



Em evolução para se tornar  
**a principal produtora  
brasileira independente  
de óleo e gás**



# Disclaimer

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. 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.



# A QGEP reúne todos os elementos para o crescimento rentável e de longo prazo

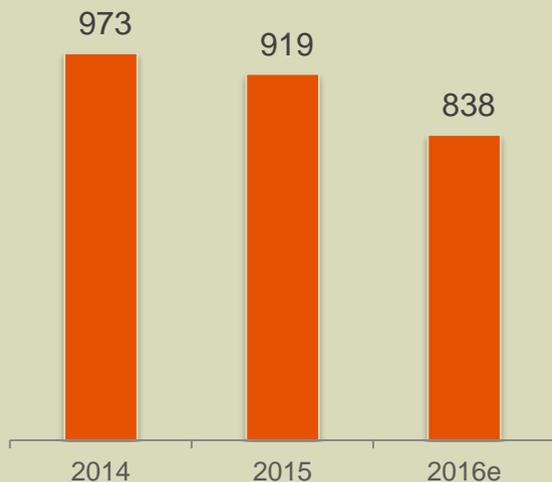
- Importante ativo produtor gerando fluxo de caixa suficiente para suportar investimentos e despesas operacionais de curto prazo
- Final de 2017 – mais um ativo em produção: Campo de Atlanta
- Descoberta relevante de óleo - Carcará na Bacia de Santos
  - QGEP detém 10% de participação
  - Statoil adquiriu recentemente participação de 66% da Petrobras por US\$2,5 bilhões
- Outros ativos exploratórios incluem diversos blocos de alto potencial
- Sólida posição financeira apoia os planos de crescimento
- Experiência no mercado local torna a QGEP um parceiro atraente para companhias globais de petróleo



# Resiliência demonstrada ao longo dos 3 anos de declínio econômico e industrial no Brasil

## Produção Total de Gás

(MMm<sup>3</sup> - 45%)



## Receita Líquida

(R\$ milhões)



## EBITDAX

(R\$ milhões)





# O BRASIL HOJE

## Uma nova fronteira nos mercados globais de O&G

- Nova legislação favorece a retomada da indústria
- Mudanças na Lei de Conteúdo Local
- Abertura do Pré-Sal a outros operadores
- Extensão do REPETRO – a ser aprovada
- Definição das regras para unitização
- Previsão de novas rodadas de licitação em 2017



# QGEP: bem posicionada para crescer

Alta eficiência de produção

Flexibilidade financeira

Otimização contínua do portfólio

Relevante expertise técnico



**12**

Blocos Adquiridos nas Rodadas de Licitação da ANP

**+50%**

Margem EBITDAX Média 2014 – 9M16

**R\$1,2bi**

Saldo de Caixa Médio 2014 - 9M16

**R\$870mm**

Caixa Líquido Média 2014 - 9M16

# Compromisso Ambiental, Social e de Governança

A Companhia está comprometida a trabalhar de forma transparente, responsável e segura, priorizando a segurança de parceiros, comunidades e de suas operações.





## Crescendo e diversificando a base de ativos ao longo da costa brasileira

1

Produção

3

Desenvolvimento

12

Exploração



Estação de compressão de gás



Estação de tratamento de gás

Salvador

Manati

## CAMPO DE MANATI

### Importante ativo com produção consistente

- Participação majoritária da QGEP: **45%**
- Sócios:
  - Petrobras: 35% (Operador)
  - Geopark: 10%
  - Brasoil: 10%
- Reservas 2P: 31,3 milhões boe (\*)
- Infraestrutura própria de produção e aumentos contratuais de preço suportam operações de alta margem

(\*) Corresponde às reservas 2P de Manati certificadas pela GCA em 31 de dezembro de 2015, líquidas para a QGEP

