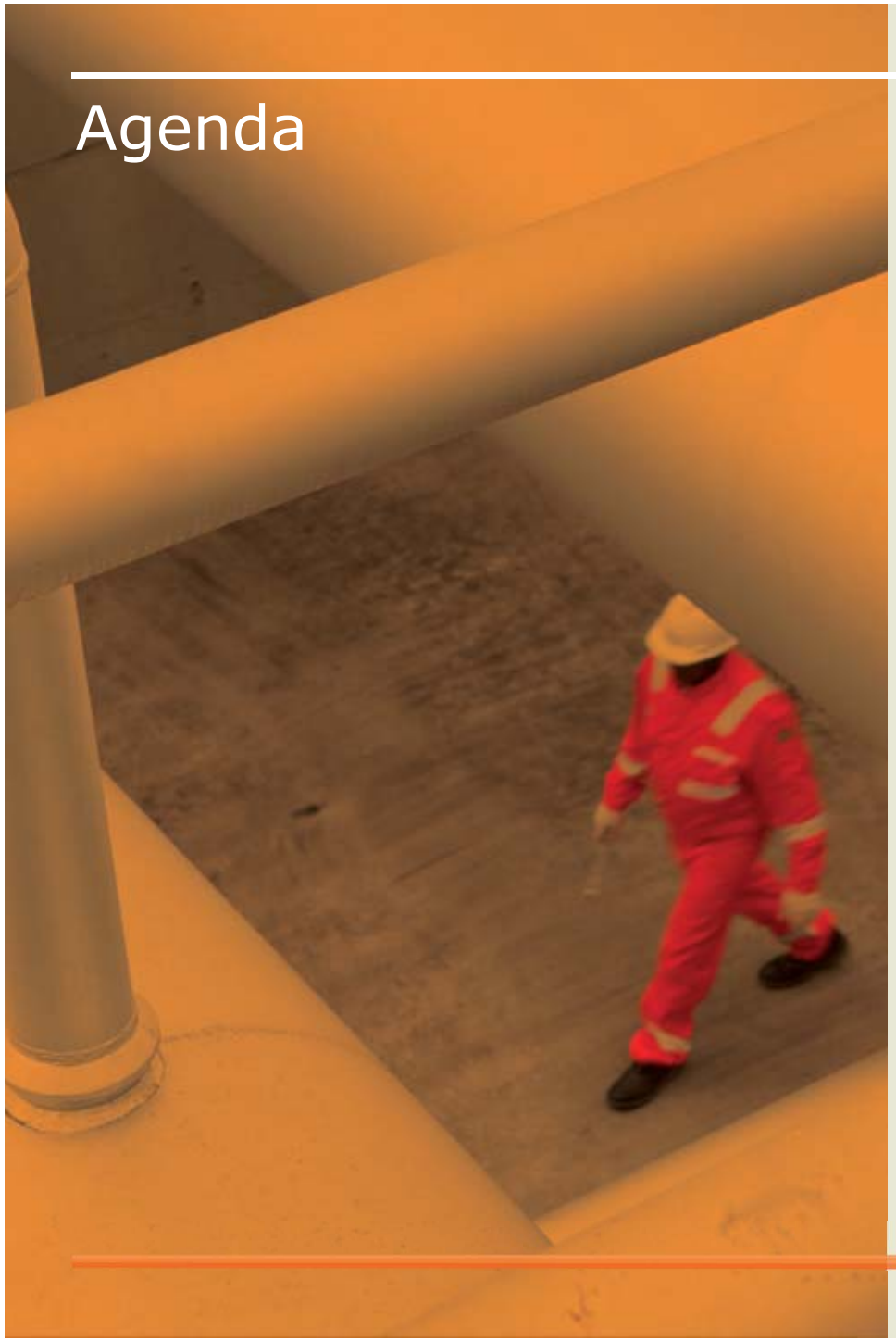
05 de Dezembro de 2012

# Reunião APIMEC QGEP



queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

# Agenda



queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

- Visão Geral da Queiroz Galvão
- Corpo Gerencial Experiente
- Portfólio Balanceado
- Principal Ativo em Produção
- Posição Financeira Privilegiada
- Estratégia de Crescimento

# EXTENSA PRESENÇA EM TODA CADEIA DE ÓLEO & GÁS DO GRUPO QUEIROZ GALVÃO

queiroz galvão EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

## Grupo QG

| PERFURAÇÃO | ESTALEIROS | E&P | EPC | FPSO | ENGENHARIA |
|---|---|---|---|---|---|
| queiroz galvão ÓLEO E GÁS | Estaleiro AtlânticoSul | queiroz galvão EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO | QUIP | SBM OFFSHORE | queiroz galvão CONSTRUÇÃO |
| Principal perfuração da Petrobras com excelência no desempenho | Maior estaleiro das Americas | Maior companhia de E&P privada do país baseada na produção anualizada diária de boe<br><br>Uma das primeiras companhias a adquirir blocos nas áreas exclusivas do pre sal | Um dos fornecedores líderes de EPC no Brasil | Parceria com a SBM, líder em FPSO | Uma das maiores companhias de engenharia no Brasil com histórico de sucesso |
|  |  |  |  |  |  |

