

## **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 acepção 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.



#### ENEVA encerra 2021 com EBITDA recorde

Aumento das reservas de gás natural e adição 1 GW em nova capacidade contratada e portfolio de crescimento de 3 GW em renováveis com sucesso em leilão e incorporação da Focus

#### **Destaques financeiros**



R\$ 860 milhões

**EBITDA Ajustado 4T21** +40% vs. 4T20



R\$ 1,7 bilhão

Caixa e Equivalentes Dez/21

Alavancagem (Dívida Líquida/EBITDA 12M): 2,8x

#### Diversificação do portfólio, ampliação de fontes de receita e novas reservas



#### Conclusão Incorporação Focus Energia

- ✓ Complexo Solar Futura I :
  870 MWp com início de operação em 2022
- ~3 GWp adicionais em projetos renováveis greenfield a serem monetizados no futuro
- Aceleração da estratégia de comercialização da ENEVA



#### Ampliação Fontes de Receita

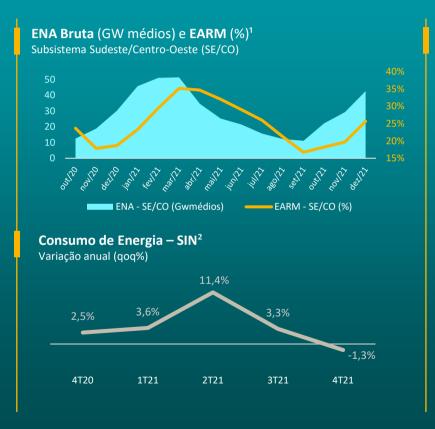
- Êxito no leilão de Reserva de Capacidade (dez/21):
- ✓ UTE Azulão: contratação de novo projeto com 295MW de capacidade instalada
- ✓ Parnaíba IV: recontratação garantindo remuneração fixa para a potência
- ✓ Início dos contratos em jul/2026



#### **Novas Reservas**

- Certificação de 6,9 bilhões de m³ de novas reservas (dez/21 vs dez/20):
- ✓ **5,6 bilhões de m³** no Parnaíba
- ✓ **1,3 bilhão de m³** na Bacia do Amazonas

# Melhoria do cenário hidrológico e redução no consumo de energia impactaram PLD médio do 4T21 e reduziram necessidade de despacho térmico no período



#### **PLD Médio Trimestre<sup>3</sup>**

Subsistema SE/CO





**-62%** 4T21 vs. 4T20

- Mesmo com menor PLD, ONS manteve térmicas ligadas por garantia energética em grande parte 4T21 para viabilizar recuperação reservatórios
- A Redução gradual geração térmica à partir de nov/21

#### Geração Térmica (GW médios) – SIN<sup>4</sup>



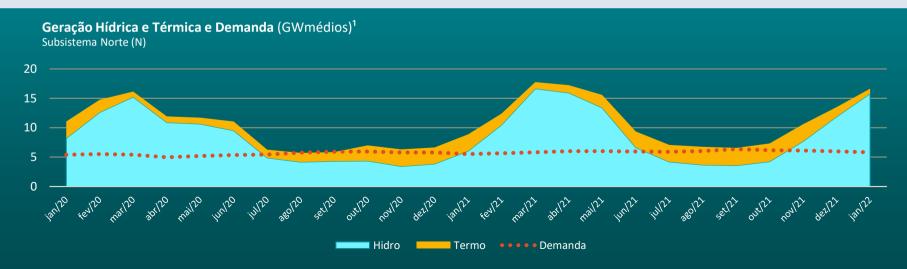
### Menor despacho térmico projetado para o ano de 2022

#### Cenário atual aponta para baixo despacho térmico...

- Reservatórios do Subsistema Norte (N) com 98% de EARM
- Geração hidrelétrica no Subsistema N 2x níveis do mesmo período em anos anteriores, ocupando praticamente toda capacidade de transmissão e atendendo integralmente demanda do submercado

