

12 de novembro de 2020

# Apresentação de Resultados 3T20

## Destques 3T20



- ▲ **Sólida posição de caixa de R\$ 1,7 bilhão**, com baixo compromisso de CAPEX e com recebíveis relevantes no curto prazo.
- ▲ **Produção total de 1,37 milhão de boe no 3T20**, equivalente à produção **média diária de 14,9 mil boe**.
- ▲ Perfuração do **primeiro poço na Bacia de Sergipe-Alagoas** prevista para o **segundo semestre de 2021**.
- ▲ **Venda\* de Manati para Gas Bridge** por R\$ 560 milhões.
- ▲ Como evento subsequente ao 3T20, a Companhia divulgou o recebimento de **Notificação de Saída da Barra Energia do Campo de Atlanta**.

### ATLANTA

Revisão das projeções, produção média estimada de **20 kbbl/d em 2020** e de **16kbbl/d em 2021 (+/- 10%)**

No 3T20, as cargas foram vendidas com desconto **inferior a US\$ 5** por barril, incluindo custos logísticos.

### MANATI

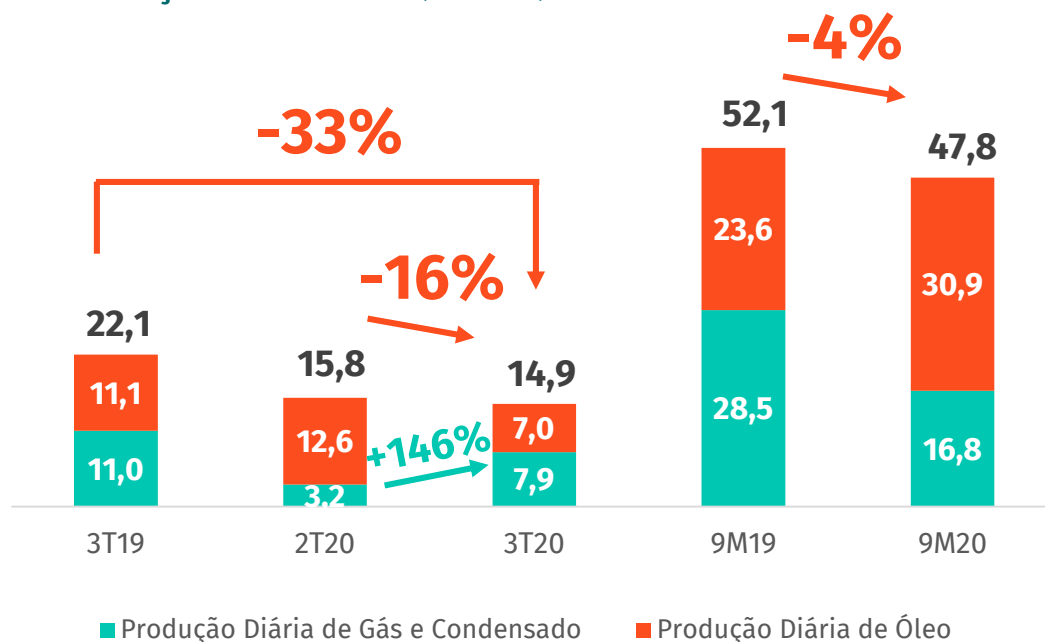
Conclusão do **acordo com a Petrobras** no contrato de venda de gás.

Estimativa para 2020, compensação financeira (recebimento caixa) equivalente à **produção média diária de 2,3 MMm<sup>3</sup>**

# Produção



Produção Diária Enauta (mil boe)



Produção  
Manati  
(3T20)

2,8  
MMm<sup>3</sup>/d

-26%  
a/a

Produção  
Atlanta  
(3T20)

14,0  
kbbl/d

-37%  
a/a

## ▲ Atlanta:

- ▲ Apenas um poço em produção durante a maior parte do trimestre
- ▲ Problemas operacionais no FPSO

## ▲ Manati:

- ▲ Declínio natural do Campo
- ▲ Menor demanda por gás no período

# Resultados Financeiros no 3T20

*Redução da produção impactou resultados do trimestre*



**Receita Líquida**

(vs 3T19)

**R\$224,5 MM**

**-29%**

**EBITDAX**

(vs 3T19)

**R\$154 MM**

**-17,2%**

**Margem EBITDAX**

(vs 3T19)

