



LRCAP 2026

Overview Projetos Eneva



Teleconferência

Quinta-feira, 19 de março de 2026

14h00 (Horário de Brasília) / 1 p.m. (US EDT)

[Clique aqui](#) para se inscrever na teleconferência

Relações com Investidores

ri.eneva.com.br



Aviso Legal

Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à 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 suas 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.

Marco transformacional para a Eneva

LRCAP 2026 amplia volume de receita fixa, abre novos hubs de gás e estende a base contratada

+ 3,65 GW

Nova Capacidade a ser Construída



- 39% da Potência Nova do LRCAP
- Aumento de 56% na Capacidade Termelétrica da Companhia

+ 1,70 GW

Ativos Existentes Recontratados



- +10 anos de contratos para ativos Existentes da Companhia

31%

Demanda Térmica do Leilão Capturada



- Vitória demonstra competitividade de G2P

+ 2 Hubs

de Gás e Expansão Sergipe Monetizados



- Diversificação geográfica com proteção natural ao portfólio
- + Oportunidades on-grid

+ R\$ 161 bi

Receita Fixa Contratada



- + R\$ 30,1 bi de Recontratação
- + R\$ 131,1 bi de Novas UTEs

+ 13,7 Anos

Prazo Médio dos Contratos



- 10 – 15 anos vigência contratos
- Garantia de fluxos de caixa firmes anuais para a Companhia

800-1.433

R\$/MWh CVU



- Receitas variáveis de geração atreladas a cesta de commodities
- Maiores margens de geração

R\$ 18,2 bi

CAPEX Programa Total



- Investimentos totais para viabilizar o cumprimento de todos os contratos
- R\$ 1,4 bi já realizado em 2025

Track Record de Geração de Valor

Sucesso no LRCAP 2026 comprova tese de investimento e força dos modelos de negócio

Maior geradora termelétrica do Brasil com

10,1 GW

de capacidade termelétrica



+470%

Crescimento da capacidade termelétrica desde o Re-IPO em 2017



- Histórico comprovado de entrega de projetos de diferentes níveis de complexidade
- Ativos estratégicos essenciais à confiabilidade do SIN

Maior vencedora do LRCAP 2026 com

5,4 GW

de capacidade contratada



Previsibilidade de Caixa

Base contratada de longo prazo sustenta fluxos estáveis e preserva *upside* em diferentes cenários

Receita Fixa Contratada

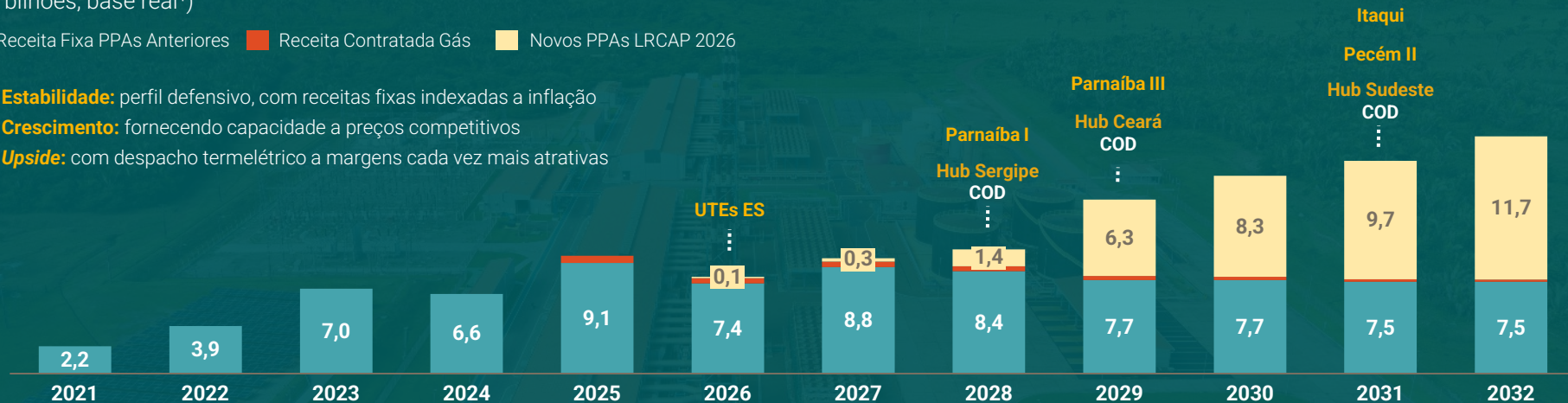
(R\$ bilhões, base real¹)

