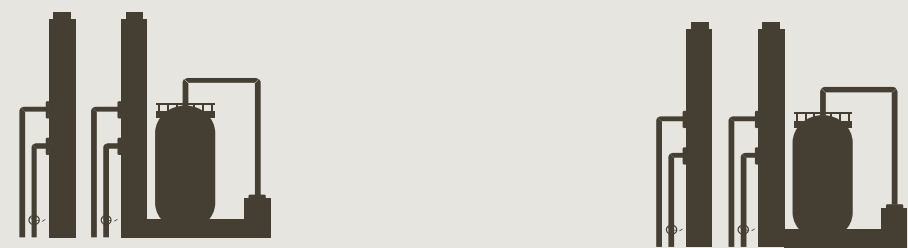
CAPEX total estimado Azulão I e II: **R\$5,8 bi** <sup>(1) (2)</sup>





# Contratos de fornecimento de gás com importantes clientes industriais no Maranhão, desenvolvendo mercado de GNL no interior do país

Serão construídas 2 plantas de liquefação de GNL  
(small scale)



Capacidade total de 600k m<sup>3</sup>/dia

R\$ 980 MM  
Capex<sup>(1)</sup>

1S24

Fornecimento comercial<sup>(2)</sup>

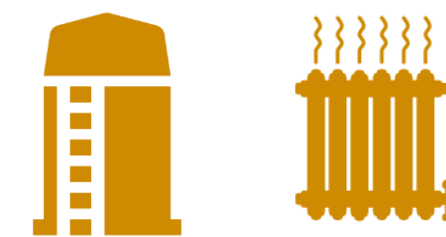
Contratos de Longo Prazo

Com Vale e Suzano

+ Logística de GNL para instalações industriais de clientes no Maranhão



+ A Eneva também possui *know-how* para oferecer serviços de Regas e Tanking



- Âncora de monetização firme para reservas de gás da Bacia do Parnaíba
- Atendimento a regiões não atendidas pela malha de gasodutos (off-grid)
- Substituição do combustível utilizado no processo de produção industrial

Óleo → GNL

- Desenvolvimento de infraestruturas logísticas para transporte de GNL
- Desenvolvimento de mercados de carbono pode acelerar projetos de conversão de combustível



# A Companhia ingressou no segmento de renováveis com a aquisição de um projeto solar, que está em fase final de implantação e entrará em operação no 4T22



## Futura 1

Primeiro ativo renovável da Eneva



870 MWp

231 MWmédios <sup>(1)</sup>



79%

Contratados no longo prazo  
2023 – 2042<sup>(2)</sup>



95%

Do total de capex  
estimado de R\$ 3,0 bi  
contabilizados até o 3T22





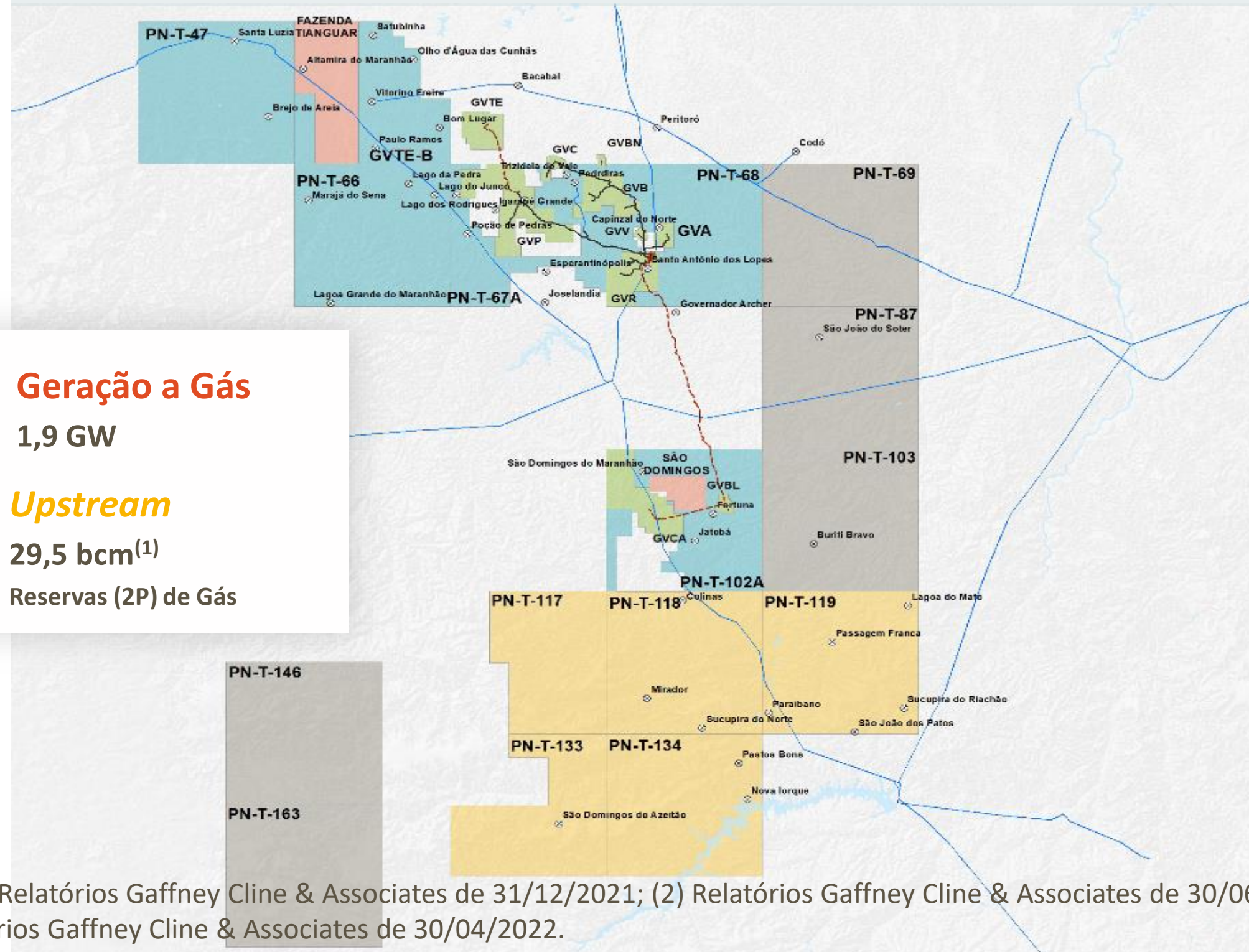
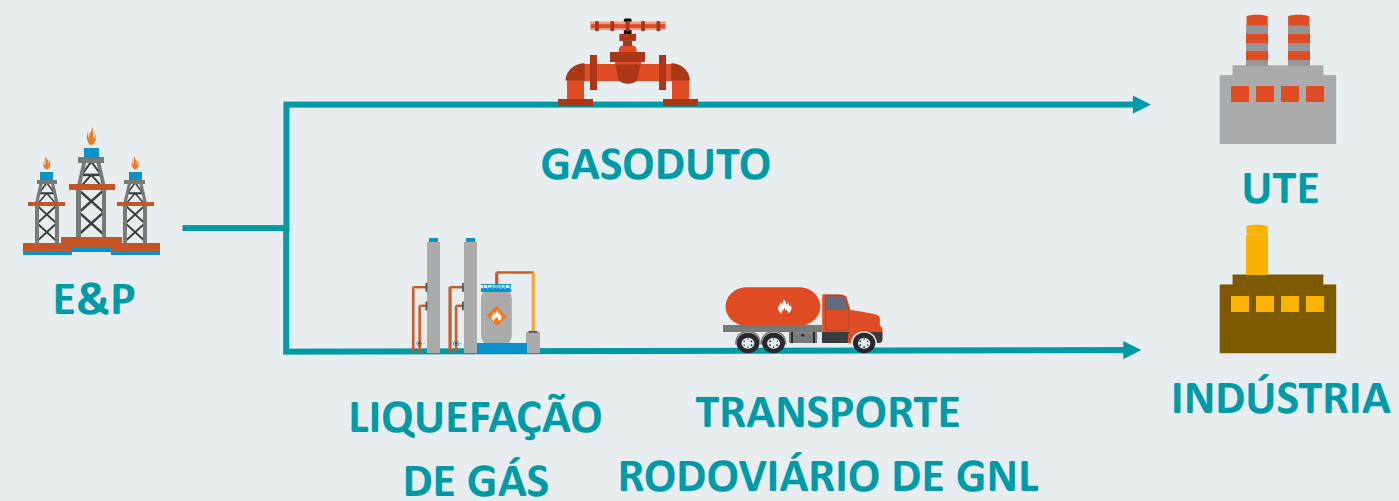
# Portfólio Atual e Oportunidades de Crescimento



# O modelo exclusivo *Reservoir-to-Wire* (R2W) da Eneva integra de forma efetiva as atividades de E&P de gás natural *onshore* e a geração de energia

## R2W Parnaíba

UTES localizadas próximas às unidades de produção do gás natural, conectadas por gasodutos próprios