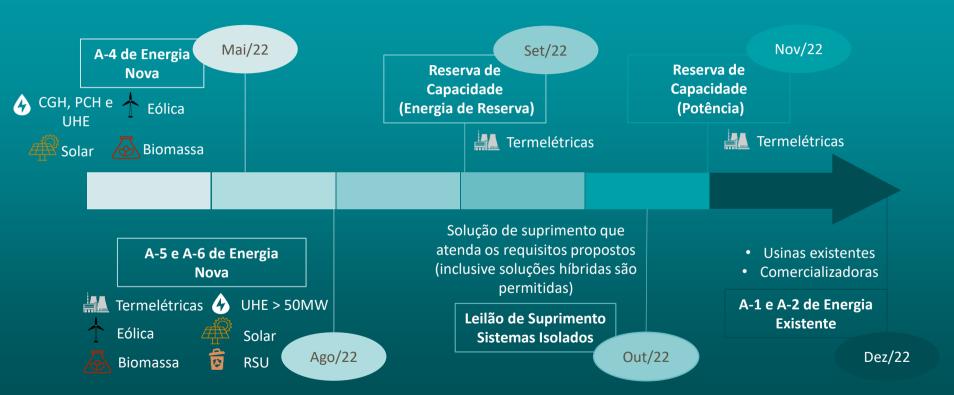
#### ... que poderá se alterar com a sazonalidade do segundo semestre (2S)

- Redução sazonal das chuvas no 2S no N poderá abrir espaço para geração termelétrica, especialmente térmicas com menor CVU, para consumo local ou exportação para outros submercados
- No SE/CO, hidrologia favorável entre out/21 e fev/22 recuperou níveis de armazenamento, porém hidrologia de março apresenta sinais de desaceleração e estabilização da armazenagem



Notas: 1- Fonte: Site ONS.

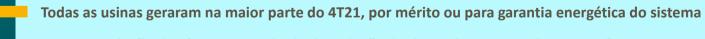
# Cronograma de Leilões para 2022, definido pela Portaria Normativa Nº 32/GM/MME, de 17 de dezembro de 2021, traz oportunidades para criação de valor