■ Receita Fixa PPA's Anteriores ■ Receita Contratada Gás ■ Novos PPA's LRCAP 2026

↳ **Estabilidade:** perfil defensivo, com receitas fixas indexadas a inflação

↳ **Crescimento:** fornecendo capacidade a preços competitivos

↳ **Upside:** com despacho termelétrico a margens cada vez mais atrativas



145%

Crescimento receita
2026 - 2032



15,4 Anos

Prazo Médio² dos PPA's Eneva



R\$ 287 bi

Em receitas fixas futuras de
PPA's a partir de 2026

Nota:

(1) Os valores de 2021 a 2025 consideram a receita fixa realizada, de acordo com os valores publicados nos materiais de resultados da Companhia. Os valores de 2026 em diante para os PPA's anteriores consideram apenas a receita fixa dos ativos de geração (térmicos e renováveis), considerando os valores ajustados contratualmente até nov/25, sem correção monetária. Para os ativos com contratos no CRCAP 26, a data base da receita a partir de 2026 é set/25 (data base do leilão), sem correção monetária;

(2) Prazo das receitas fixas em base real de 2026 até 2049.

Ativos Existentes Com Mesma Solução de Suprimento

Fluxo robusto de receita fixa e remuneração de geração a preços atrativos

PRINCIPAIS DESTAQUES

**1.439
MW**

Potência
Vendida

**R\$ 2.734
MM**

Receita Fixa
Anual

UTE PARNAÍBA I

UTE PARNAÍBA III

UTE ITAQUI

UTE PECÉM II

Prazo
10 anos

A partir de out/28

10 anos

A partir de ago/29

10 anos

A partir de ago/31

10 anos

A partir de ago/31


Potência Vendida
MW

643,8 MW
167,2 MW
311,7 MW
316,2 MW

Receita Fixa Anual
Índice Reajuste

R\$ 1.365,1 MM
IPCA (anual)

R\$ 354,6 MM
IPCA (anual)

R\$ 503,6 MM
IPCA (anual)

R\$ 510,8 MM
IPCA (anual)

Receita Variável (CVU)¹
Índices Reajuste

R\$ 800/MWh
JKM (Mensal) | IPCA (Anual)

R\$ 800/MWh
JKM (Mensal) | IPCA (Anual)

R\$ 850/MWh
Cif-Ara (Mensal) | IPCA (Anual)

R\$ 850/MWh
Cif-Ara (Mensal) | IPCA (Anual)

Tributos²
CBS/IBS – 0% | P&D – 1% | SUDENE – ✓

Nota:

(1) No CRCAP, a energia gerada é remunerada pelo maior entre PLD e o CVU;

(2) Usufruem de benefício fiscal concedido pela SUDENE que consiste na redução de até 75% do IRPJ. Para novos pleitos, o benefício de redução de IRPJ será de 67,5%, após a entrada em vigor da Lei Complementar nº 224/2025.

Ativos Existentes Com Nova Solução de Suprimento

Fluxo robusto de receita fixa e remuneração de geração a preços atrativos

PRINCIPAIS DESTAQUES

**134
MW**

Potência
Vendida

**R\$ 271
MM**

Receita Fixa
Anual



Prazo



Potência Vendida
MW



Solução de Suprimento



Receita Fixa Anual
Índice Reajuste



Margem Fixa¹



Receita Variável (CVU)²
Índices Reajuste



Tributos³



UTE LORM

10 anos

A partir de ago/26

26,7 MW

Hub Sergipe

R\$ 54,0 MM

IPCA (anual)

60% - 70%

R\$ 1.120/MWh

JKM (Mensal) | IPCA (Anual)

CBS/IBS – 0% | P&D – 1% | SUDENE – ✓



UTE POVOAÇÃO 1

10 anos

A partir de ago/26

71,7 MW

Hub Sergipe

R\$ 144,9 MM

IPCA (anual)

70% - 80%

R\$ 1.120/MWh

JKM (Mensal) | IPCA (Anual)



UTE VIANA 1

10 anos

A partir de ago/26

35,7 MW

Hub Sergipe

R\$ 72,3 MM

IPCA (anual)

65% - 75%

R\$ 1.120/MWh

JKM (Mensal) | IPCA (Anual)

**CBS/IBS – 0%
P&D – 1%**

Nota:

(1) A margem fixa inclui custos com *leasing* e outros itens sujeitos ao IFRS16 não refletidos na métrica de EBITDA; (2) No CRCAP, a energia gerada é remunerada pelo maior entre PLD e o CVU; (3) Usufruem de benefício fiscal concedido pela SUDENE que consiste na redução de até 75% do IRPJ. Para novos pleitos, o benefício de redução de IRPJ será de 67,5%, após a entrada em vigor da Lei Complementar nº 224/2025.