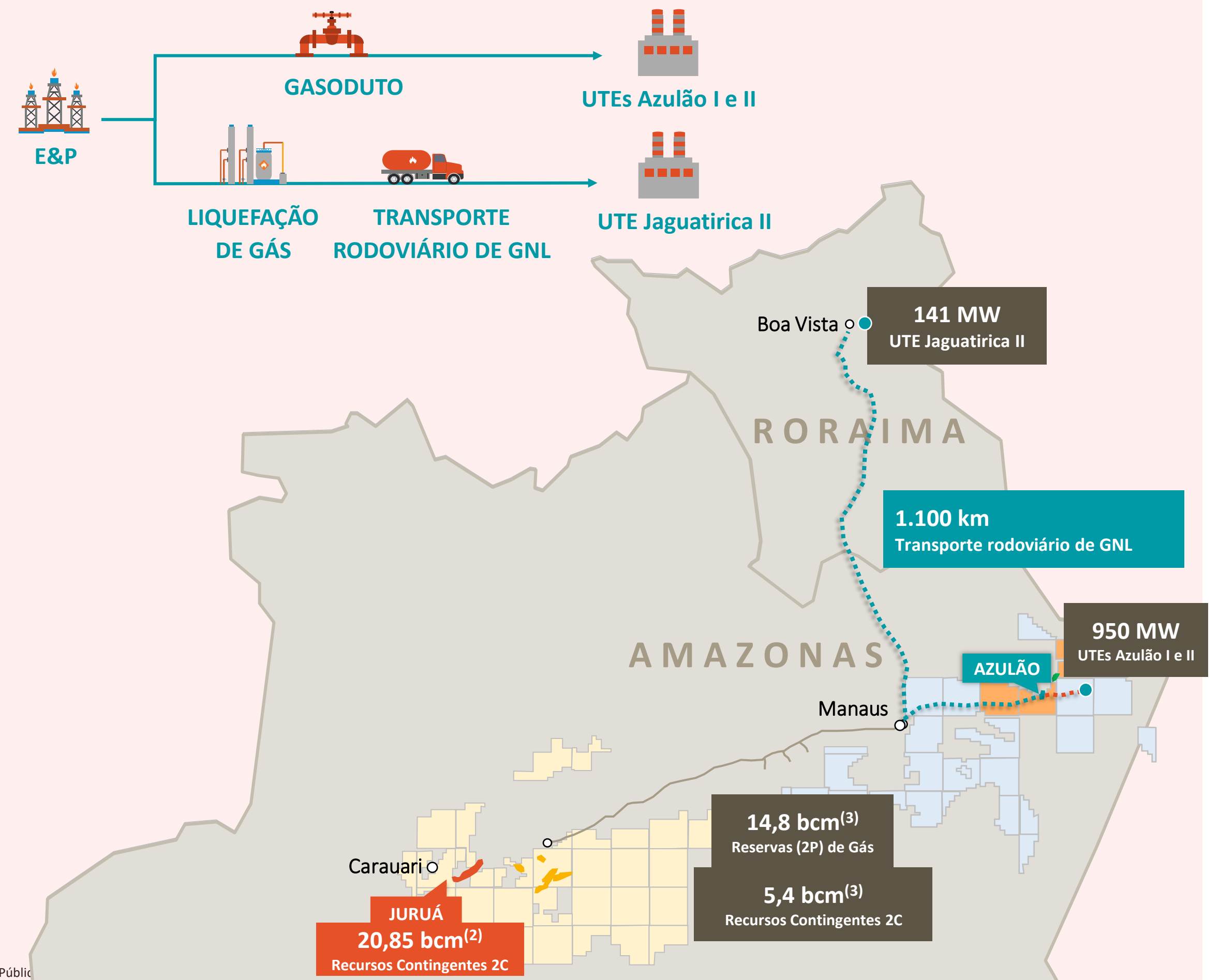


**Geração a Gás**  
1,9 GW

**Upstream**  
29,5 bcm<sup>(1)</sup>  
Reservas (2P) de Gás

## R2W Amazonas e Roraima

- Complexo Azulão: UTEs localizadas próximas às unidades de produção do gás natural, conectadas por gasodutos próprios
- Sistema Azulão-Jaguarica: O gás produzido é liquefeito e transportado por estrada até a UTE



Notas: (1) Relatórios Gaffney Cline & Associates de 31/12/2021; (2) Relatórios Gaffney Cline & Associates de 30/06/2021; (3) Relatórios Gaffney Cline & Associates de 30/04/2022.



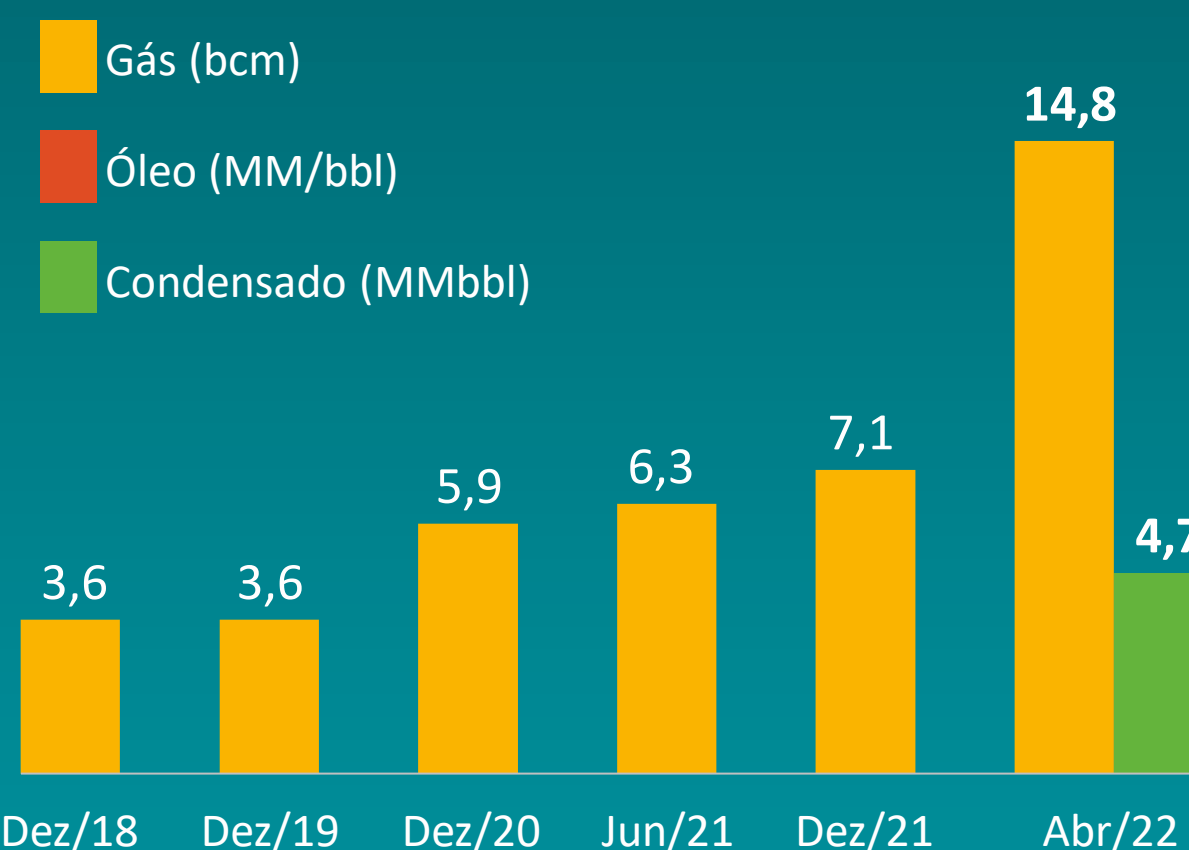
# Bacia do Amazonas



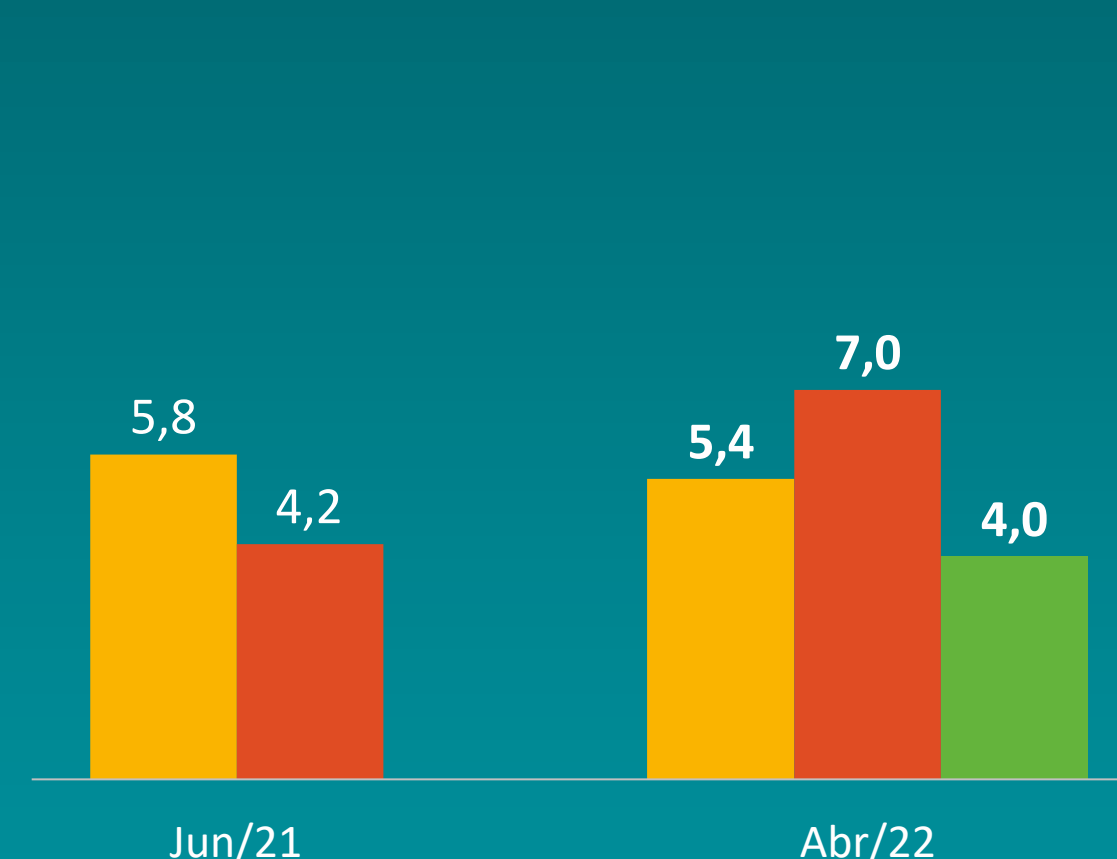
Em menos de 5 anos, Eneva quadruplica reservas de gás de Azulão, aumenta significativamente recursos e viabiliza contratação de mais de 1GW na região, replicando com sucessos modelo R2W do Parnaíba

