



eneva

Resultados 2T21

6 de agosto de 2021

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 diverjam 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.



Desempenho robusto marca o encerramento do 1S21

Crescimento de dois dígitos nos indicadores, sólida estrutura de capital, nova certificação de reservas e recursos contingentes e evolução na agenda de ESG reforçam bom desempenho



DESTAQUES FINANCEIROS 2T21

EBITDA AJUSTADO

R\$ 378 milhões

+35%
vs. 2T20

LUCRO LÍQUIDO

R\$ 118 milhões

+38%
vs. 2T20

CAIXA & EQUIVALENTES

R\$ 1,8 bilhão

DESEMBOLSOS BNB

R\$ 77 milhões



PLANO DE EXPANSÃO DA ENEVA

AVANÇO DAS OBRAS

- ✓ Azulão-Jaguatirica: 4T21
- ✓ UTE Parnaíba V: 1T22
- ✓ ANEEL concede excludente de responsabilidade à UTE Jaguatirica II ²

EXPLORAÇÃO & DESENVOLVIMENTO

Certificação pela GCA de reservas e recursos contingentes de gás natural e óleo nas Bacias do Amazonas e do Solimões¹

Reservas de gás (2P):

6,32 Bcm no Campo de Azulão

Recursos Contingentes de gás (P50):

5,84 Bcm na Bacia do Amazonas

20,85 Bcm na área de Juruá, Bacia do Solimões



ESG

- ✓ **Divulgação do Relatório de Sustentabilidade 2020**, com atualização de temas prioritários e definição de ODS correlacionados
- ✓ **Adesão ao CDP** e respostas enviadas aos questionários *Climate Change* e *Water Security* relativos a 2020
- ✓ **Mapeamento e análise de riscos físicos e de transição**, e oportunidades de negócios relacionadas às mudanças climáticas em curso



eneva



ESG

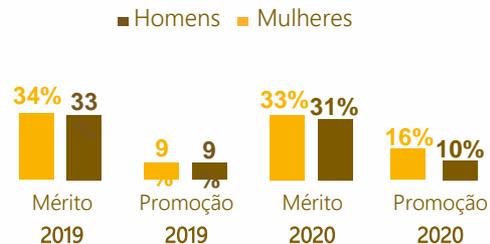
Relatório de Sustentabilidade 2020

Social

PESSOAS

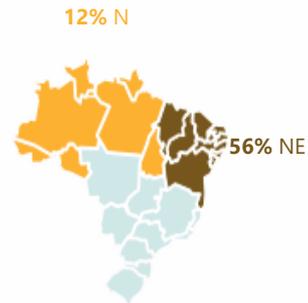
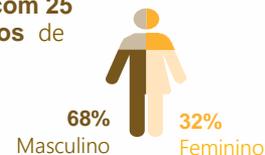


Equidade nas promoções de cargo e aumentos salariais por mérito entre homens e mulheres



1º Programa de trainees (áreas operacionais): Seleção às cegas

~11.000 candidatos com 25 Brasileiros Aprovados de 14 Estados diferentes + DF



Relatório de Sustentabilidade 2020

Social

COMUNIDADES / DESENVOLVIMENTO REGIONAL



+7 mil GWh

de energia

para o suprimento de atividades essenciais e potencial para abastecer mais de 3,5 milhões de residências no país*

R\$ 2,2 bilhões investidos

em 2020



na manutenção e ampliação de nossas operações nos Estados do Ceará, Maranhão, Amazonas e em Roraima



Aumento de 143%

no valor contratado de fornecedores locais em 2020

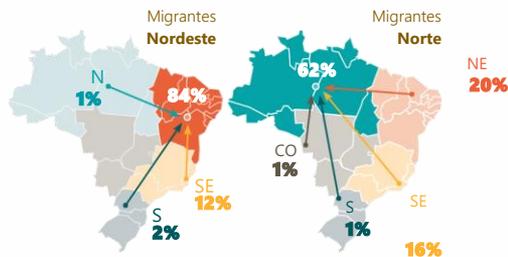
62 mil pessoas

beneficiadas diretamente



por nossos programas sociais além dos impactos de nossos programas socioambientais vinculados à condicionantes de licenças

Empregabilidade | Norte e Nordeste



*cálculo realizado com base no Anuário Estatístico de Energia Elétrica 2021 (ano base 2020) da EPE que apresenta 165,1 kWh/mês para Consumo médio residencial no Brasil em 2020.