Novos Projetos: **Hub Sergipe**

Overview Operacional, Técnico e Financeiro



Prazo de Contrato

15 anos
A partir de out/28



Capacidade Total¹

1.299,3 MW



Potência Vendida

1.244,8 MW



Hub Sergipe

Solução de suprimento existente já amortizada

DRE – Premissas Financeiras



Receita fixa

R\$ 3.184,0 MM
IPCA (anual)



Margem Fixa²

80% - 85%



Receita Variável (CVU)³
Índices Reajuste

R\$ 919,4/MWh
JKM (Mensal) | IPCA (Anual)



Tributos⁴

CBS/IBS – 0% | P&D – 1% | SUDENE – ✓

Nota:

(1) Compreende as UTE Porto de Sergipe II, UTE Porto de Sergipe III e UTE Porto de Sergipe V; (2) A margem fixa inclui custos com *leasing* e outros itens sujeitos ao IFRS16 não refletidos na métrica de EBITDA; (3) No CRCAP, a energia gerada é remunerada pelo maior entre PLD e o CVU; (4) Para novos pleitos, o benefício de redução de IRPJ será de 67,5%, após a entrada em vigor da Lei Complementar nº 224/2025.

Turbinas contratadas e em produção



Mitigando riscos de suprimento e prazo

SIEMENS

2 TGs
SGT6-8000H



GE VERNOVA

3 TGs
7F.05



Novos Projetos: **Hub Ceará**

Overview Operacional, Técnico e Financeiro



Prazo de Contrato

15 anos

A partir de ago/29



Capacidade Total¹

1.199,4 MW



Potência Vendida

1.147,8 MW



Hub Ceará

Novo Hub de Gás com estrutura portuária existente

DRE – Premissas Financeiras



Receita fixa

R\$ 3.119,1 MM

IPCA (anual)



Margem Fixa²

75% - 85%



Receita Variável (CVU)³
Índices Reajuste

R\$ 939,5/MWh

JKM (Mensal) | IPCA (Anual)



Tributos⁴

CBS/IBS – 0% | P&D – 1% | SUDENE – ✓

Nota:

(1) Compreende a UTE Jandaia II e a UTE Jandaia III; (2) A margem fixa inclui custos com *leasing* e outros itens sujeitos ao IFRS16 não refletidos na métrica de EBITDA; (3) No CRCAP, a energia gerada é remunerada pelo maior entre PLD e o CVU; (4) Para novos pleitos, o benefício de redução de IRPJ será de 67,5%, após a entrada em vigor da Lei Complementar nº 224/2025.

**Turbinas contratadas
e em produção**



Mitigando riscos de suprimento e prazo

SIEMENS

**4 TGs
SGT6-8000H**



**Potencial
entrada de
parceiro com até
30%**



Novos Projetos: **Hub Sudeste**

Overview Operacional, Técnico e Financeiro



Prazo de Contrato

15 anos

A partir de ago/31



Capacidade Total¹

1.150,0 MW



Potência Vendida

1.093,5 MW



Hub Sudeste

A ser estruturado

DRE – Premissas Financeiras



Receita fixa

R\$ 2.436,1 MM

IPCA (anual)



Margem Fixa²

65% - 75%



Receita Variável (CVU)³

Índices Reajuste

R\$ 939,5 – 1.433,0/MWh

JKM (Mensal) | IPCA (Anual)



Tributos⁴

CBS/IBS – 0% | P&D – 1% | SUDENE – ✓

Nota:

(1) Compreende a UTE Porto Norte Fluminense II B, UTE Presidente Kennedy, UTE Presidente Kennedy I e UTE Jandaia 1; (2) A margem fixa inclui custos com leasing e outros itens sujeitos ao IFRS16 não refletidos na métrica de EBITDA; (3) No CRCAP, a energia gerada é remunerada pelo maior entre PLD e o CVU; (4) Para novos pleitos, o benefício de redução de IRPJ será de 67,5%, após a entrada em vigor da Lei Complementar nº 224/2025.