Fonte: Portaria MME nº 32 dez/21

# Elevação expressiva dos CVUs e reajuste da receita fixa compensam redução de despacho e impulsionam receita líquida

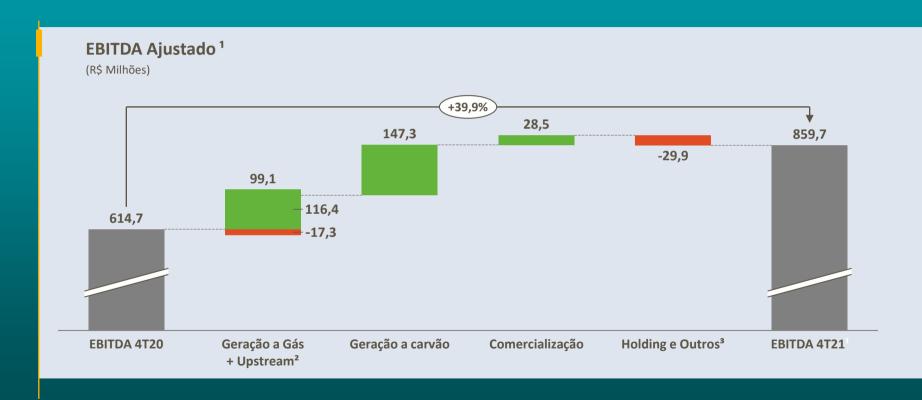




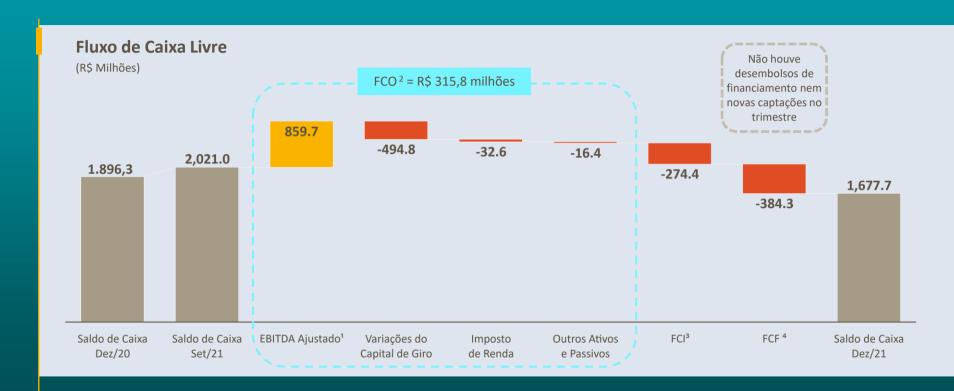
Menor produção de gás como resultado da redução do despacho no Complexo Parnaíba

Aumento expressivo dos indexadores de combustíveis e reajustes por inflação impactaram positivamente CVUs das UTEs

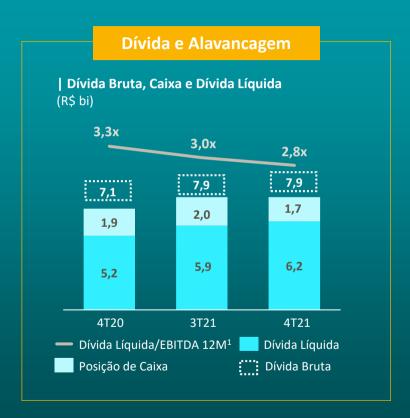
# EBITDA recorde refletindo crescimento da receita variável, maiores margens fixas e reversão de *impairment* em Itaqui



# Redução de posição de caixa em função dos investimentos e amortizações, parcialmente compensada pelo resultado operacional

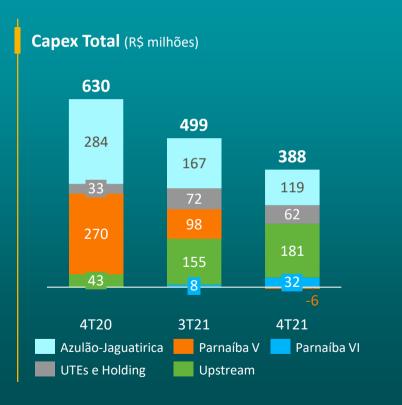


### Redução do custo da dívida e concentração de vencimentos no longo prazo





# Desaceleração dos investimentos refletindo fase final de medições de Parnaíba V e conclusão das obras de Azulão-Jaguatirica



#### **Upstream**

- R\$ 75 milhões destinados ao desenvolvimento de Gavião Preto, com atividades de lançamento de gasodutos e R\$ 18 milhões referentes ao desenvolvimento de Gavião Tesoura, com perfuração dos 2 poços produtores
- Demais valores basicamente direcionados à campanha exploratória na Bacia do Amazonas e na Bacia do Parnaíba

#### Parnaíba VI

 Pagamentos relacionados ao gerador, turbina, chaminé, módulos e drums de Parnaíba VI

#### Azulão-Jaguatirica

 Comissionamento a quente da UTE, com destaque para comissionamentos dos equipamentos de regaseificação, unidades geradoras a gás e turbina a vapor

### Atualização dos Projetos Térmicos

Início da operação comercial das 2 unidades geradoras a gás da UTE Jaguatirica II, avanço nas obras da UTE Parnaíba V e planejamento de engenharia para a UTE Parnaíba VI

#### Projeto Integrado Azulão-Jaguatirica

- Campo de Azulão 100% operacional
- Início da operação comercial das duas turbinas a gás da UTE Jaguatirica II ao longo do 1T22
- Turbina a vapor gerando energia em fase final de testes para comprovação de disponibilidade do ciclo combinado
- Expectativa de entrada em operação da turbina a vapor em mar/22
- 2º pleito de excludente de responsabilidade referente à postergação da data de início de operação da UTE Jaguatirica II protocolado na ANP