Relatório de Sustentabilidade 2020

Mudanças Climáticas & Estratégia



MUDANÇAS CLIMÁTICAS



R\$ 0,7 bilhão investido em 2020

(31% dos nossos investimentos totais da Companhia em 2020)

na implantação do fechamento de ciclo de usinas a gás natural no Complexo Parnaíba, que levará à uma **redução estimada de 35% na intensidade de emissões** de nosso parque de geração a gás

R\$ 1,2 bilhão investido em 2020

na implantação do projeto integrado Azulão- Jaguaririca.

Quando operacional, a usina levará à uma **redução estimada de 35% nas emissões de CO₂** e da matriz de geração do estado de Roraima



Posicionamento estratégico

Ampliação do suprimento de gás nas regiões norte e nordeste,

contribuindo para a descarbonização da geração elétrica e da indústria



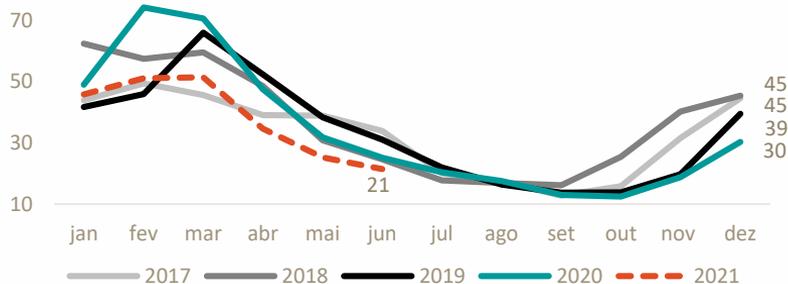
eneva



**DESTAQUES
FINANCEIROS 2T21**

Agravamento do cenário hidrológico e maior consumo geram recorde de geração termelétrica com forte efeito nos preços

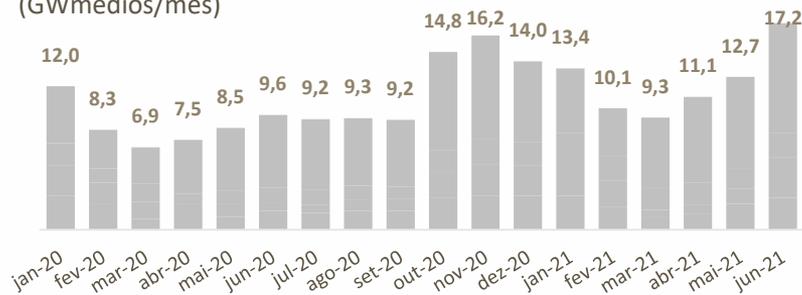
EN¹ Bruta Histórica - Sudeste/Centro-Oeste²
(GWmédios/mês)



Pior sequência histórica desde 1931
no período entre setembro 2020 e
junho 2021

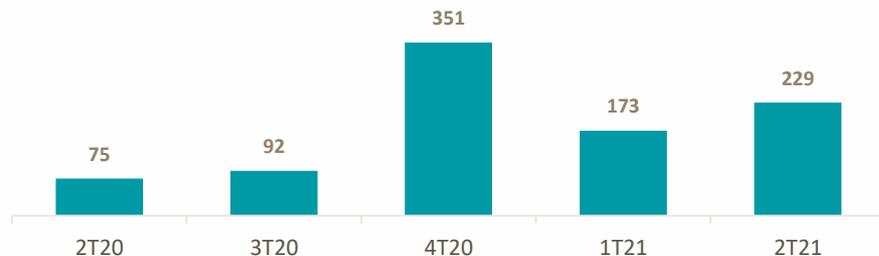
+60,7% 2T21 vs. 2T20

Geração de Energia Térmica³
(GWmédios/mês)