**Turbinas contratadas
e em produção**



Mitigando riscos de suprimento e prazo



GE VERNOVA

**5 TGs
7F.05**



**Potencial
entrada de
parceiro com até
49%**



Comercialização de Gás: **Capacidade Contratada**

Capacidade dos Hubs de gás da Eneva contratada por terceiros em contratos de suprimento flexível



**Capacidade
Contratada**

**5,5
MM m³/d**



**Prazos de
Contratos**

**10-15
Anos**



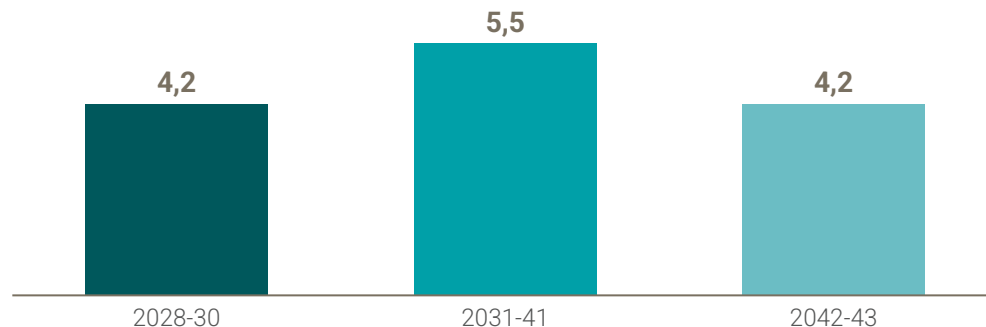
**Receita
sem Custo
Incremental**

Custos dos terminais
incluídos nas Térmicas



Capacidade Contratada – EoP¹

MM m³/d



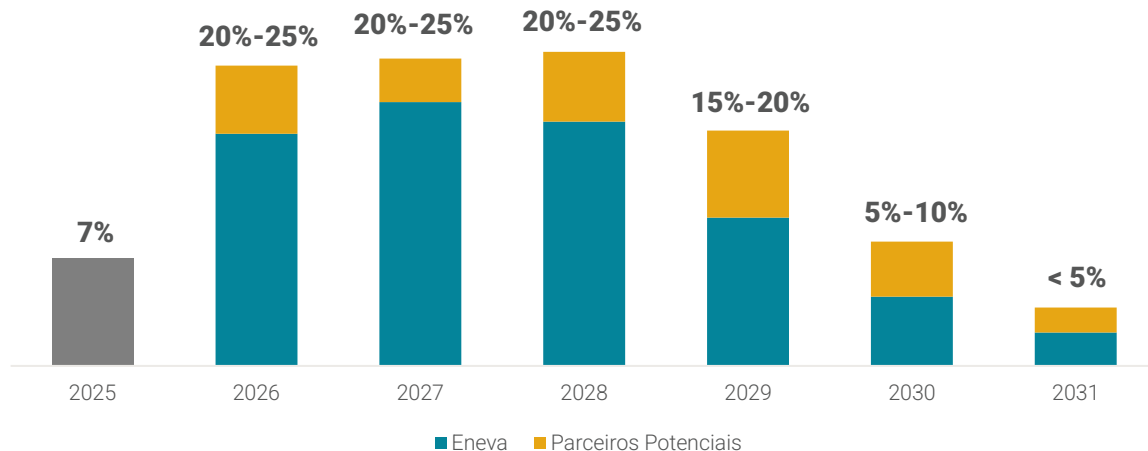
Nota:

(1) Considera os volumes totais de gás contratados no final de cada ano.

Programa de Investimento

Programa de capex total¹ englobando UTEs e Terminais

CAPEX



R\$ 18,2 bi

CAPEX Total ^{1,2}
UTE e Terminal



24%

Parcela do CAPEX
potencial de parceiros



58%

Moeda
local

42%

Moeda
estrangeira



100% elegível a
financiamento via
debêntures de
infraestrutura



Acesso a
financiamento de
bancos de fomento



+ R\$ 161 bi de Receita
Fixa para operações
estruturadas

Nota:

(1) O programa de capex inclui todo o capex necessário para cumprimento dos contratos e a estruturação dos projetos, incluindo os complexos termelétricos e os terminais de regaseificação, e eventuais pagamentos contingentes associados ao desenvolvimento dos projetos. (2) CAPEX a valores de 2026.