Campanha exploratória em andamento: descobertas em avaliação e múltiplos prospectos exploratórios a serem perfurados

## Evolução das Reservas 2P<sup>(1)</sup>



## Evolução dos Recursos 2P<sup>(1)</sup>



## Oportunidades



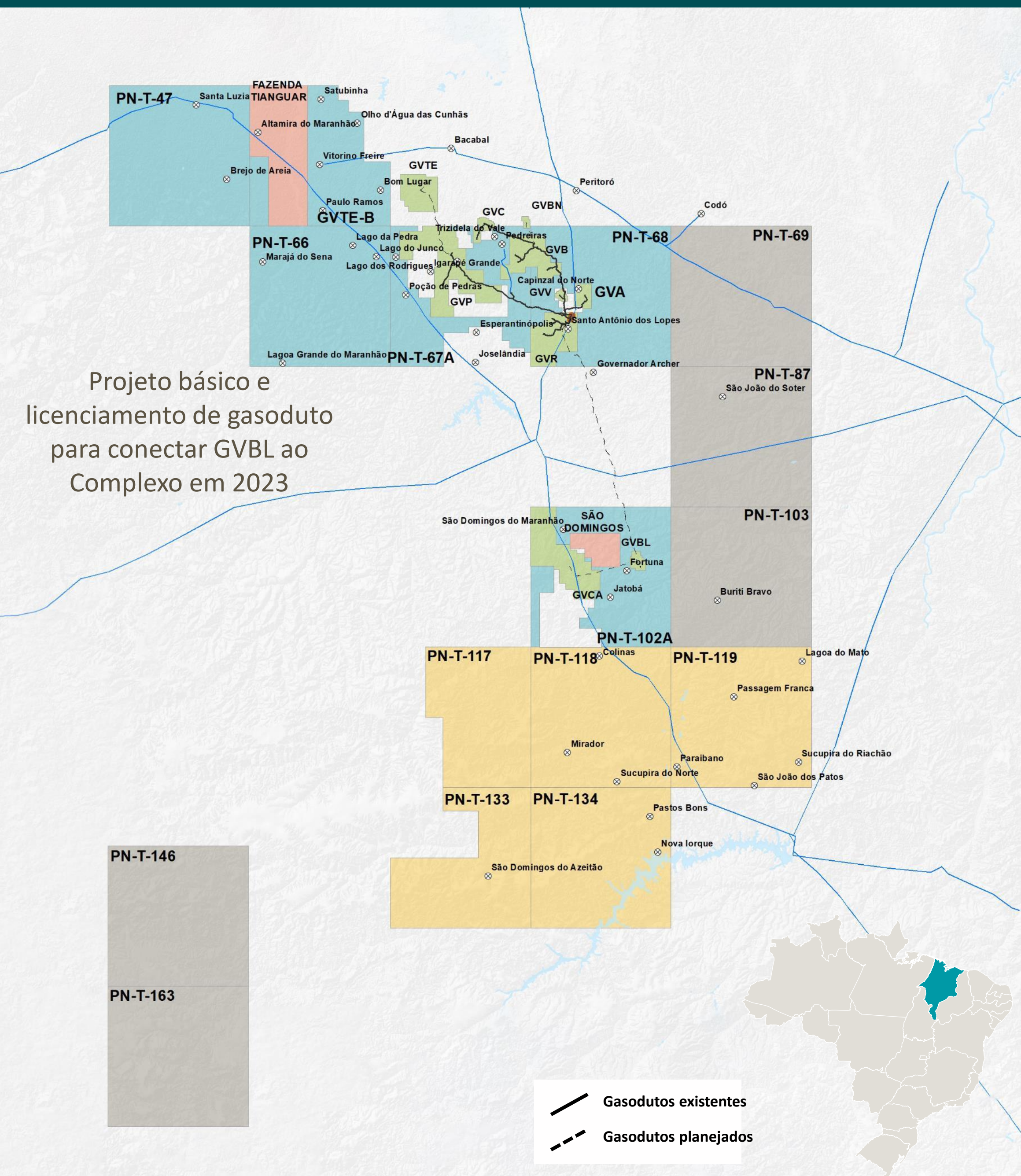
Até 1-GW de capacidade de expansão com preços de energia até R\$ 445 MWh

Grande área de exploração com prospectos definidos e potencial para produzir óleo, gás e condensado

Monetização de recursos adicionais de gás através de R2W e SSLNG

Nota: (1) Relatórios Gaffney Cline & Associates de 30/04/2022.

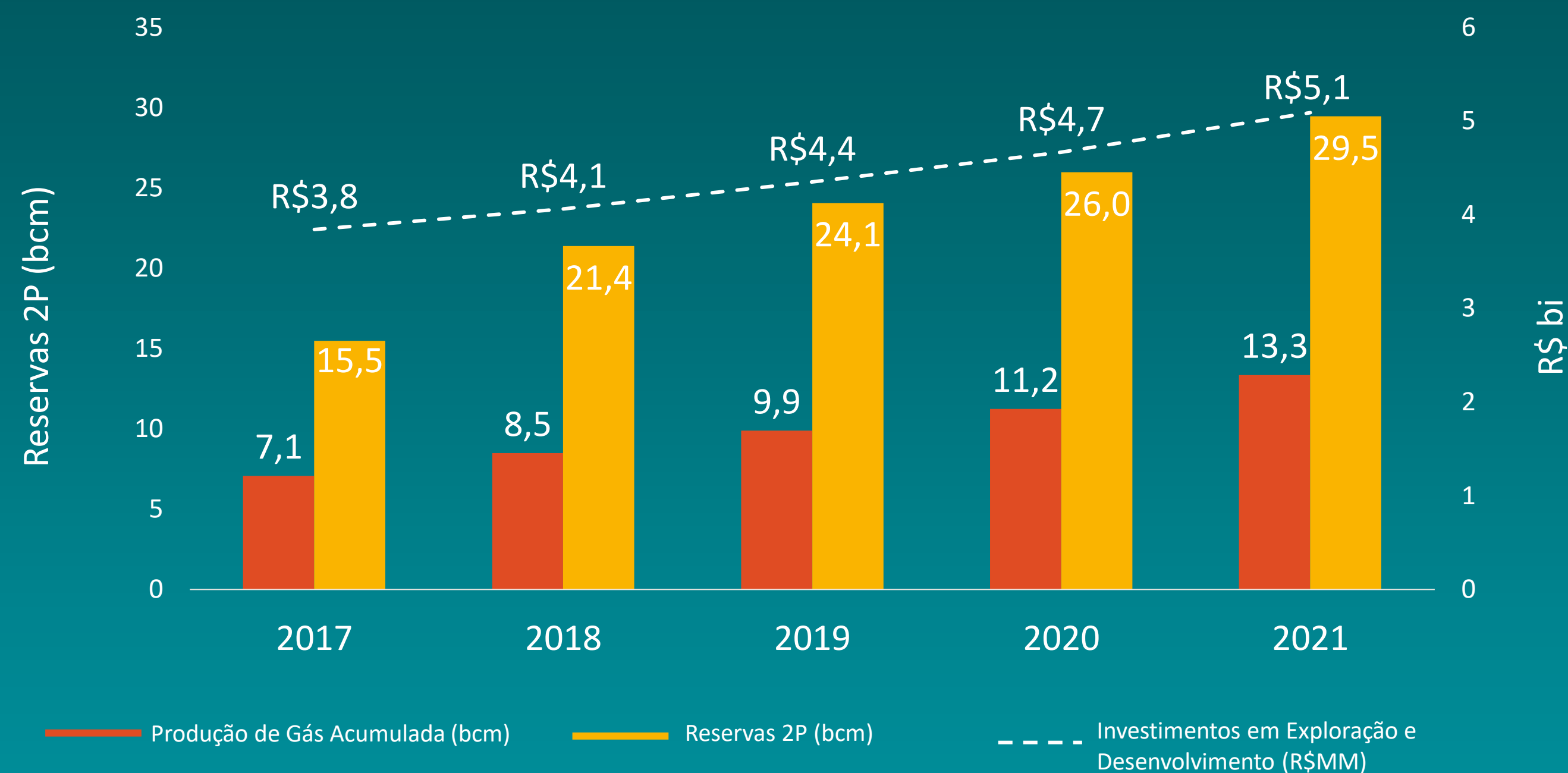




## Bacia do Parnaíba

Histórico de exploração: índice de reposição de reservas de 226% em 5 anos  
 Vasta área em exploração em contínua campanha exploratória

### Evolução das Reservas e Investimentos Associados



## Oportunidades

- Recontratação das UTEs Parnaíba I e III nos próximos leilões de energia
- Substituição do diesel: Contratos de fornecimento de gás a clientes industriais
- De-risk do potencial do gás não convencional

Notas: (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.