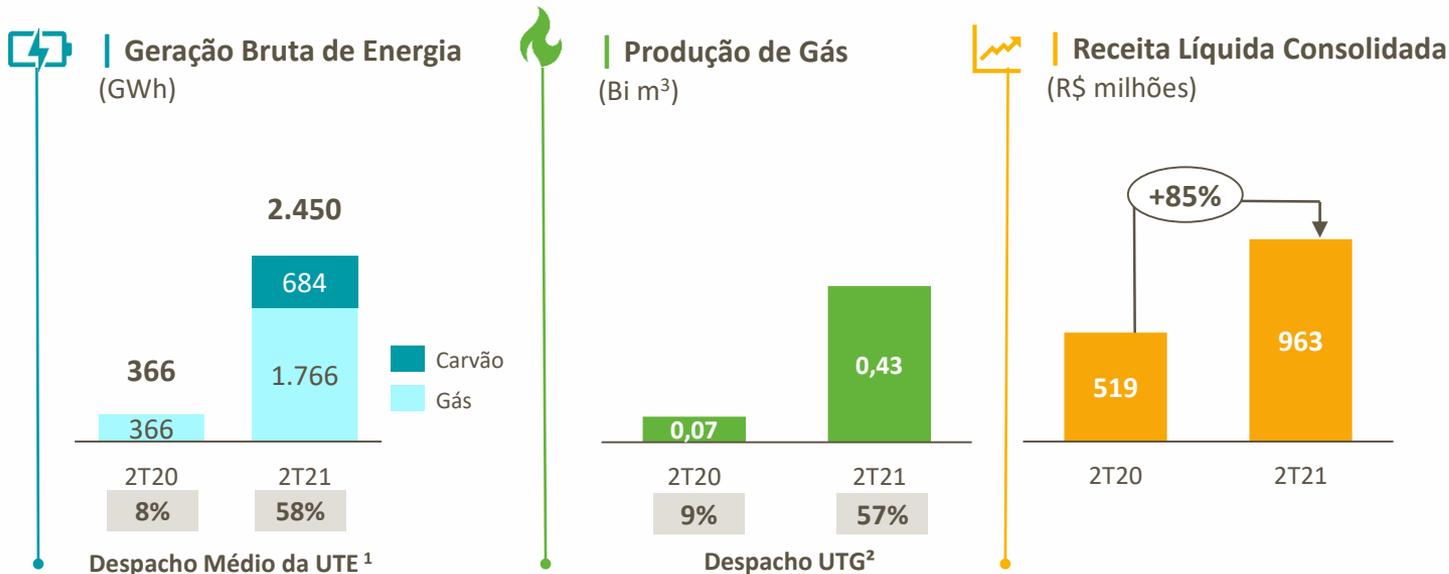


+204% 2T21 vs. 2T20

PLD Médio Trimestre (R\$/MWh)³ - Subsistema Sudeste



Alta acentuada da receita líquida em função dos patamares elevados de geração de energia, produção de gás e CVUs



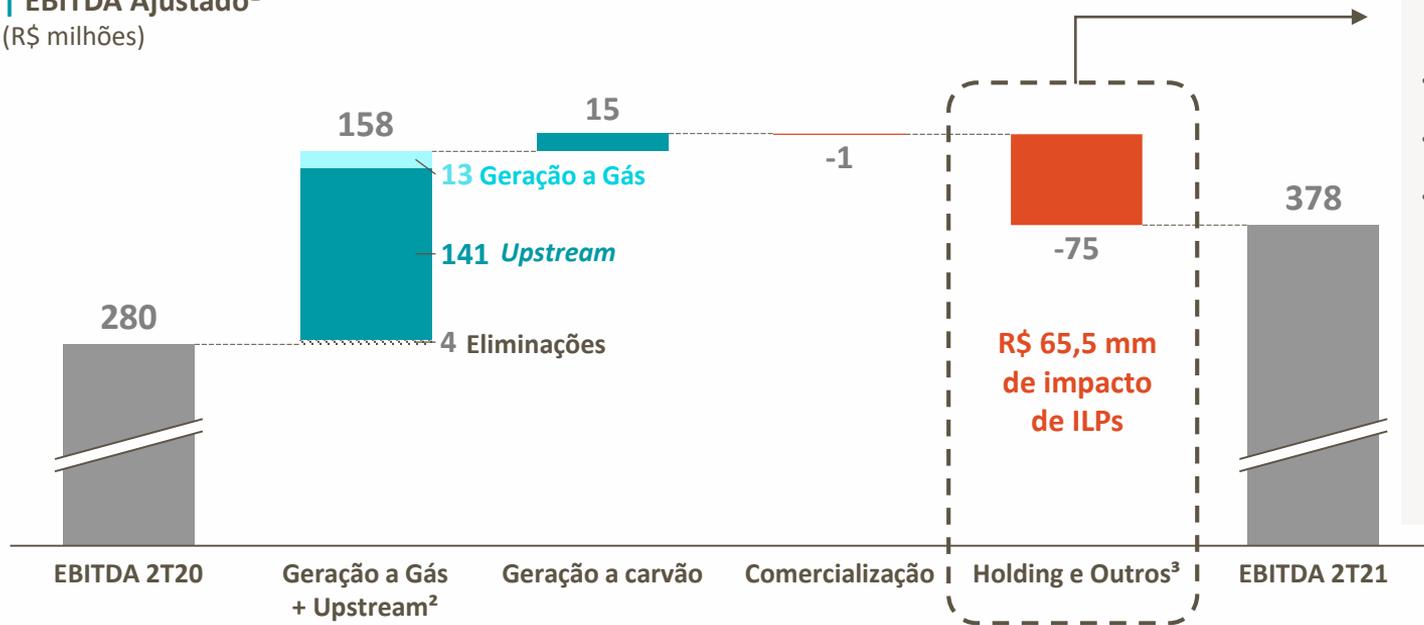
CVU (R\$/Mwh)	2T20	2T21	
Parnaíba I	112	182	↑ 63%
Parnaíba II	83	86	
Parnaíba III	224	232	
Parnaíba IV	152	152	
Itaqui	142	243	↑ 69%
Pecém II	148	249	↑ 71%