- Suporte do Grupo Queiroz Galvão, um dos maiores conglomerados do Brasil com extenso histórico de 30 anos na indústria de Óleo & Gás
- Receita Líquida Consolidada do Grupo de aproximadamente R$6 bilhões em 2011

# MAIS LONGO HISTÓRICO NA INDÚSTRIA PRIVADA DE ÓLEO & GAS NO BRASIL

queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO







**1980**
Queiroz Galvão Perfurações S.A. fundada em 1980

**1996**
Início do negócio de E&P

**1999**
Primeiros blocos de concessão de E&P (Round Zero)

**2000**
Descoberta do Campo de Manati

**2003**
Primeiro Óleo no Campo de Coral

**2007**
Primeiro Gás no Campo de Manati

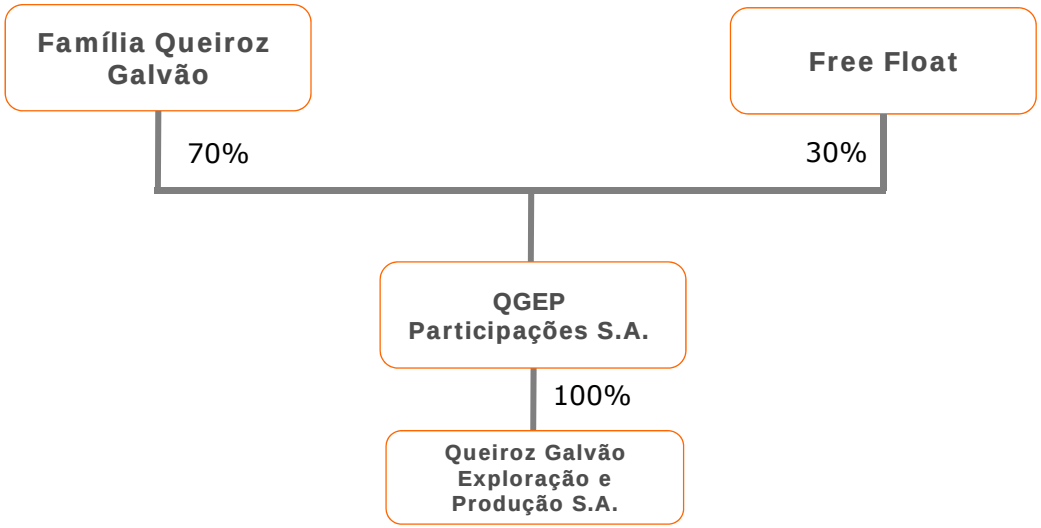
**2010**
Criação da QGEP

**2011**
IPO da QGEP captou R$1,5 bilhão
Dois farm-ins na área de exclusão do pré-sal

**2012**
Descoberta de Carcará (BM-S-8)



# QGEP ADERIU AO NOVO MERCADO




- CEO não acumula função de presidente do Conselho de Administração
- 20% de membros independentes no Conselho de Administração
- Tag along de 100%
- 100% de ações ordinárias

# RELATÓRIOS DE COBERTURA

queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

Bradesco

Jefferies

BTG PACTUAL

J. SAFRA

citibank

Itaú BBA

CREDIT SUISSE

Merrill Lynch

Deutsche Bank

planner

GBM GRUPO BURSÁTIL MEXICANO

Santander

Goldman Sachs

TUDORPICKERING HOLT&CO | ENERGY INVESTMENT & MERCHANT BANKING

HSBC

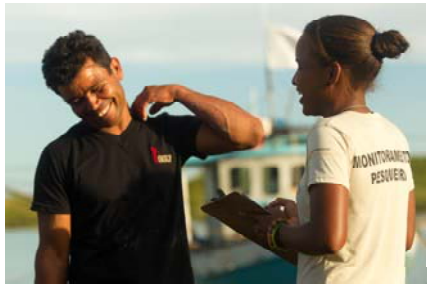
UBS

# QUALIDADE, SEGURANÇA, MEIO AMBIENTE E SAÚDE

- Desde o planejamento à execução, as operações são baseadas em estudos e gerenciamento de risco, tendo sempre como compromisso trabalhar de forma transparente, responsável e segura, minimizando os impactos ambientais e sociais

- O Sistema de Gestão Integrado (SGI) está estruturado e documentado em conformidade com as normas internacionais ISO (Qualidade e Meio Ambiente), OHSAS (Segurança e Saúde) e no Regulamento Técnico da Resolução nº 43/07 da ANP (Segurança Operacional)

- SGI documentado através de:
  - Políticas
  - Missão, Visão e Valores
  - Manuais
  - Procedimentos de Gestão, de Processos e de Execução
  - Objetivos, Metas e Indicadores
  - Formulários e registros