Eneva terá 4 clusters de gás, com acesso estratégico ao gás em diferentes mercados

### Cluster Amazonas/Solimões



- Acesso à molécula nas Bacias do Amazonas e Solimões
- 1,0 GW já contratados: (Jaguatirica II, Azulão I e II)
- Recursos de gás superam obrigações contratuais - Potencial de expansão da capacidade

### Cluster Parnaíba



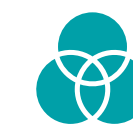
- Acesso à molécula na Bacia do Parnaíba
- 1,9 MW em projetos já monetizados
- Potencial exploratório pode viabilizar novos projetos e renovação dos contratos dos ativos em operação
- Contratos de fornecimento de GNL de longo prazo celebrados com Vale e Suzano: capacidade de liquefação de 600 mil m<sup>3</sup>/dia a ser construída

### Cluster CGTF/Pecém



- Acesso à infraestrutura de gás em Pecém
- 327MW de capacidade operacional contratada até 2023 e *pipeline* de projetos de 369MW

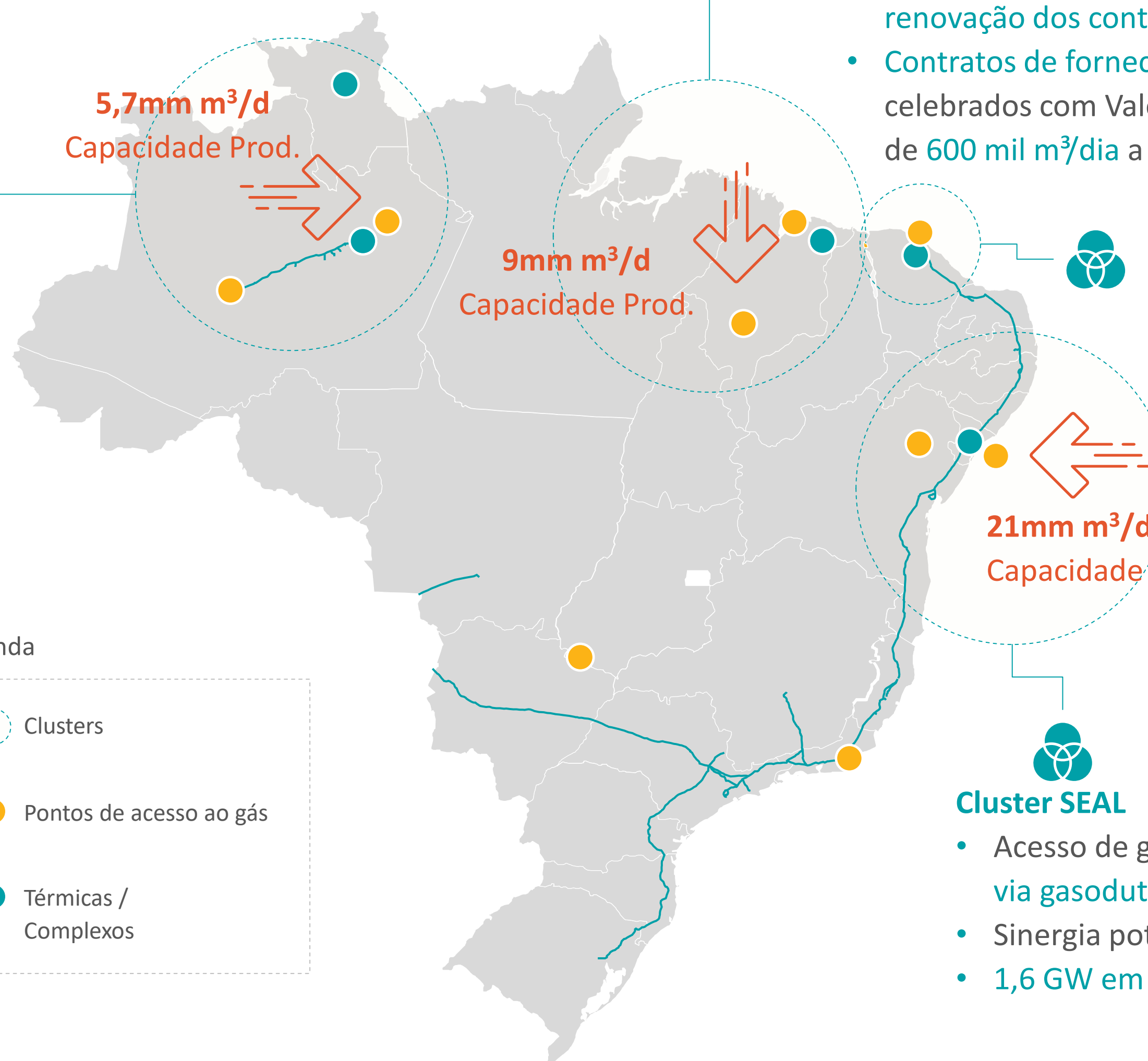
### Cluster SEAL



- Acesso de gás através do Terminal de GNL, via gasodutos TAG ou fontes SE-AL
- Sinergia potencial com o Polo Bahia Terra
- 1,6 GW em operação e *pipeline* de 3,2 GW

### Legenda

-  Clusters
-  Pontos de acesso ao gás
-  Térmicas / Complexos

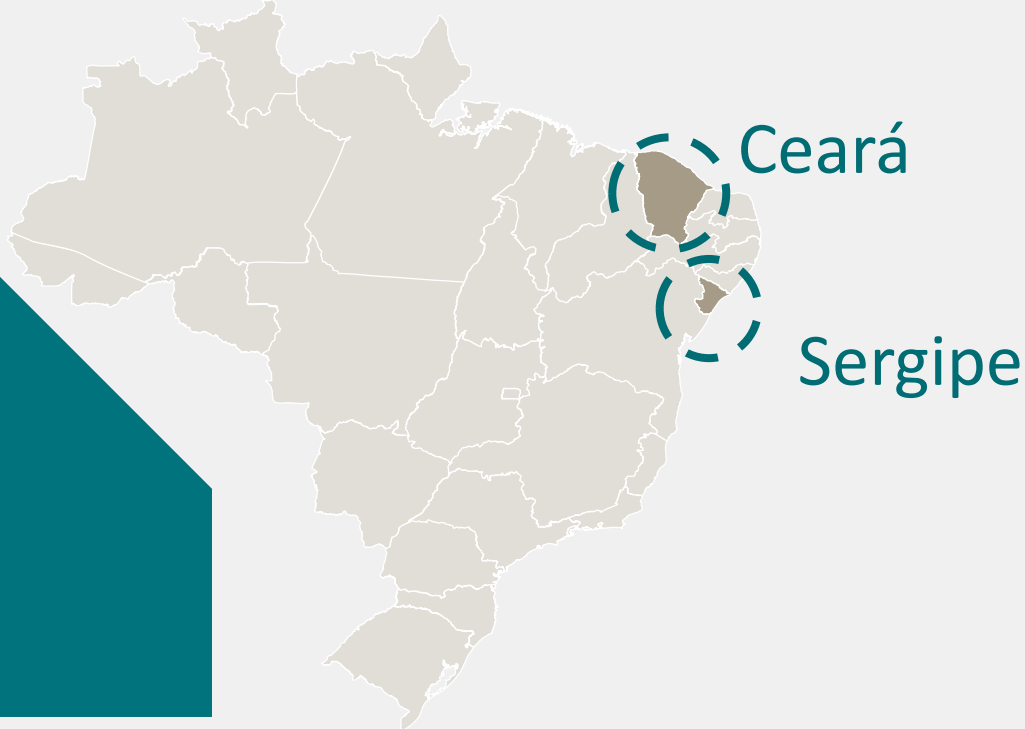




# Pipeline a ser desenvolvido futuramente, de acordo com as oportunidades de mercado, buscando a melhor alocação do capital



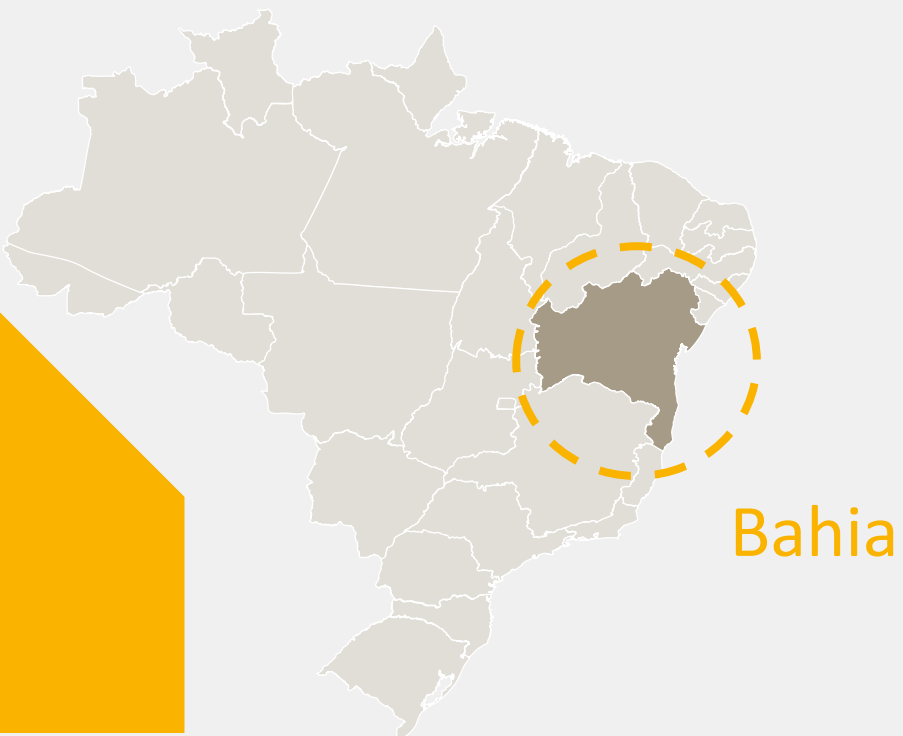
**Geração Térmica  
Gás**



Projeto	Capacidade Instalada (MW)
<b>Expansão CELSE (SE)</b>	<b>3.169</b>
Porto Sergipe III	400
Porto Sergipe IV	617
Porto Sergipe V	299
Gov. Marcelo Deda	1.235
Laranjeiras	618
<b>UTE Carnaúba (CE)</b>	<b>369</b>