- Despacho bastante elevado para um segundo trimestre
- Produção de gás 6x maior que no 2T20
- CVUs positivamente impactados pela alta dos preços de combustíveis e desvalorização cambial em relação ao 2T20

Desempenho Financeiro

Forte crescimento do EBITDA ajustado na comparação anual (35%), puxado principalmente pelo segmento de *Upstream*, com aumento de margens variáveis em função do despacho 65% maior das usinas a gás no 2T21

EBITDA Ajustado¹
(R\$ milhões)



Programa de Incentivo de Longo Prazo:

- Liquidação dos programas de ILP concedidos em 2017 e 2018
- #ações concedidas: 4,8 milhões
- Preço médio de concessão: R\$ 3,5
- Preço médio de Liquidação: R\$ 16,7

Variação da ENEV3 entre a data de concessão e liquidação

ILP 2017 ↑ 226%

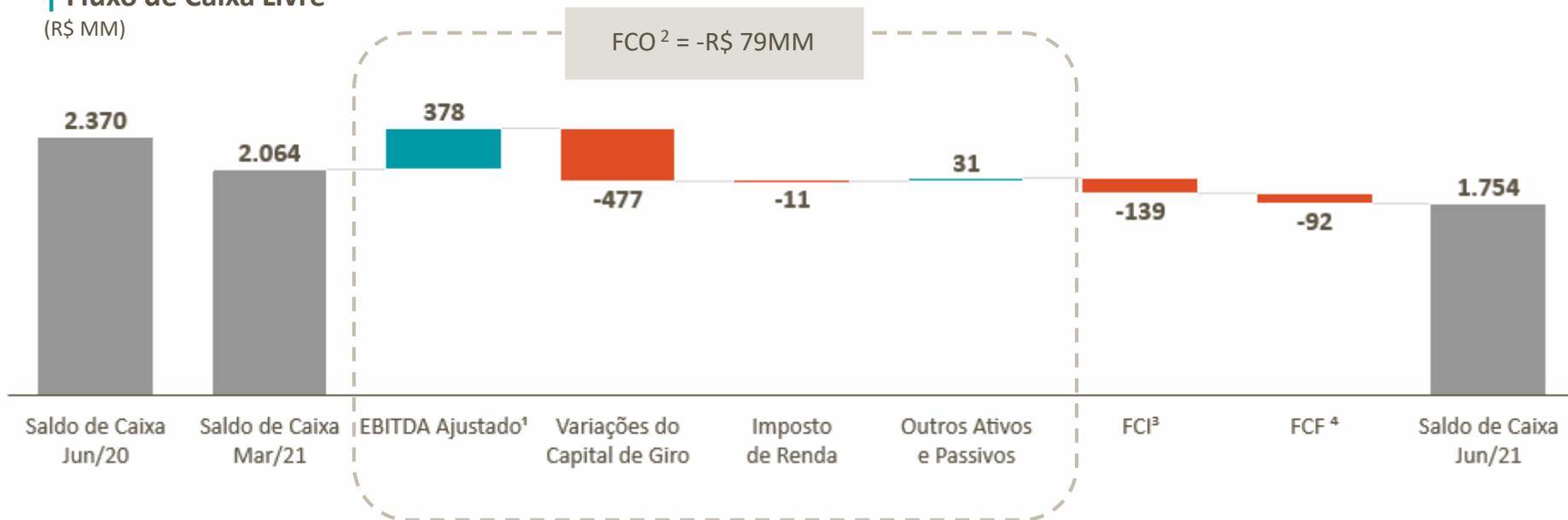
ILP 2018 ↑ 440%

Fluxo de Caixa

A Eneva mantém sólida posição de caixa, mesmo com FCO impactado pela maior necessidade de capital de giro no 2T21

Fluxo de Caixa Livre

(R\$ MM)



Liquidez

Novo desembolso junto ao BNB para a implantação da UTE Parnaíba V reforça a liquidez da Eneva

| Análise de Liquidez

(R\$ bilhão)



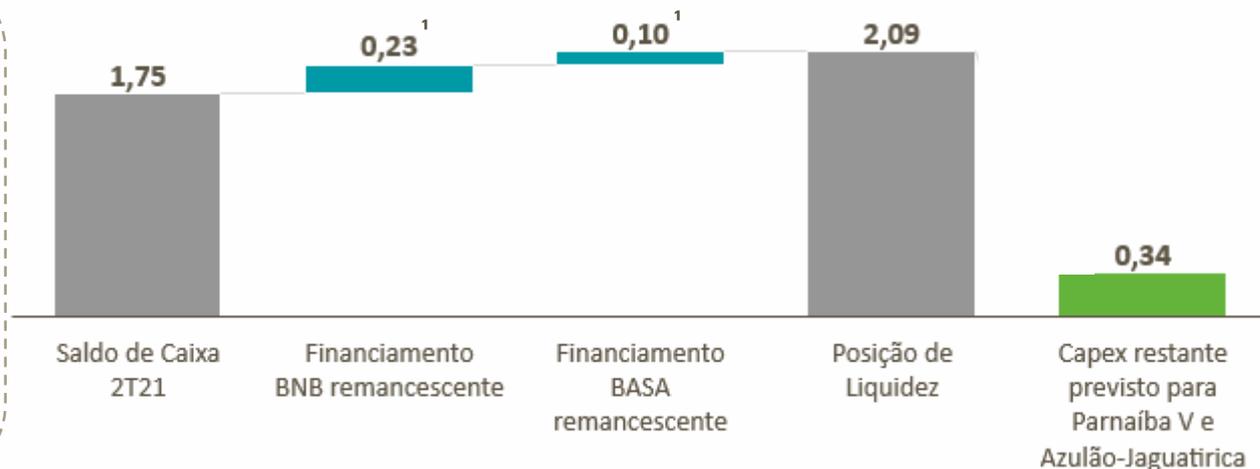
Financiamento

R\$611 MM

Desembolsos totais
BNB até o momento

R\$898 MM

Desembolsos totais
BASA até o momento



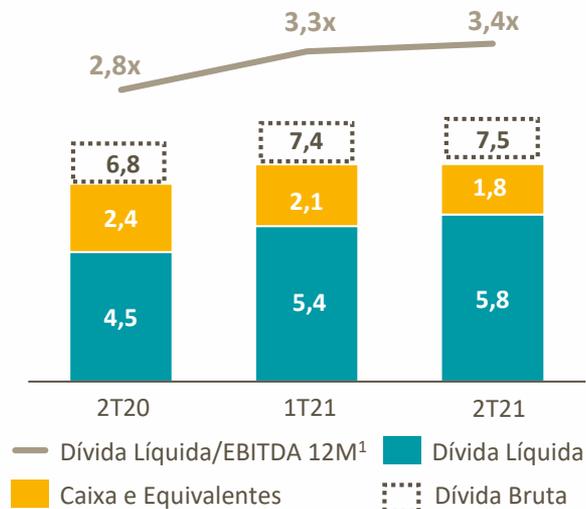
Nota: 1- Financiamento restante previsto ao longo dos próximos meses.