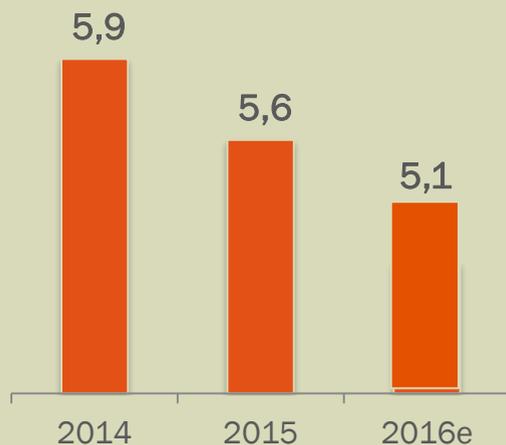


# CAMPO DE MANATI

## Geração estável de caixa

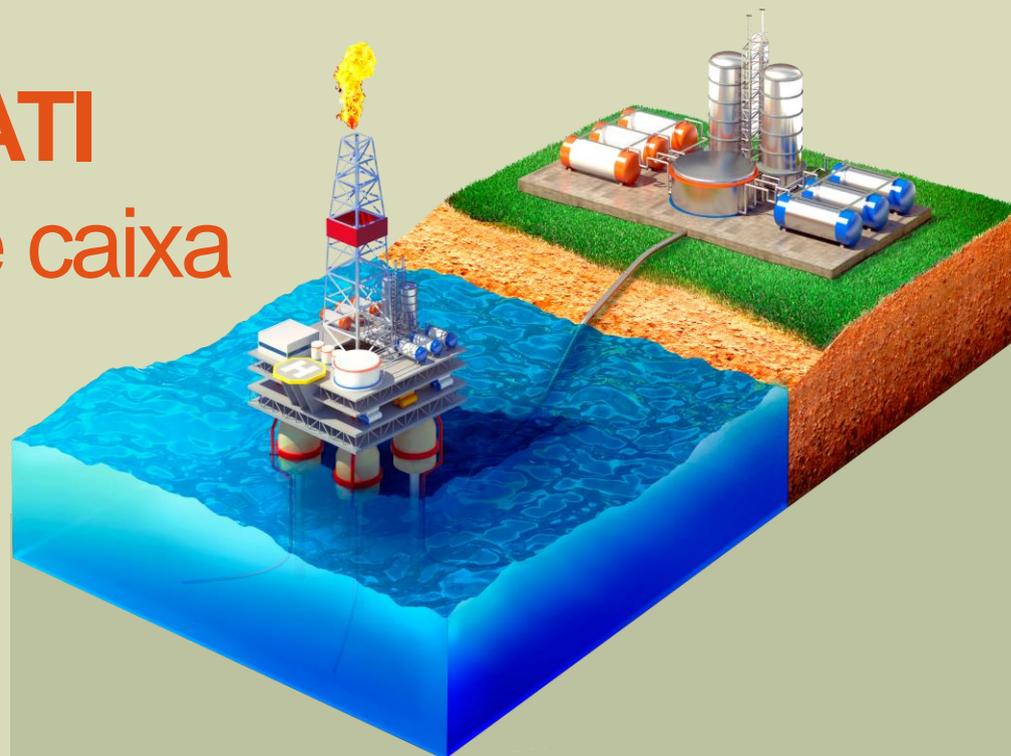
### Produção Total Diária de Gás

(MMm<sup>3</sup> por dia)



**Margem EBITDA**  
do Campo de Manati  
Média 2014 – 9M16

**+70%**



**Responsável pela produção de aproximadamente 30% do gás da região Nordeste**

**Contrato take-or-pay de longo prazo**  
para as reservas totais do Campo

**Capacidade de produção de ~6,0MMm<sup>3</sup>/d**

# CAMPO DE ATLANTA

Segundo ativo produtor,  
primeiro óleo em 2017

- Campos pós-sal de Atlanta e Oliva
- **QGEP:** Operador com participação de **30%**
- Prospecto potencial de pré-sal