**Geração Solar**



## Futura 2



**907 MWp**  
**240 MW médios<sup>(1)</sup>**

## Futura 3



**2.095 MWp**  
**520 MW médios<sup>(1)</sup>**

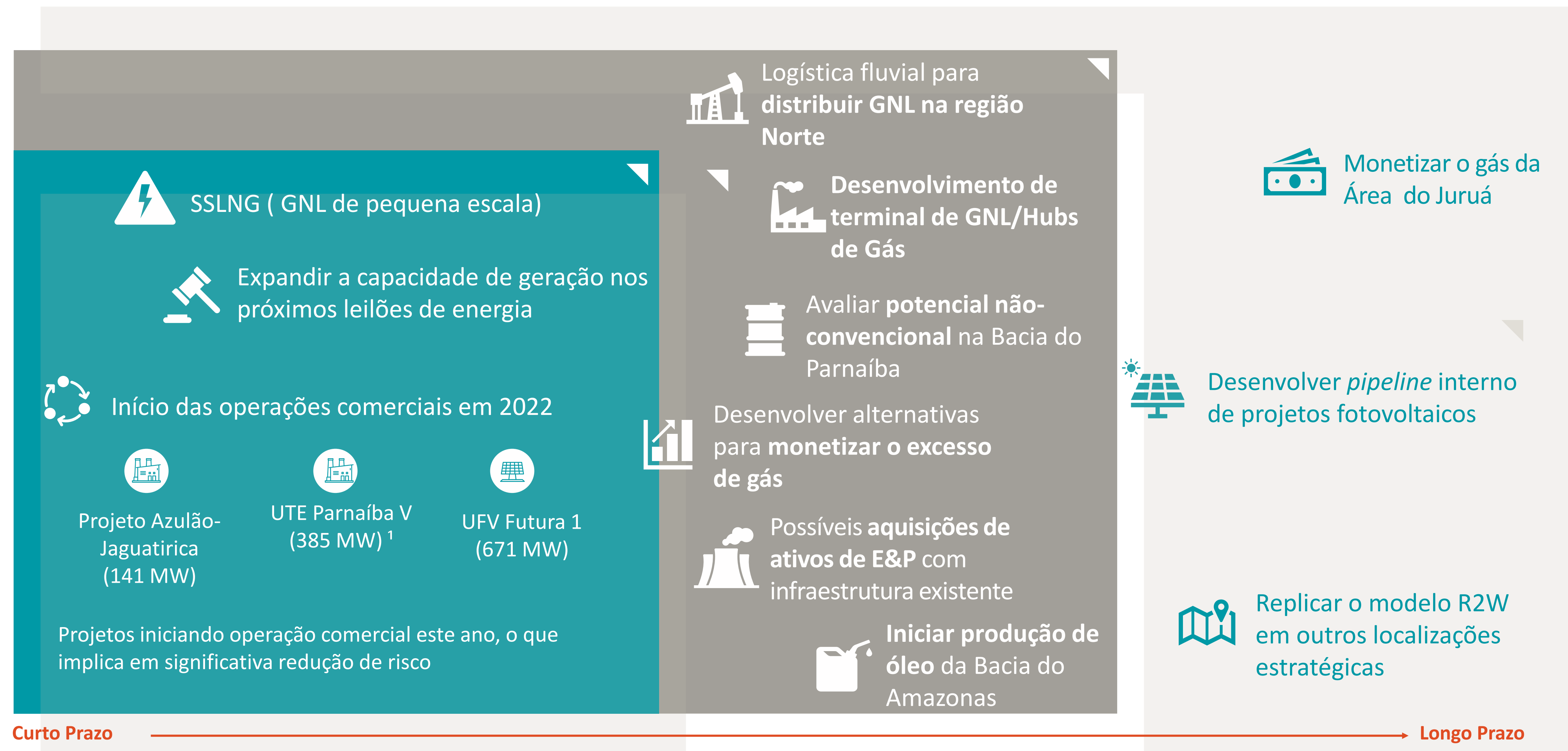
A ser desenvolvido de acordo com as oportunidades do mercado de painéis solares

Nota: (1) Garantia Física P50.



# Objetivo final de posicionar a Eneva como uma das principais empresas de soluções integradas de energia do Brasil

Novos Produtos /  
Novos Mercados



Nota (1 ) A UTE Parnaíba V obteve autorização da ANEEL para início de operação comercial em novembro/22 com capacidade de potência limitada em 365,32 MW.



# Destques Financeiros e Corporativos

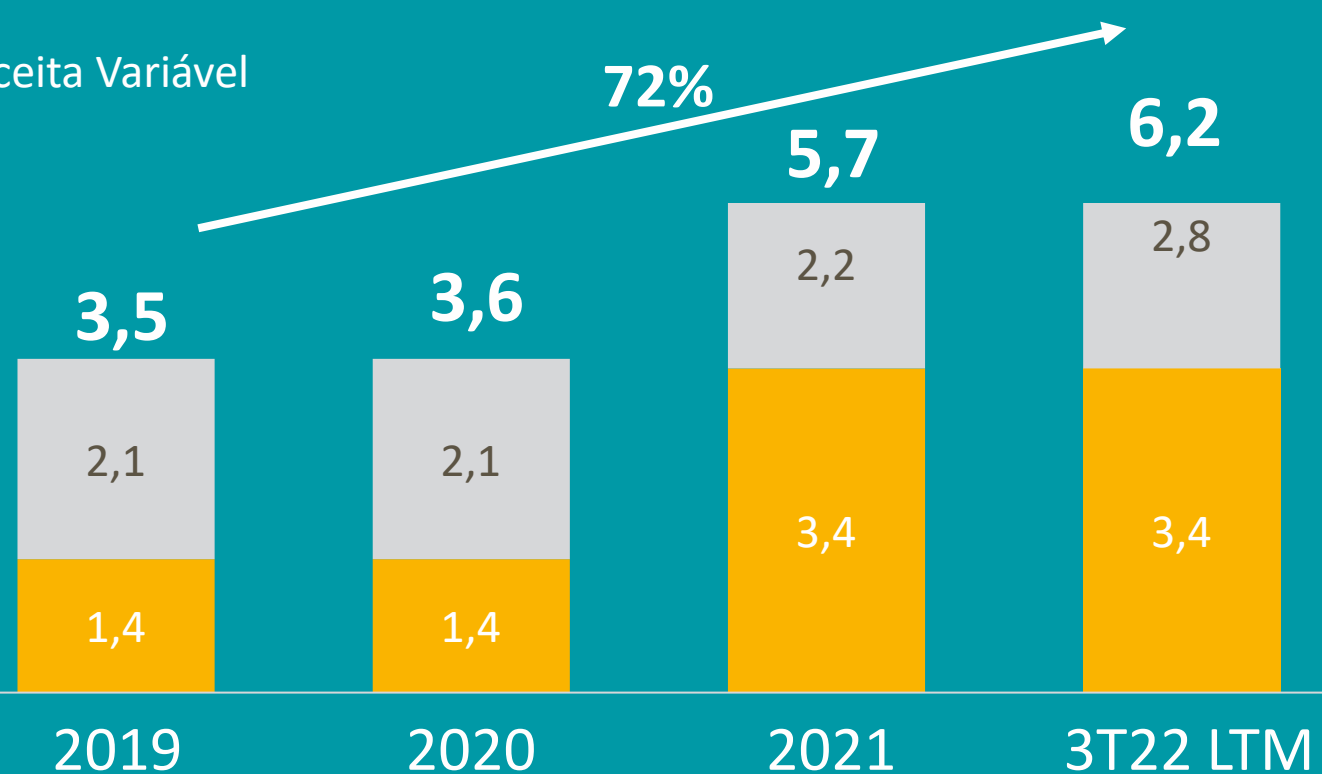


# A Eneva vem apresentando sólidos resultados financeiros e crescimento consistente ao longo dos anos

## Receita Bruta

(R\$ bi)