Estrutura de Capital

A Eneva mantém consistência na gestão de passivos com alongamento de prazos da dívida: 61% do principal a serem amortizados a partir de 2025

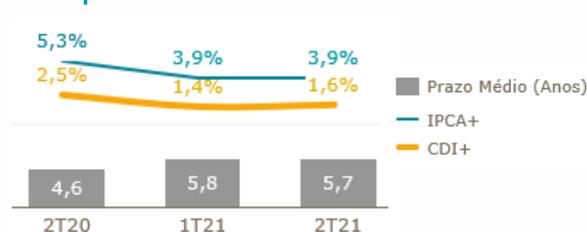
Dívida e Alavancagem

Dívida Bruta, Caixa e Dívida Líquida (R\$ bi)

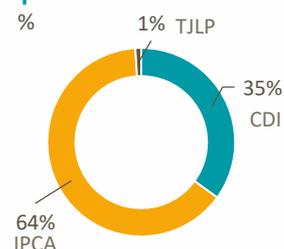


Perfil da Dívida

Prazo Médio e Custo da Dívida ²

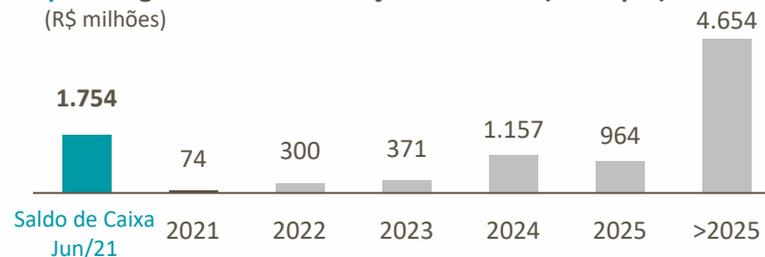


Indexadores



Cronograma de Amortização da Dívida (Principal)

(R\$ milhões)



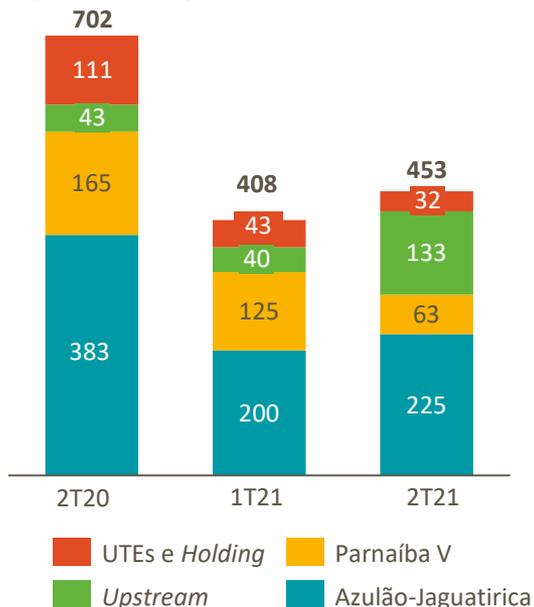
Notas: 1- EBITDA 12M corresponde à soma do EBITDA dos últimos 12 meses e é calculado de acordo com a Instrução CVM No. 527/12 e as notas das demonstrações financeiras; 2 - O Custo da dívida em CDI+ inclui no seu cálculo exposições em TJLP e taxa pré.

Investimentos

64% dos investimentos no 2T21 destinados às construções da UTE Parnaíba V e de Azulão-Jaguatirica

CapEX Total

(R\$ milhões)



➤ Upstream:

- Destaque para o pagamento do **bônus de assinatura dos ativos adquiridos no 2º Ciclo da Oferta Permanente (R\$ 44 milhões)**
- **Adicionalmente, R\$ 58 milhões** foram destinados ao desenvolvimento do **Campo de Gavião Preto**

➤ **Itaqui** finalizou a manutenção programada no dia 13 de abril (R\$ 12,0 milhões referentes à *Major Overhaul*)

➤ **Parnaíba II** realizou manutenção corretiva não programada, encerrada em 17 de julho.