**69%**

**+10p.p.**

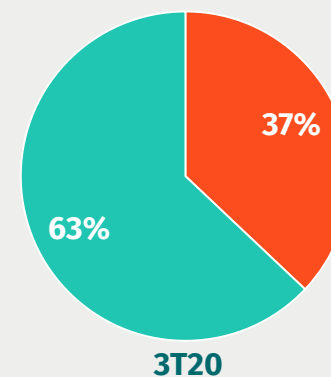
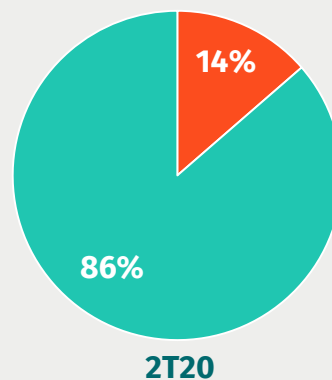
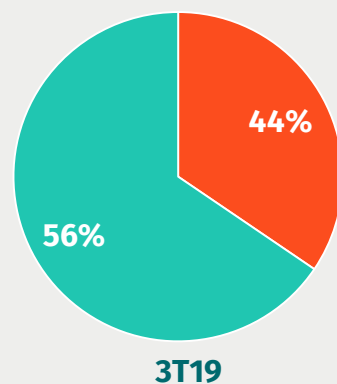
**Lucro Líquido**

(vs 3T19)

**R\$39 MM**

**-6%**

**Composição da  
Receita Líquida  
(%)**



# Solidez Financeira e Recebíveis de Curto Prazo



R\$ milhões	3T20	3T19	Δ% T/T
Dívida Total <sup>1</sup>	224,4	262,9	-14,7%
Saldo de Caixa	1.742,3	1.517,6	14,8%
Dívida Líquida Total	(1.517,9)	(1.254,6)	21,0%
Dívida Líquida/EBITDAX	(1,7x)	(2,2x)	0,5x

<sup>1</sup> Dívida da Companhia é composta por financiamentos obtidos junto à FINEP (Financiadora de Estudos e Projetos) e linhas de crédito do Banco do Nordeste do Brasil. Recursos tomados com a FINEP fazem parte de um pacote de financiamento que visa dar suporte ao desenvolvimento do SPA do Campo de Atlanta.

## Estimativas Capex:

Total 2020: US\$ 27MM

Total 2021: US\$ 55MM

Recebíveis Bloco  
BM-S-8  
(após Unitização)

**US\$ 144 MM**

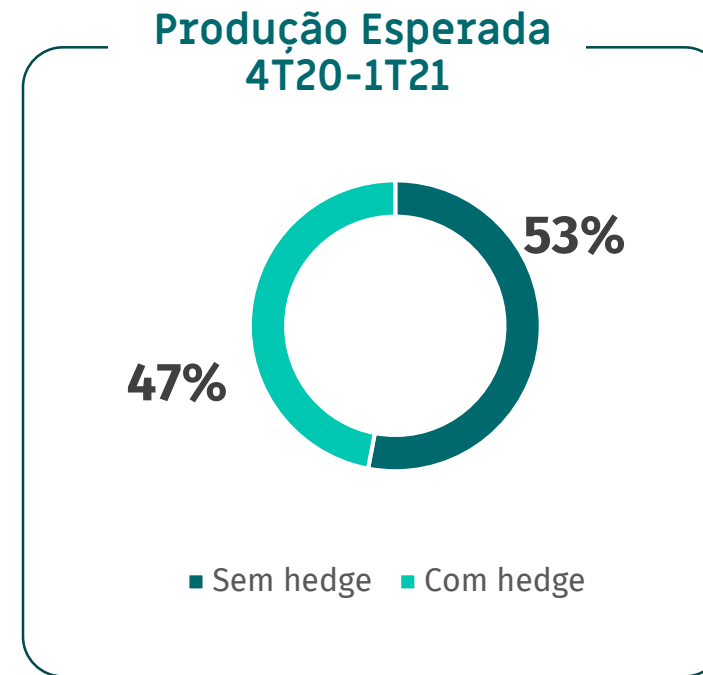
Recebíveis  
Manati\*  
(até final de 2021)