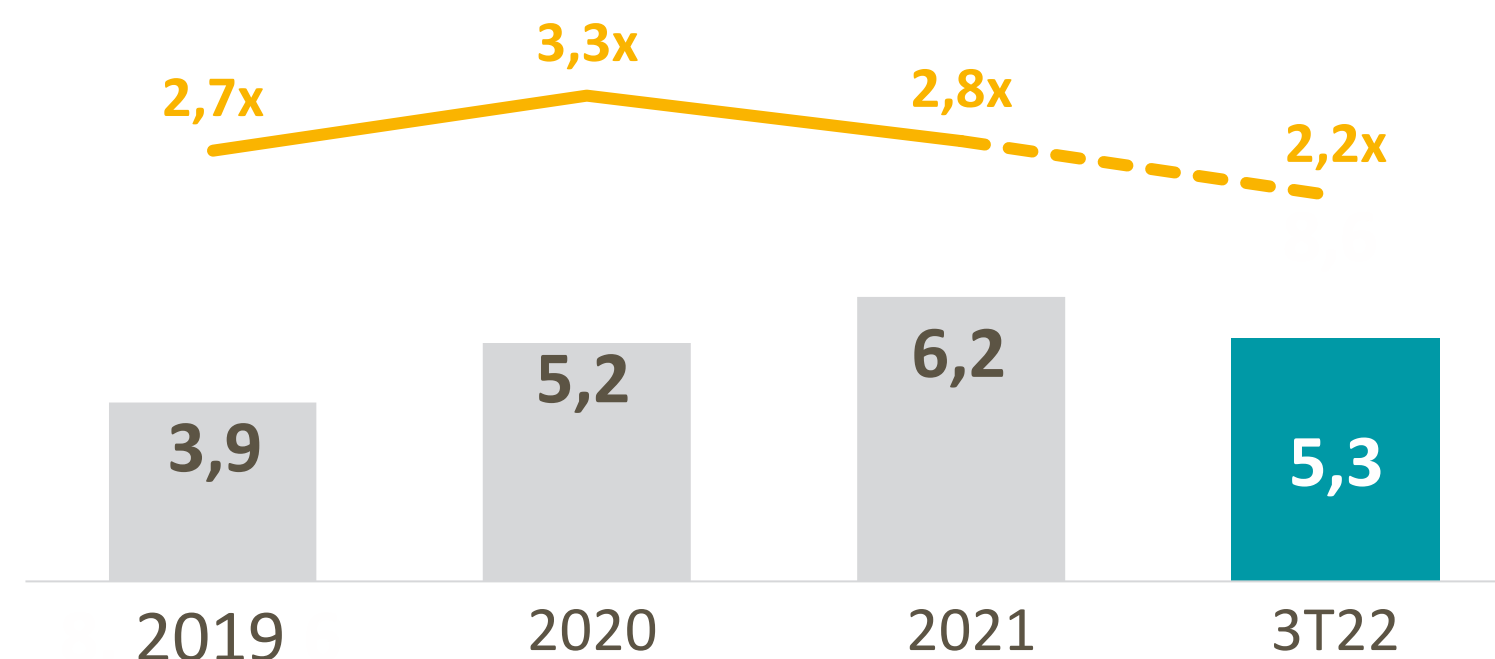
- Pagamentos de Capacidade
- Receita Variável



## Dívida Líquida

(R\$ bi)

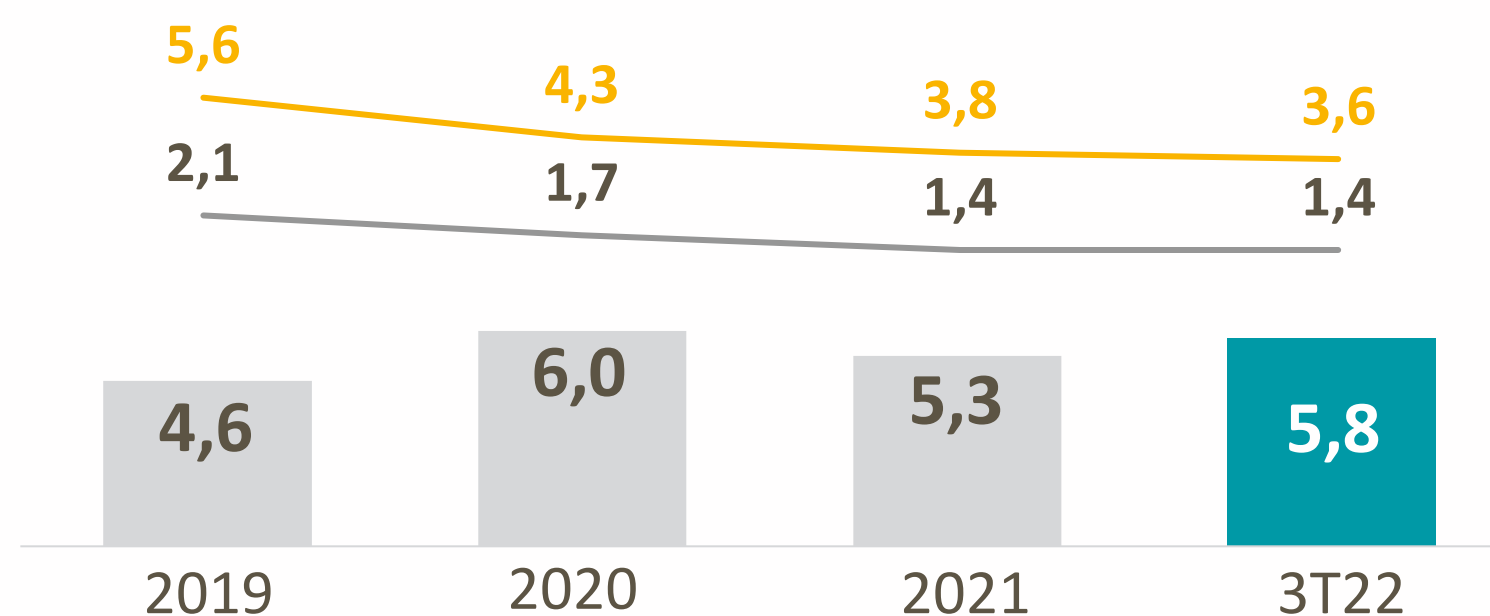
- Dívida Líquida/ EBITDA<sup>(1)</sup>



## Prazo Médio e Custo da Dívida <sup>(2)</sup>

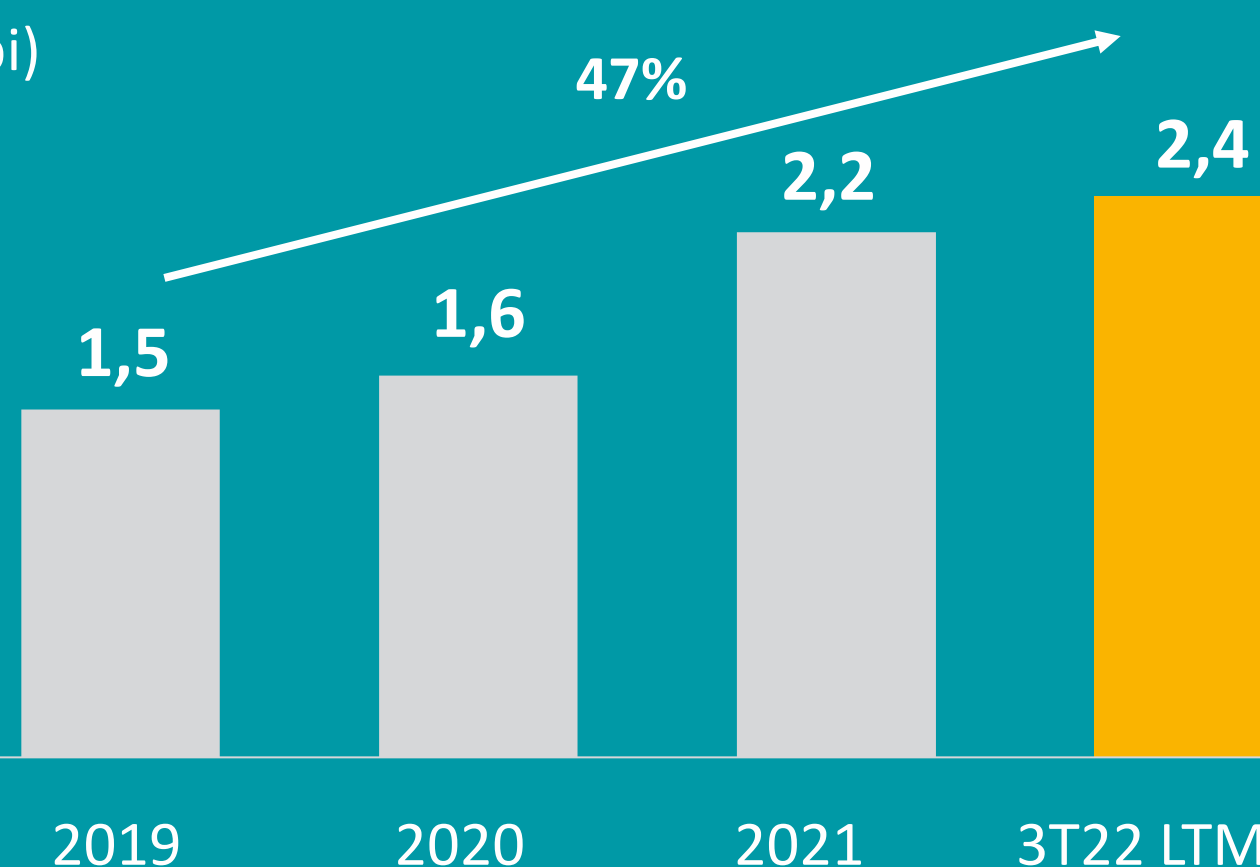
(%)

- IPCA+
- CDI+
- Prazo Médio (Anos)