Projeto Integrado Azulão-Jaguatirica

Entrada em operação prevista para 4T21

Campo de Azulão

- ✓ 100% dos equipamentos da autoeração, liquefação e isotanques entregues e montados
- ✓ Início do comissionamento da primeira bateria de equipamentos da liquefação e isotanques
- ✓ Iniciado o transporte das primeiras carretas de GNL para a UTE Jaguatirica com 1ª carga recebida já armazenada em Jaguatirica

UTE Jaguatirica II

- ✓ **Tancagem:** 100% dos isotanques montados.
- ✓ **Regás:** concluída a montagem eletromecânica. Início do comissionamento
- ✓ **UTE:** início do comissionamento a quente e dos testes de comissionamento das Subestações de Jaguatirica e de Boa Vista
- ✓ Excludente de responsabilidade aprovado pela ANEEL com alteração do início do contrato para 27/01/22 e prazo do contrato inalterado



Projeto Integrado Azulão-Jaguatirica

Campo de Azulão



Visão geral da obra

Projeto Integrado Azulão-Jaguatirica

UTE Jaguatirica II



Projeto Integrado Azulão-Jaguatirica



Maio
2020



Julho
2021

UTE Jaguatirica II

Projeto UTE Parnaíba V

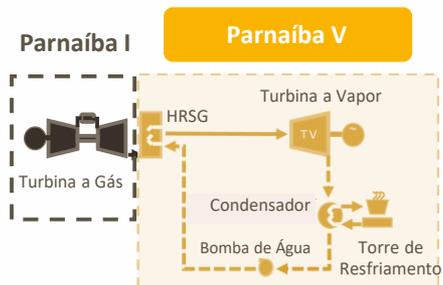
Novembro
2020

Julho
2021



Projeto UTE Parnaíba V

Entrada em operação prevista para 1T22



- 100% dos equipamentos e materiais críticos entregues no site
- Concluída a energização de BAY 5X da Subestação, preparando-a para receber a energia a ser gerada
- Montagem eletromecânica dos equipamentos em estágio avançado
- Atividades de comissionamento e testes de diversos sistemas em andamento
- Montagem da carcaça inferior e do eixo da turbina a vapor





**OPCIONALIDADES
NO PORTFÓLIO**

Necessidade de Ampliação do Parque Térmico & Avanço do Arcabouço Regulatório

Novas usinas termelétricas serão essenciais para garantir fornecimento seguro de energia em um cenário de expansão de demanda associado ao crescimento de fontes intermitentes e deterioração dos reservatórios

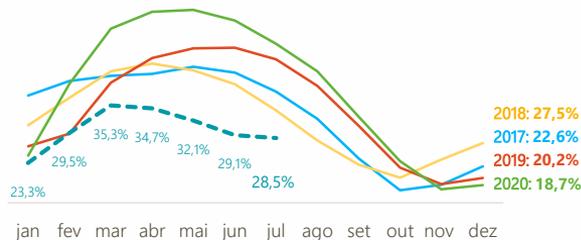
Expansão de fontes intermitentes nos últimos anos

Cap. Instalada Geração Eólica e Solar (GW) e % Participação na Matriz Elétrica¹



Crise hídrica e rápido consumo dos reservatórios

Energia Armazenada dos Reservatórios (%) Subsistema Sudeste/Sentro-Oeste 1



O gás natural exercerá um papel fundamental para assegurar o sistema e promover a transição para uma matriz energética mais limpa e uma economia de baixo carbono, com menor redução das emissões da geração a diesel/óleo

Nota: 1- Fonte: website ons.org.br (Resultados da Operação).
PDE 2030: Plano Decenal de Expansão 2030

Governo cria mecanismos para viabilizar a contratação de novos projetos termelétricos

Criação do Modelo de Leilão de Reserva de Capacidade

(Lei 14.120/2021)

- Separação dos atributos de lastro e energia
- Permite a participação de empreendimentos novos e existentes em um mesmo leilão
- Primeiro Leilão de Capacidade anunciado para o final de 2021

Contratação de 8 GW de geração termelétrica movida a gás natural nacional e gás da Região Amazônica

(Lei 14.182/2021¹)

Locais para instalação da capacidade:

- Norte: 2,5 GW
- Nordeste: 1 GW
- Centro-Oeste: 2,5 GW
- Sudeste: 2 GW



Relatório de Certificação de Reservas e Recursos na Bacia do Amazonas e Solimões

Empresa vem se consolidando como importante *player* de gás natural na Região Amazônica