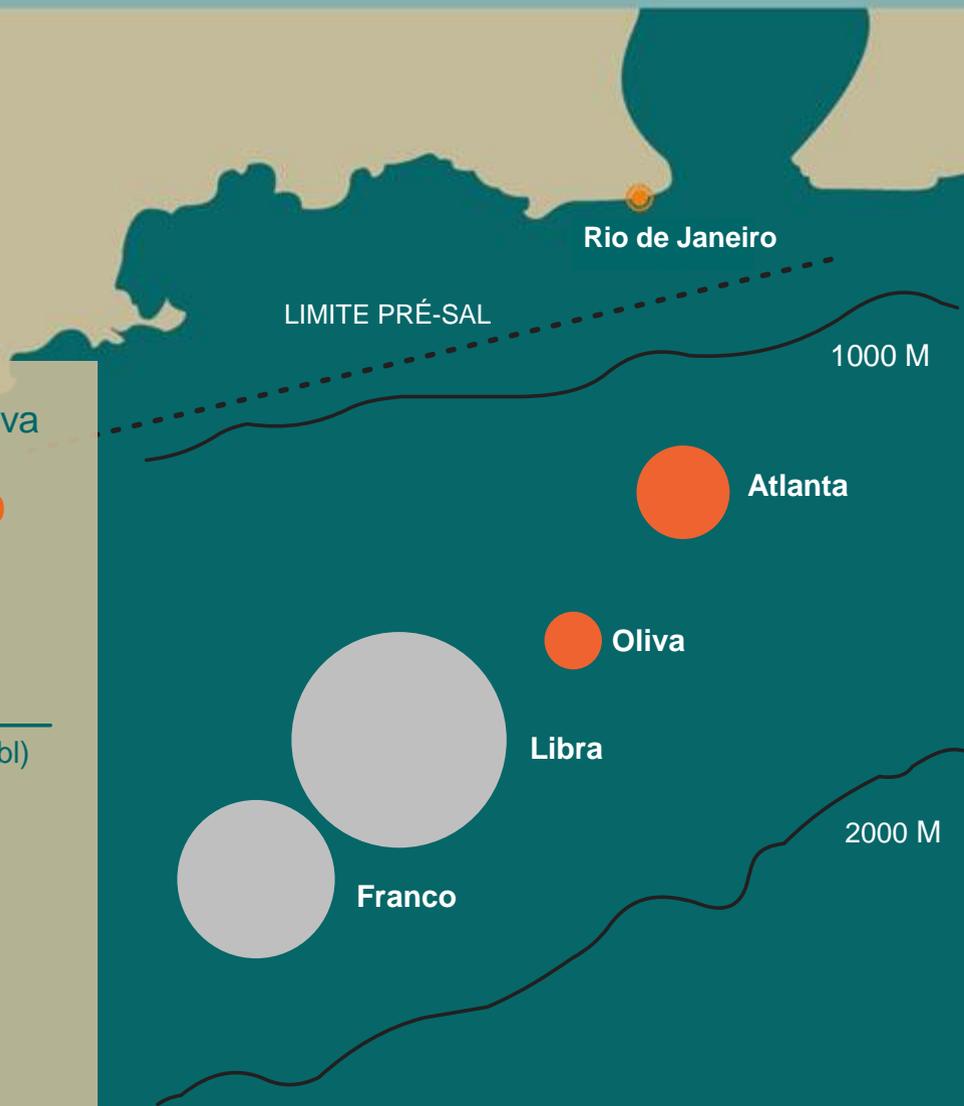
## Atlanta – Óleo pesado 14º API

Reservas Certificadas pela GCA (MM bbl)

1P - 147

2P - 191

3P - 269



# CAMPO DE ATLANTA

A caminho do desenvolvimento completo



**CapEx Total SPA:**  
U\$780m (2013-2017)

**OpEx:**  
U\$480k/d



# CARCARÁ: DESCOBERTA RELEVANTE

- Coluna de óleo de pelo menos 530 metros, com API de 31° e ausência de contaminantes (CO<sub>2</sub> e H<sub>2</sub>S)
- Reservatórios de excelente qualidade
- Alto fluxo potencial estimado
- Contato óleo-água ainda não encontrado



**1S15: Carcará Norte:** Poço de avaliação perfurado até profundidade final de 6.338m: encontrada coluna de óleo de 358m

## 2S15

- **Carcará Noroeste:** Poço de avaliação perfurado até a profundidade final de 6.405m: encontrada coluna de óleo de 318m
- **Carcará Norte:** Dois Testes de Formação (TFR) realizados no poço, com dados obtidos indicando índices iniciais de fluxo de produção pelo menos equivalentes aos maiores poços produtores na Bacia de Santos

**Compra da participação de 66%  
da Petrobras pela Statoil por  
US\$2,5 bilhões**

2015

2016



# DESCOBERTA DE CARCARÁ (BM-S-8)

Atesta criação de valor da QGEP



## US\$380 milhões

Avaliação da participação da QGEP no bloco BM-S-8, a preços atuais do óleo, com base no valor pago pela Statoil à Petrobras

## 2017

Plano original inclui:

- Teste de Formação em Carcará Noroeste
- Perfuração do prospecto de Guanxuma

## Nova Rodada

Carcará abrange tanto o Bloco BM-S-8 como a área adjacente ao norte, que deverá fazer parte da próxima rodada de licitações da ANP, programada também para 2017