## EBITDA <sup>(1)</sup>

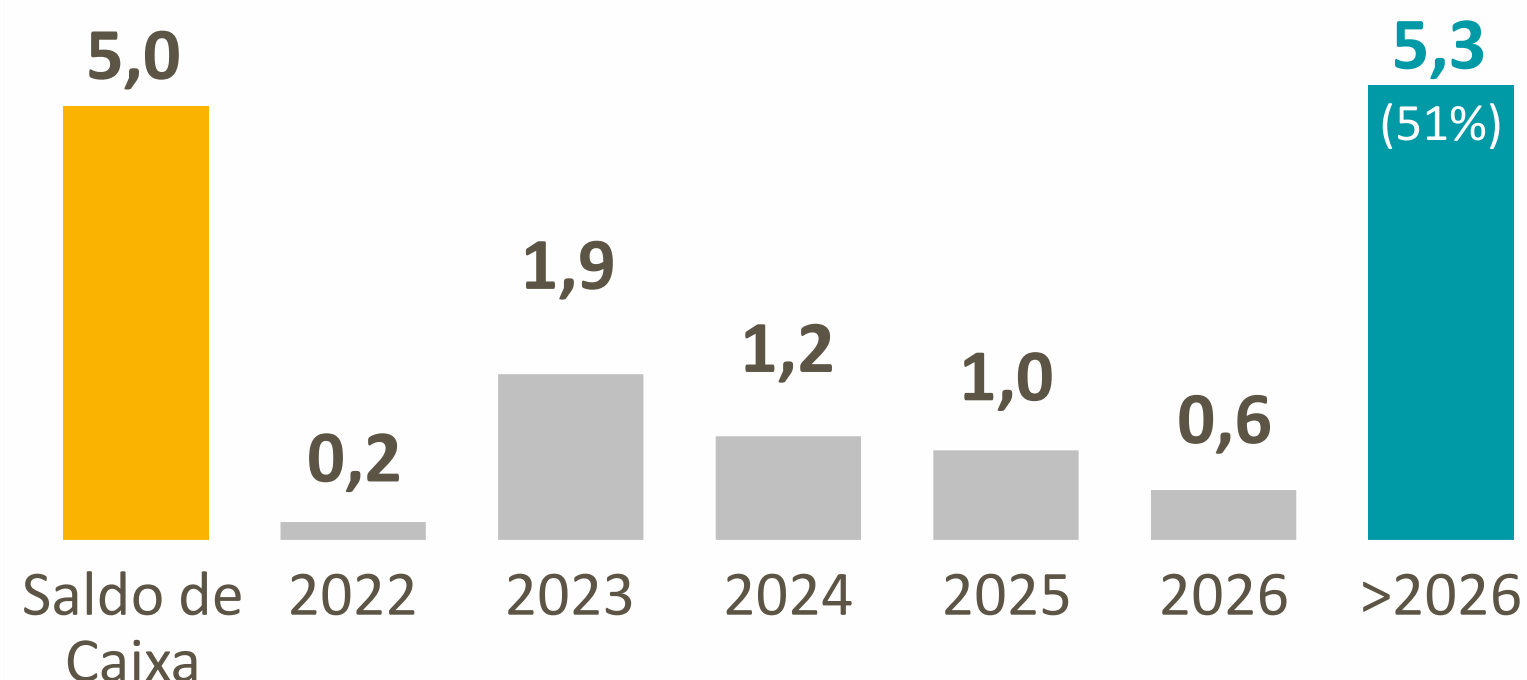
(R\$ bi)



## Cronograma de Amortização da Dívida <sup>(3)</sup>

(Principal)

(R\$ bi)



## Perfil da Dívida <sup>(3)</sup>

(%)



Nota (1) EBITDA calculado de acordo com a Instrução CVM 527/12 e Nota Explicativa que a acompanha; (2) Custo da dívida em CDI+ inclui exposições a TJLP e taxa pré fixada no cálculo; (3) Data base: 30 de setembro de 2022.



# Exportações para a Argentina

## Destaques

**410GWh - 3T22**

**907 GWh - YTD**

Geração Líquida das UTEs  
Parnaíba I, Parnaíba II e Parnaíba III

**R\$ 110 mm - 3T22**

**R\$ 243 mm - YTD**

EBITDA

Processo tem mecanismo de garantia envolvendo grandes bancos no Brasil



Registro de energia a ser entregue à Cammesa: Energia entregue pela UTE no Centro de Gravidade Sul menos perdas elétricas até Conversora de Garabi

Registro de energia exportada para Tradener: geração líquida na barra de geração menos as perdas elétricas para o Centro de Gravidade Sul