**R\$ 560 MM**

# Gerenciamento de Riscos



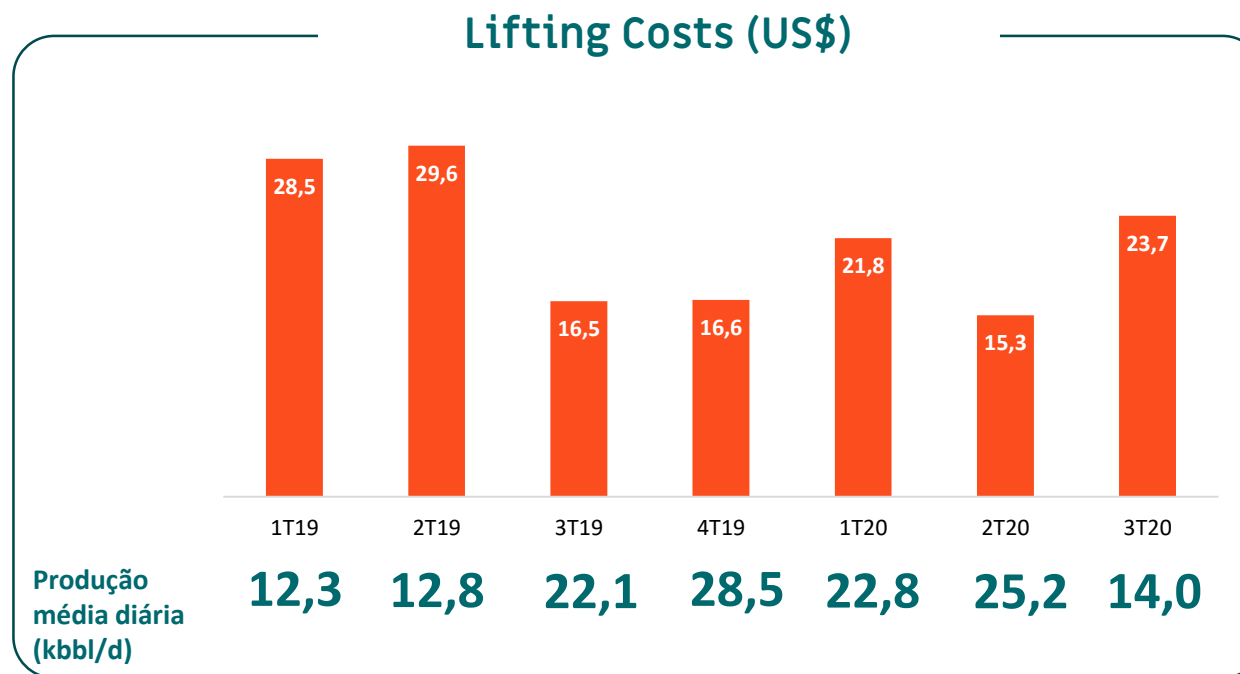
Breakeven de Atlanta (US\$/bbl)				
4T20E	Sem Hedge	31,3	Com Hedge	13,1
	Sem Hedge	28,3	Com Hedge	20,8



- ▲ Contratação de 530 mil barris no 4T20, com strike médio de US\$ 44/barril
- ▲ Em função das operações de hedge contratadas, a Enauta mantém posição confortável até o fim do ano, com capacidade para gerar caixa mesmo em cenários mais adversos