# QGEP

## Valor significativo em oportunidades de farm-out



SEAL

- Em 2015, aquisição de 100% de participação em dois blocos na bacia de Sergipe-Alagoas por R\$ 100 milhões (preço mínimo)
- ~US\$15M em sísmica, valor a ser despendido até o final de 2018
- 6 descobertas de alta qualidade nesta bacia realizadas pela Petrobras

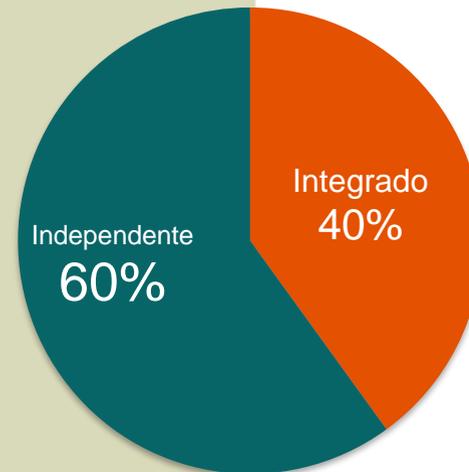
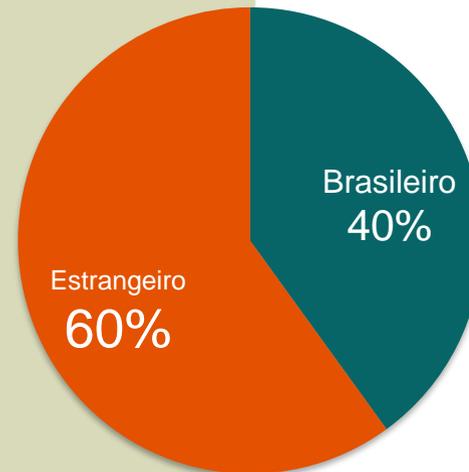
PAMA e FZA

- Em outubro de 2016, a QGEP assumiu a participação da Pacific Brasil em três blocos exploratórios concedidos durante a 11ª rodada de licitação da ANP\*
- **QGEP** – Única concessionária nos blocos PAMA
- 65% de participação no Bloco FZA-M-90

\* Sujeito à aprovação da ANP e demais órgãos reguladores

## Parcerias com grandes operadores

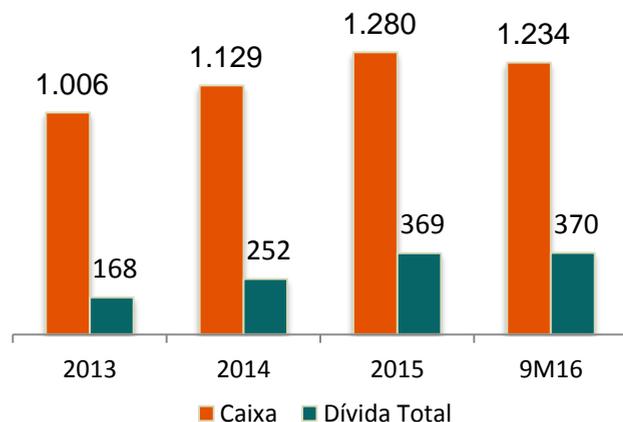
- Parcerias diversificadas incluindo players globais
- Conhecimento local e experiência como operador Tipo A são atrativos da QGEP para as grandes multinacionais



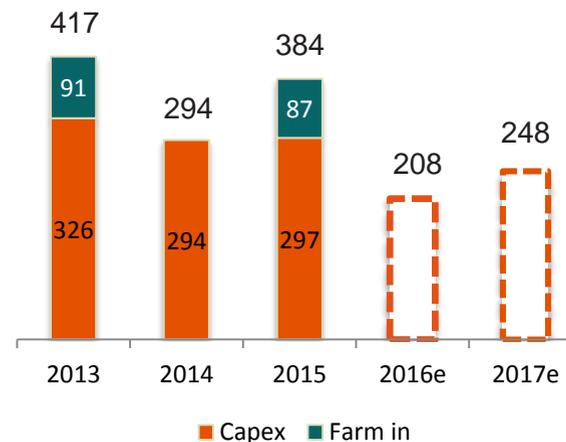
# QGEP | Perfil Financeiro

- **MANATI:** Fonte previsível de **caixa**
- **ATLANTA E CARCARÁ:** Diversificação de fontes de receita
- **CAPEX:** Totalmente coberto pelos próximos 2 anos com base nos projetos em andamento

CAIXA E DÍVIDA TOTAL (R\$ MM)



CAPEX (R\$ MM) (\*)



(5) Taxa de câmbio (R\$/US\$) médios de cada período. Para 2016e e 2017e, utilizada projeção divulgada no Relatório Focus, do Banco Central do Brasil, de 18/11/2016.