# Entregando crescimento com geração de valor, mantendo busca por aumento de produtividade e excelência operacional



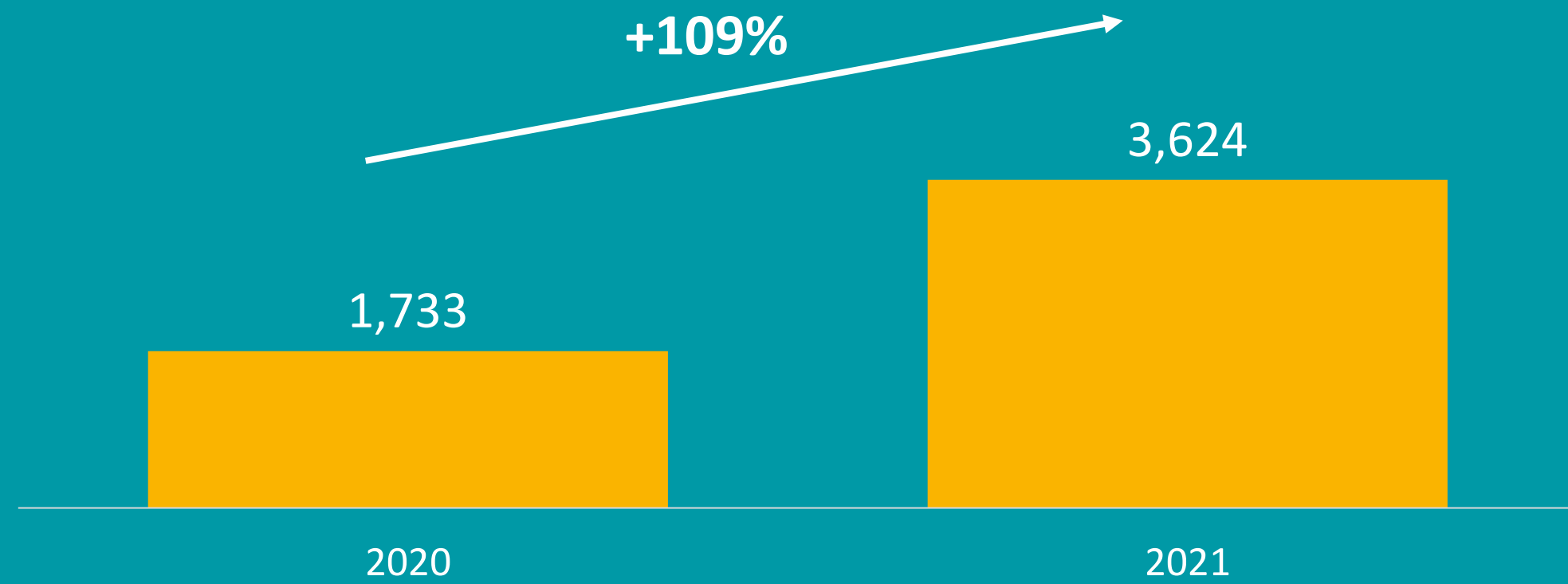


# Anexo

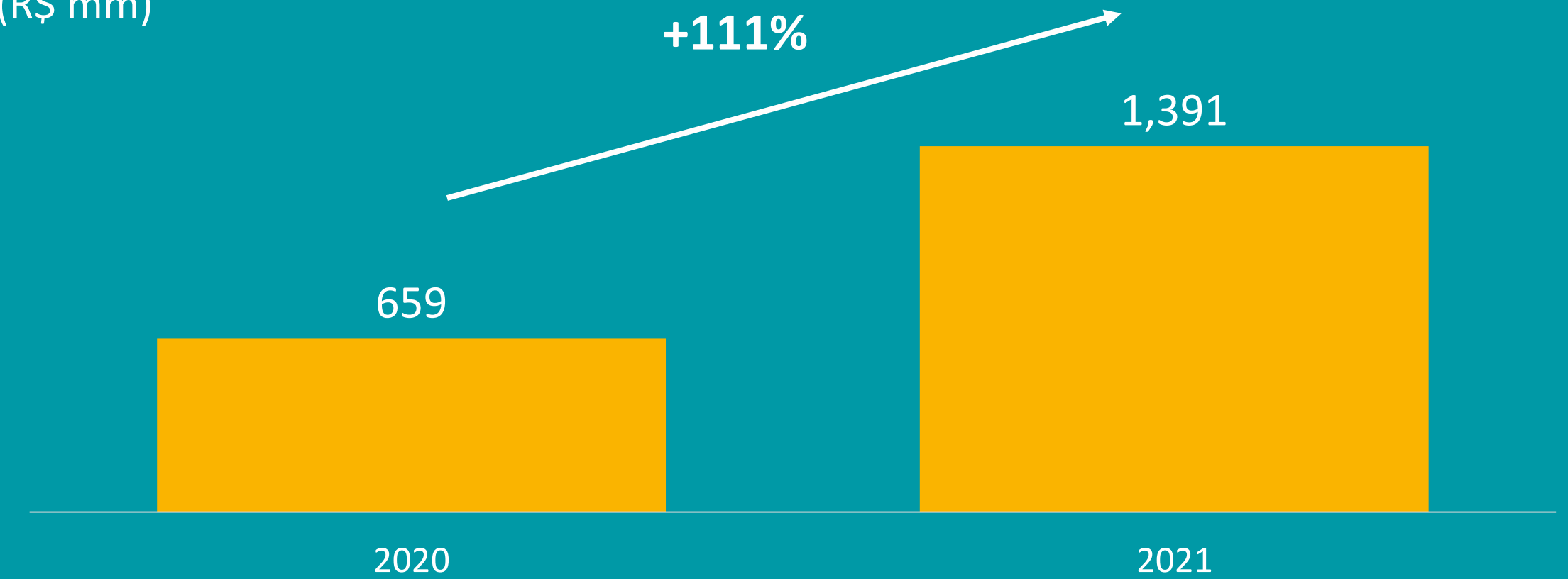


# Principais destaques financeiros da Celse

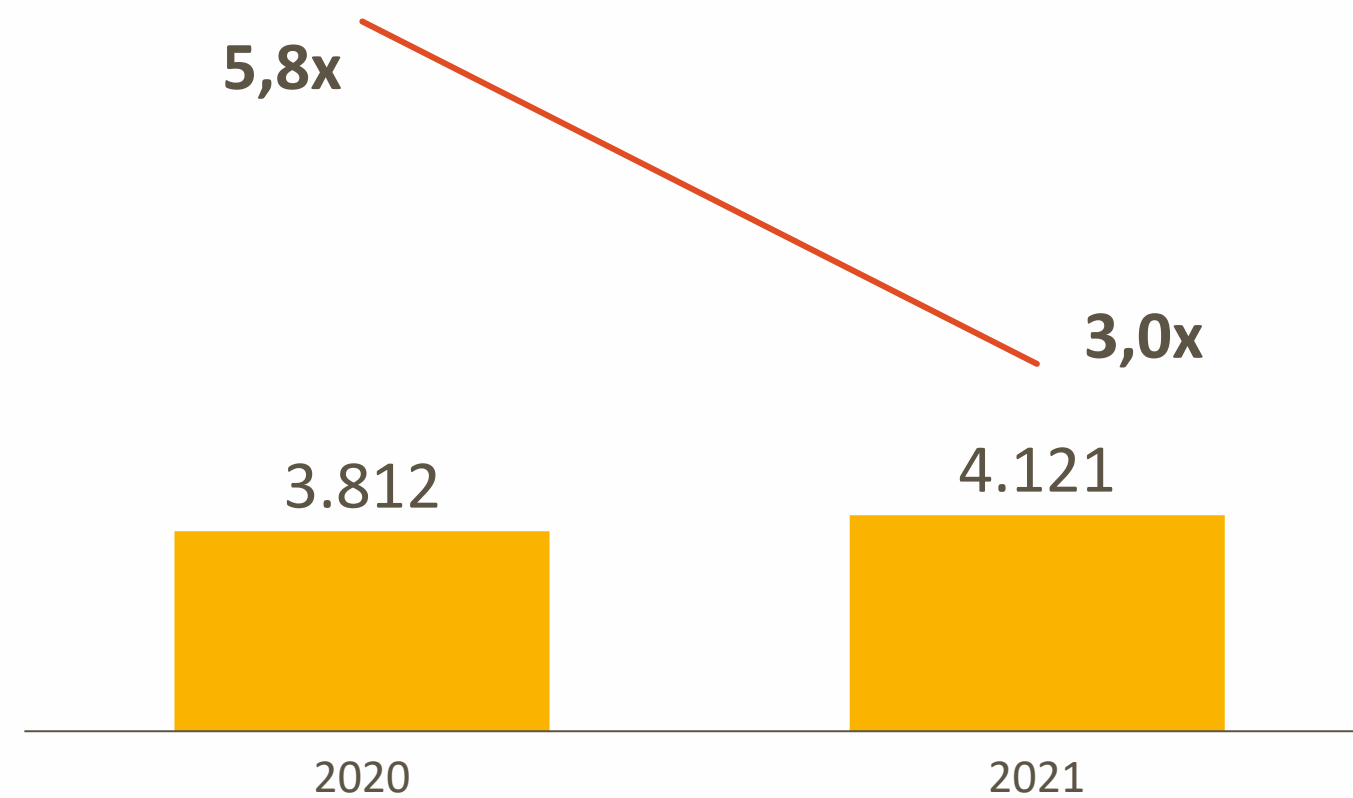
## Receita Líquida (R\$ mm)



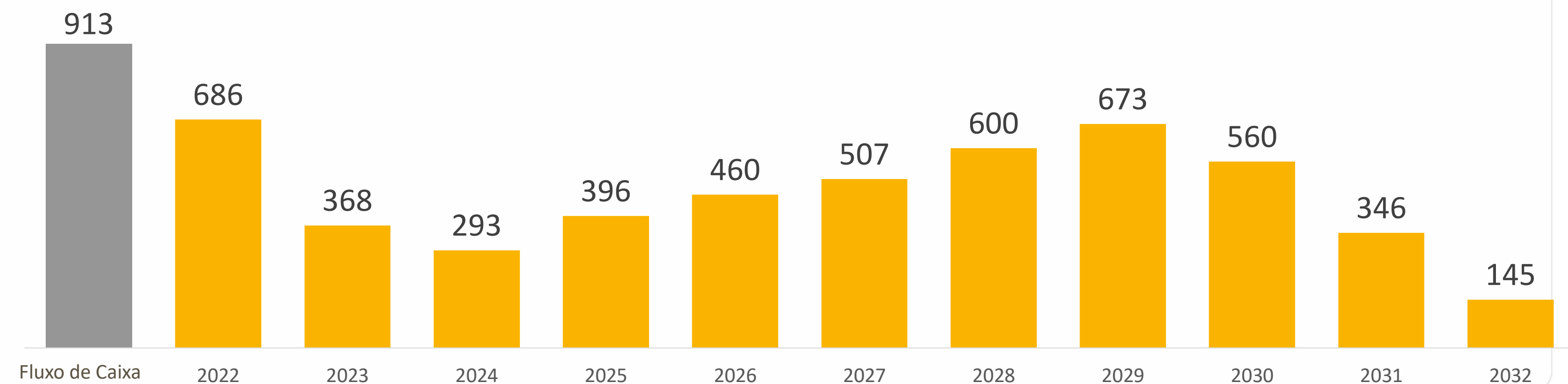
## EBITDA (R\$ mm)



## Dívida Líquida e Alavancagem (R\$ mm)



## Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ mm)



Nota: (1) Os valores do EBITDA não consideram os custos de arrendamento FSRU (custos caixa de R\$ 299 milhões em 2021)



# Usinas a gás

3,9 GW em operação + 1,0 GW em construção

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)	Jagatirica II Ciclo Combinado	Azulão I Ciclo Simples	Azulão II Ciclo Combinado	CGTF Ciclo Combinado	CELSE Ciclo Combinado
Capacidade (MW)	676	-	519	178	-	56	385	92	141	360	590	327	1.593
Energia comercializada no leilão (MWh)	450	1,4 <sup>1</sup>	450	98	14 <sup>1</sup>	N/A <sup>2</sup>	326	70	117	N/A <sup>2</sup>	521	307	867
Garantia Física (MWh)	610	-	490	132	-	39,8 <sup>3</sup>	346,8 <sup>4</sup>	77	122	26,5	555	N/A	867
Receita Fixa (R\$ MM/ano)	756 <sup>5</sup>	1,38 <sup>6</sup>	613 <sup>5</sup>	168 <sup>5</sup>	13,8 <sup>6</sup>	Atualmente: sem RF À partir Jul/2026: 33 <sup>7</sup>	353 <sup>8</sup>	105 <sup>9</sup>	540 <sup>10</sup>	239 <sup>7</sup>	1.922 <sup>17</sup>	1.715 <sup>19</sup>	1.988 <sup>5</sup>
Receita Variável (R\$/MWh) – CVU	397 <sup>11</sup>	397 <sup>11</sup>	101 <sup>11</sup>	274 <sup>11</sup>	274 <sup>11</sup>	Atualmente: 152 <sup>12</sup> À partir Jul/2026: 1.965 <sup>13</sup>	205 <sup>11</sup>	274 <sup>14</sup>	252 <sup>15</sup>	2.112 <sup>13</sup>	150 <sup>18</sup>	277 <sup>20</sup>	419 <sup>11</sup>
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	IPCA	PPI, FX BRL/USD & IGPM	Brent, FX BRL/USD & IPCA
Consumo máximo de gás (MM m <sup>3</sup> /dia) <sup>17</sup>	4,6	-	2,3	1,2	-	0,3	-	-	0,57	1,7	2,4	1,6	6,0
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	31/Dez/2026 – 30/Dez/2041	Dez/2003 – Dez/2023	Mar/2020 – Dez/2044
Subsistema	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Norte	Nordeste	Nordeste

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 MCS-D; 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 out/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: Data base Nov/22. Cálculo interno da companhia com IPCA acumulado até out/22; 6 – Expectativa interna considerando a quantidade de energia comercializada prevista para 2022, ressalta-se que parte dessa energia pode ser liquidada no MCS-D. Data-base nov/21; 7 – Estimativa interna: data-base jul/21, ajustado pelo IPCA até nov/22; 8 - Estimativa interna: Data-base de mar/18, ajustada pelo IPCA até nov/22; 9 - Estimativa interna: Data-base abr/19, ajustada pelo IPCA até nov/22; 10 – Receita fixa anual data-base nov/22, considera geração full das 3 turbinas em 100% do ano; 11 – Fonte: CCEE – Data-base dez/22; 12 – CVU fixado pela ANEEL de acordo com Despacho n. 3.203, de 28 de dezembro de 2018; 13 – Estimativa interna: data-base jul/21, reajustado pelos índices definidos no leilão até dez/22; 14 - Estimativa interna: Data-base de abr/19, ajustada pelos índices definidos no Leilão até dez/22; 15 – Data base nov/22; 16 - Consumo de gás assumindo 100% de despacho; 17 – Data-base: maio/2021, será reajustada pelo IPCA até o início de vigência do contrato; 18 – Data-base: mai/22, será reajustada pelo índice definido em leilão até o início de vigência do contrato; 19 – Receita Fixa realizada do ano de 2021; 20 – Estimativa interna. Data-base set/2022.



# 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 <sup>1</sup> (R\$ MM/ano)	483
Receita Variável <sup>2</sup> (R\$/MWh) – CVU	773
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 <sup>1</sup> (R\$ MM/ano)	538
Receita Variável <sup>2</sup> (R\$/MWh) – CVU	763
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: Data base Nov/22. Calculo interno da companhia com IPCA acumulado ate out/22; 2- Fonte: CCEE – Data-base dez/22.





[ri@eneva.com.br](mailto:ri@eneva.com.br)



tel: (21) 3721-3030



[ri.eneva.com.br/](http://ri.eneva.com.br/)