#### UTE Parnaíba V

- Montagem definitiva do turning gear da turbina concluída e iniciado o alinhamento da turbina
- Concluídos 100% testes hidrostáticos das tubulações das caldeiras
- Conclusão da montagem mecânica da turbina vapor esperada no início do 2T22
- Cold e Hot Commissionings da torre de resfriamento, BOP, caldeiras e turbina programados para iniciar no 2T22
- Início da operação comercial prevista para o 3T22
- Início do CCEAR em jan/24

#### **UTE Parnaíba VI**

- Emissão do relatório de consistência do Projeto Básico em fev/22
- Em andamento a Engenharia Detalhada
- Emissão da ordem de compra da Subestação de 500kv pela contratada
- Início das obras civis previsto para o final do 2T22
- Início da operação comercial previsto para o final de 2024
- Início do CCEAR em jan/25

### Projeto Integrado Azulão-Jaguatirica

Sites 100% operacionais, com geração comercial das duas turbinas a gás de Jaguatirica

### Campo de Azulão Gerad

Destaques do acumulado dos 2 primeiros meses de 2022:

- 8,23 MMm³ de gás natural produzido
- 9,65 mil m³ de GNL enviados para a UTE Jaguatirica II
- 244 carretas de GNL entregues em Jaguatirica II

#### **UTE Jaguatirica II**

Geração líquida total de 13,4 GWh em jan/22 e fev/22





# Projeto UTE Parnaíba V



Visão aérea

Montagem turning gear





Início alinhamento da turbina

# Projeto UTE Parnaíba VI









Execução ensaio de placa



### Atualização do Projeto Solar Futura 1

Um dos maiores complexos solares do Brasil com 870MWp de capacidade em fase avançada de construção

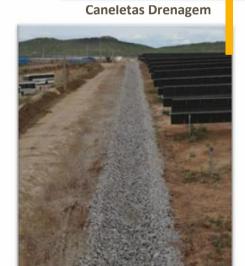
- 100% dos equipamentos já contratados e, dos equipamentos críticos, cerca de 70% já foram entregues na obra. Todos os equipamentos adquiridos e as entregas estão dentro do cronograma programado - risco de suprimento até o momento mitigado
- Primeiro transformador elevador instalado na base da Subestação em fev/22 e segundo em transporte terrestre, com previsão de chegada no site em abr/22
- Em andamento a regularização do solo e a instalação das bases dos eletrocentros, com conclusão prevista para o 2T22
- Avanços na cravação de estacas, montagem dos trackers, instalação dos módulos, montagem de string inverter e rede de transmissão de média tensão, com conclusão prevista para 3T22
- Recebimento de 30/110 eletrocentros em mar/22 e início de montagem prevista na próxima semana
- Comissionamento a frio previsto para iniciar até o final do 2T22 e comissionamento a quente previsto para iniciar ao longo do 2T22
- Seccionamento da linha de transmissão de 500kv previsto no 4T22
- Início da operação comercial das UFVs previsto para o 4T22



# **Complexo Solar Futura 1**





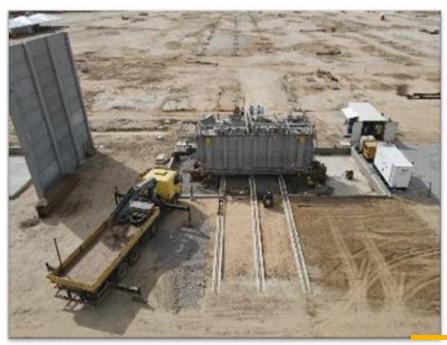


Perfuração e cravação de estacas



# **Complexo Solar Futura 1**

#### Subestação 500kv





Casa GIS

Descarregador do transformador na base

# Complexo Solar Futura 1

#### Montagem dos módulos





# Q&A

Lembramos que eventuais perguntas deverão ser feitas somente por escrito na plataforma Zoom