# QGEP | CAPEX 2016-2017

## US\$60MM

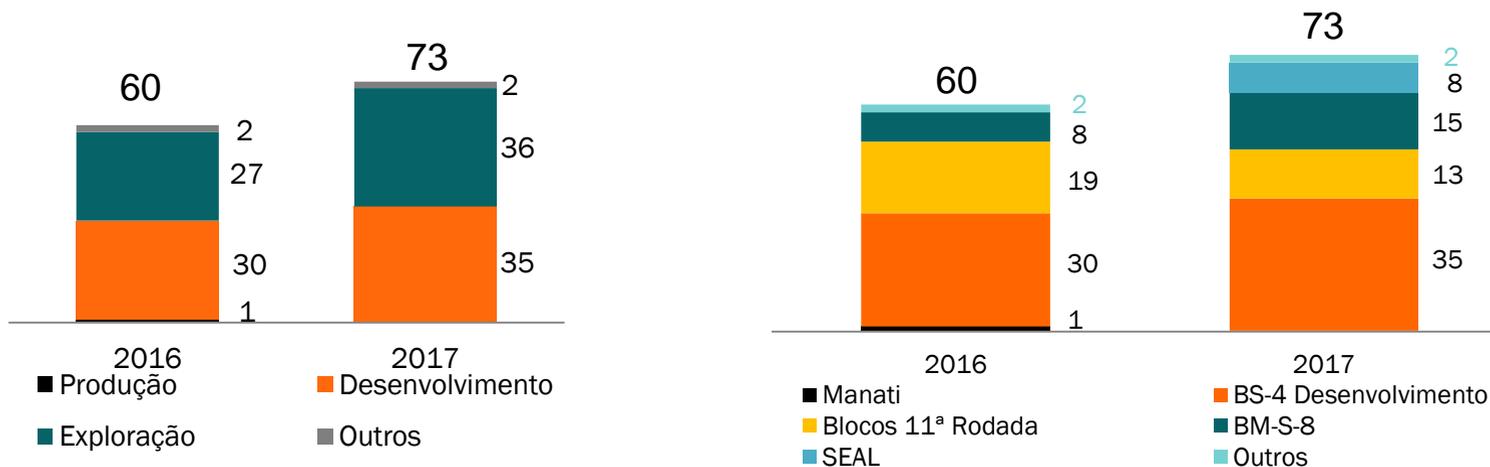
Capex orçado 2016  
US\$42 MM já despendidos nos 9M16

- US\$30 MM para o desenvolvimento do Campo de Atlanta
- US\$19 MM para os blocos adquiridos na 11ª Rodada de Licitações da ANP

## US\$73MM

Capex orçado 2017

- US\$35 MM para o desenvolvimento do Campo de Atlanta
- US\$36 MM concentrados no portfólio exploratório:
  - US\$15 MM no BM-S-8
  - US\$13 MM nos Blocos da 11ª Rodada da ANP





# QGEP

Oportunidade de investimento de valor



**14**  
Concessões



**9**  
Bacias



**R\$4,78**  
por ação

Representa a posição líquida de caixa de R\$900MM no 9M16



**US\$ 380**  
milhões

Valor implícito da descoberta de Carcará (baseada na venda para Statoil)



**Geração de caixa Operacional**

Suficiente para cobrir despesas operacionais e compromissos de Capex de curto-médio prazo



# Nossa visão:

## Ser o principal produtor brasileiro independente de óleo e gás

A experiência da QGEP como operador em águas profundas, as relações desenvolvidas através de parcerias com companhias globais de petróleo e a diversidade e qualidade de nossa carteira de ativos nos colocam em uma excelente posição para se beneficiar de uma recuperação da indústria de 2017 em diante.

# Obrigada!

**Relações com Investidores**

**QGEP Participações S.A.**

Telefone RI: 21 3509-5959

Fax: 21 3509-5958

E-mail: [ri@qgep.com.br](mailto:ri@qgep.com.br)

[www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri)