# Campo de Atlanta

*Foco em rentabilidade e resiliência a preços mais baixos do Brent*

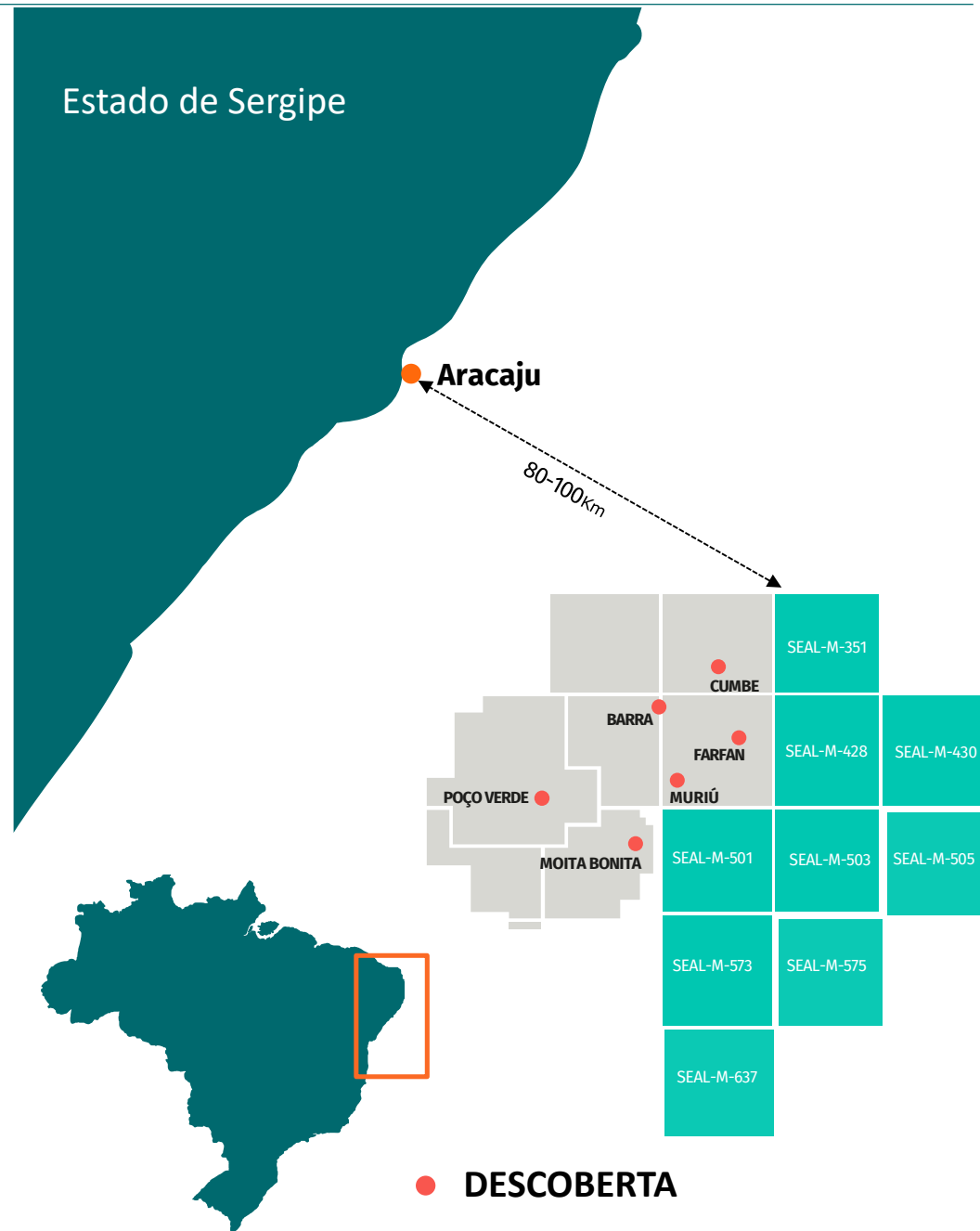


- ▲ Recebimento de notificação de saída do parceiro
- ▲ Uma eventual decisão de devolução conjunta do Campo não ocorreria de imediato