Upsides dos Projetos

Ativos estratégicos e execução disciplinada possibilitam a captura de valor adicional e reduzem risco



Aumento do Despacho Regulatório

Maiores margens possibilitam captura de valor com despacho



Estruturação de Projetos Futuros com Sinergias Relevantes

Aproveitando capacidade remanescente de novos Hubs de gás



Novos Contratos de Gás nas Modalidades Firmes e Flexíveis

Com a capacidade remanescente do terminal



Sourcing de GNL Permite Otimização de Margens Variáveis

Com o aproveitamento de arbitragens no mercado de gás e energia

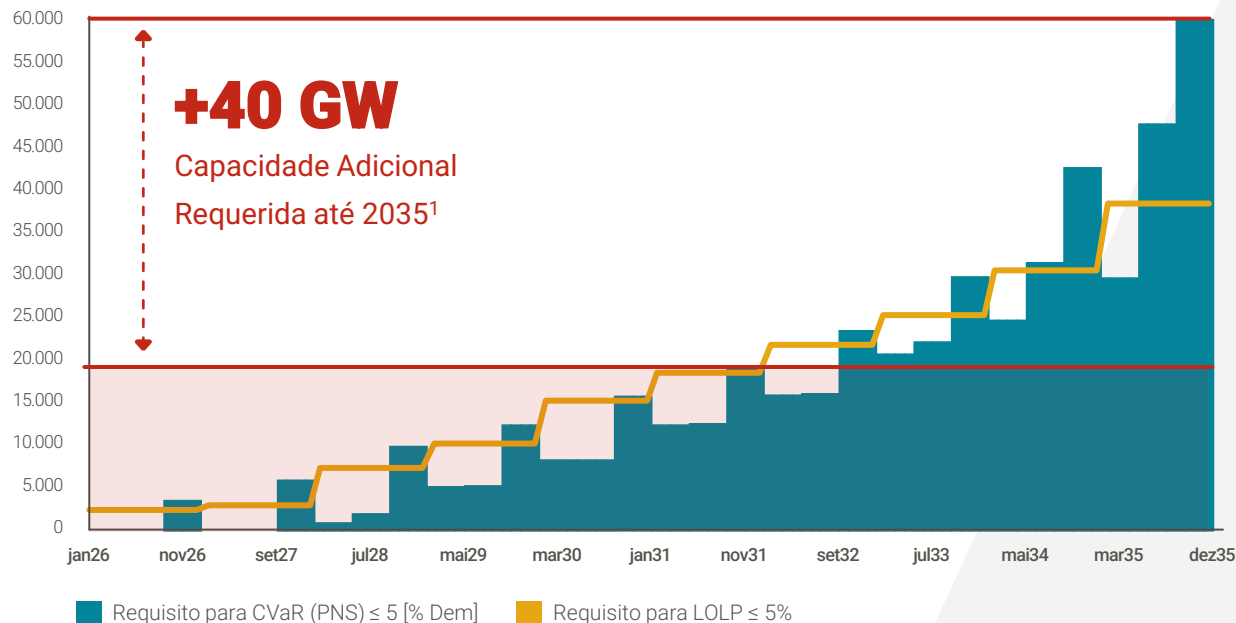


Redução de Risco Operacional com Novos Hubs de Gás

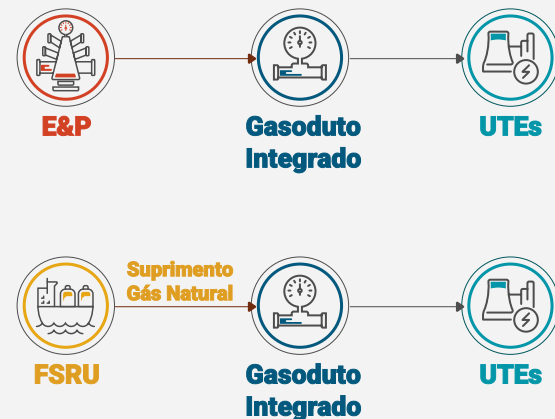
Portfólio cria redundâncias e *backups* naturais para a Companhia

Além do LRCAP 2026: Nova Onda de Crescimento da Eneva

Déficit de capacidade no Brasil e modelo integrado da Eneva - R2W e G2P - reforçam o *right to win* de futuras expansões



MODELO INTEGRADO DA ENEVA (R2W E G2P)



Nota:

(1) Fonte: Minuta do Plano Decenal de Expansão (PDE) 2035 da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) submetido para consulta pública.

Q&A

LRCAP 2026



Lembrete

As perguntas deverão ser feitas somente por escrito na plataforma Zoom.



eneva



eneva

Segurança energética gerando oportunidades

Eneva S.A.

Praia de Botafogo, 501 | Torre Corcovado, sala 404 B

Rio de Janeiro (RJ) | CEP: 22.250-040