Bacia do Solimões

Área de Juruá

Recursos contingentes (P50): 20,85

Bcm

Bacia do Amazonas

Campo de Azulão

Reservas (2P): 6,32

Bcm

Recursos Contingentes (P50):

- Bloco AM-T-85: 3,48

Bcm

- Bloco AM-T-84: 2,36

Bcm

Amazonas

A map of the Amazon and Solimões basins. The Solimões basin is highlighted in teal, and the Amazonas basin is highlighted in light grey. Two yellow triangles point to specific areas within the basins. Lines connect these triangles to text boxes providing resource data. The Solimões basin is labeled 'Área de Juruá' and 'Recursos contingentes (P50): 20,85 Bcm'. The Amazonas basin is labeled 'Campo de Azulão' and 'Reservas (2P): 6,32 Bcm' and 'Recursos Contingentes (P50):' with two sub-items: 'Bloco AM-T-85: 3,48 Bcm' and 'Bloco AM-T-84: 2,36 Bcm'.

Aceleração do plano de exploração da Bacia de Solimões e Amazonas:

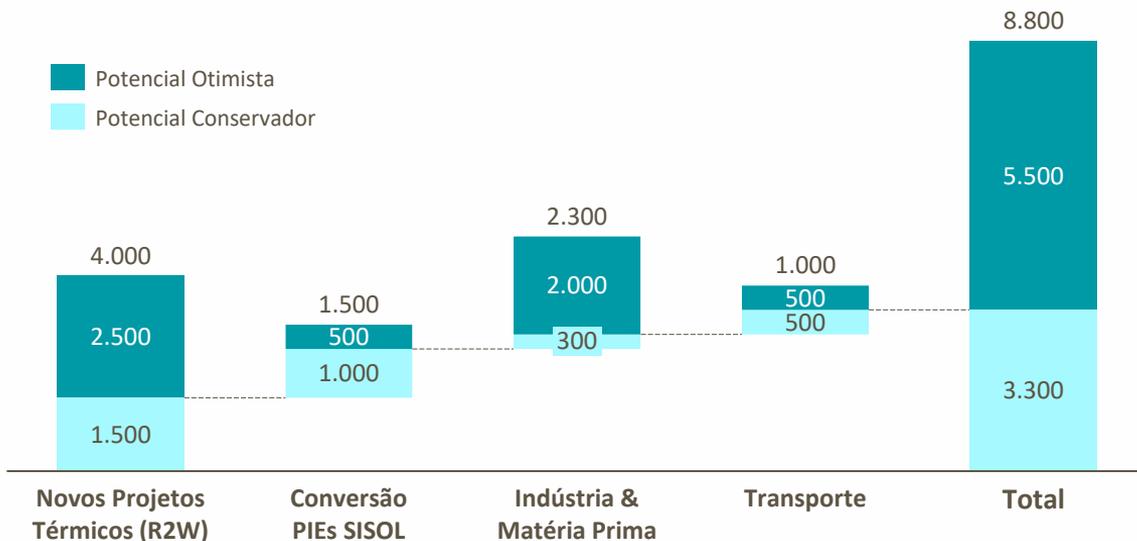
- 2,7 Bcm reservas (2P) de gás em Azulão **não comprometidas com a UTE Jagatirica II**
- 5,84 Bcm de recursos contingentes (P50) na Bacia do Amazonas
- Início do planejamento de desenvolvimento visando à viabilização do recurso contingente (P50) de 20,85 Bcm na área de Juruá

Região Norte – Demanda Potencial

A monetização da oferta potencial na região é desafiadora e a solução passa pela construção de um portfólio de oportunidades, constituído de diferentes projetos e clientes

Demanda potencial para conversão de combustíveis líquidos e em novos projetos

(mil m³/d)



Além da replicação do modelo R2W, a Eneva está mapeando consumidores com potencial de substituição de diesel para gás e avaliando novos projetos de monetização do gás no Amazonas (segmento de transporte marítimo, fertilizantes, etc.).

A estratégia de atuação inclui a busca de parcerias locais para logística e comercialização.



Relações com Investidores

 ri@eneva.com.br

 +55 21 3721-3030

 ri.eneva.com.br