# Ativos Exploratórios

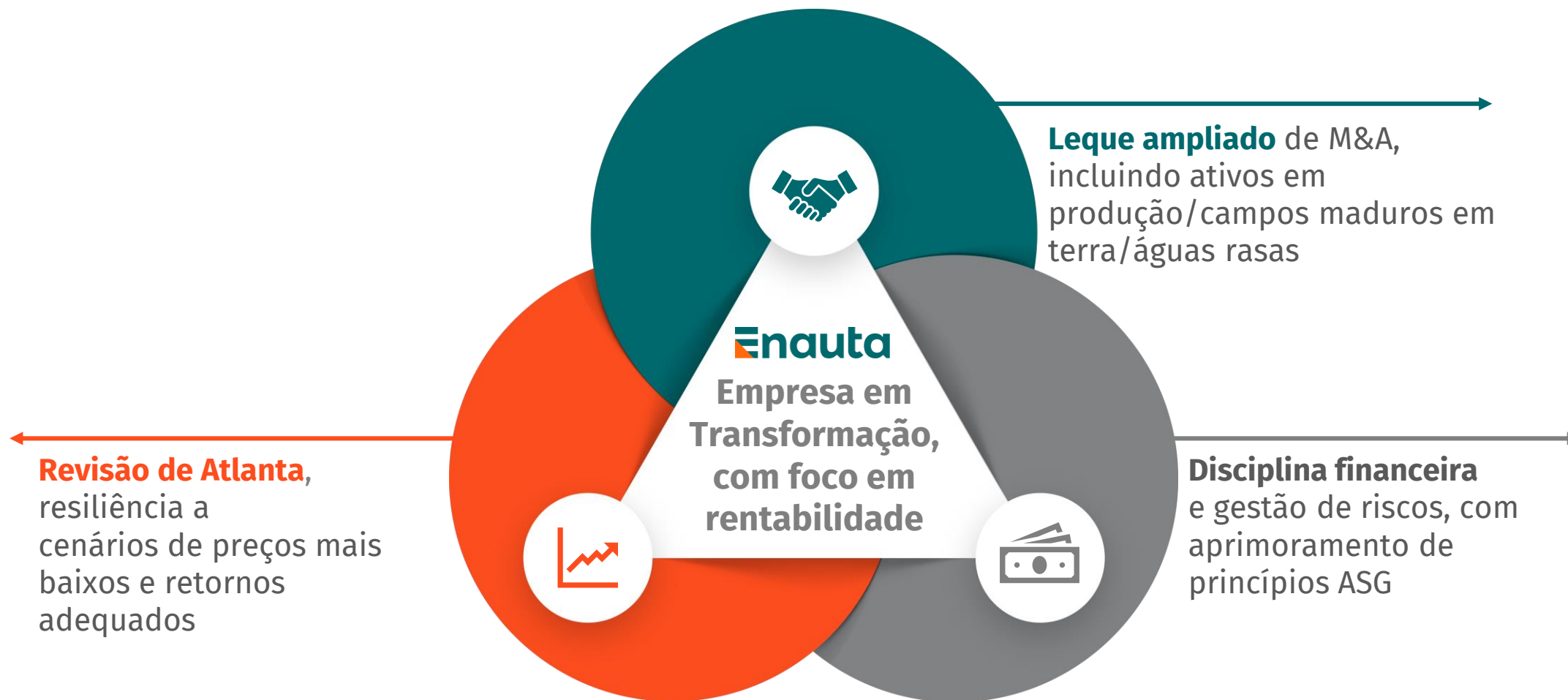
## Bacia de Sergipe-Alagoas

- ▲ Os blocos situados na Bacia de Sergipe-Alagoas são ativos de alta prospectividade
- ▲ Pedido de licenciamento ambiental em andamento; EIA/RIMA protocolado pelo Operador junto ao IBAMA
- ▲ Perfuração do primeiro poço prevista para o segundo semestre de 2021
- ▲ CAPEX estimado de US\$ 15 MM para 2021





# Somos uma Empresa em Transformação





## Q&A

---

**www.enauta.com.br**

**Rio de Janeiro**

Av. Almirante Barroso nº 52,  
sala 1301 | Centro  
Rio de Janeiro – RJ | 20031 918  
Tel.: 55 21 3509 5800

**Salvador**

Av. Antônio Carlos Magalhães nº 1034,  
sala 353 | Pituba Parque Center  
Itaigara | Salvador – BA | 41825 000  
Tel.: 55 71 3351 6210

**Rotterdam**

Visiting Address: Beursplein 37, World Trade Center  
Unit 601, 3011 AA Rotterdam  
Tel.: 31 102619960 - F.: 31 102619962  
Postal Address: Postbus 8540,  
3009 AM, Rotterdam  
Tel.: 31 0104215530 - F.: 31 0104210350

---

**Nota Legal:** Este documento contém algumas afirmações e informações relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativa da Companhia e de sua administração a respeito de suas atividades futuras. Algumas afirmações e informações são baseadas em previsões, projeções, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como "acreditar", "prever", "esperar", "contemplar", "provavelmente resultará" ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante. Tais afirmações estão sujeitas a uma série de 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 expressas neste documento, de forma que não há qualquer garantia de que as projeções ou conclusões aqui mencionadas serão realizadas e/ou atingidas. Em nenhuma hipótese a Companhia ou 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 indiretos, lucros cessantes ou afins. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações ou análise das diferenças entre as afirmações e os resultados reais. É recomendado que os investidores analisem detalhadamente o prospecto da QGEP, incluindo os fatores de risco identificados no mesmo. Esta apresentação não contém todas as informações necessárias para uma completa avaliação de investimentos na Companhia. Cada investidor deve fazer sua própria avaliação, incluindo os riscos associados, para tomada de decisão de investimento.