# QGEP APÓIA PROJETOS SOCIAIS, CULTURAIS E AMBIENTAIS

## PROJETOS EM ANDAMENTO

- Projeto de Pesquisa e Desenvolvimento
- Comunicação Social
- Monitoramento de Praias
- Compensação Pesqueira
- Treinamento Ambiental
- Gerenciamento de Resíduos
- Monitoramento Pesqueiro
- Projeto Viva Vôlei
- Projeto Portinari para todos

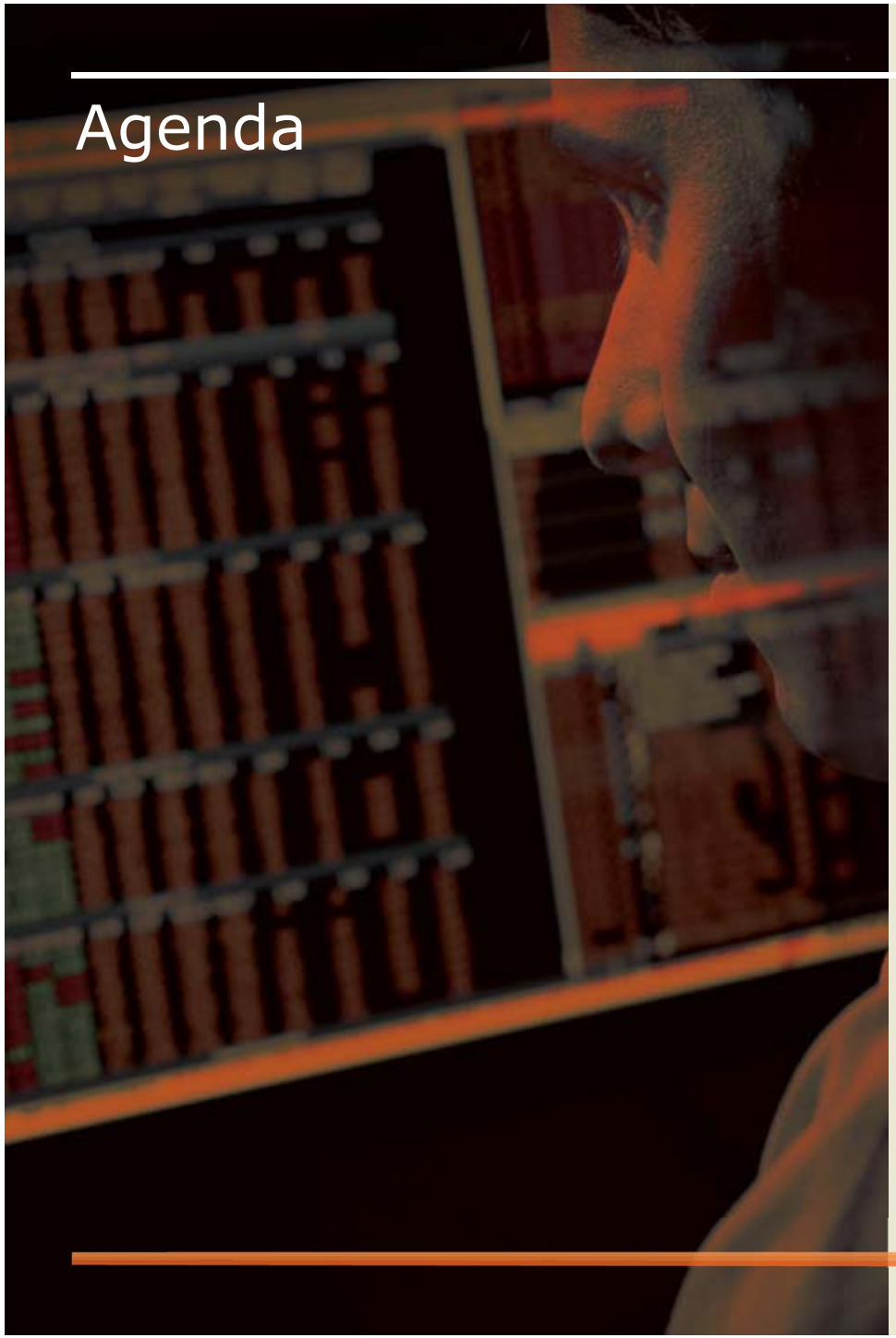



## DESTAQUE: PROJETO DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

- **Parceiros**: UFRJ, UFBA e Comunidades locais
- **Objetivos**: Desenvolver estudos ambientais integrados em ambiente costeiro do sul da Bahia para gerar conhecimento aplicável na mitigação de impactos ambientais
- **Valor Investido**: Aproximadamente R$5 milhões



# Agenda



queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

- Visão Geral da Queiroz Galvão
- **Corpo Gerencial Experiente**
- Portfólio Balanceado
- Principal Ativo em Produção
- Posição Financeira Privilegiada
- Estratégia de Crescimento

# ESTRUTURA CORPORATIVA



DIRETOR GERAL
Lincoln Guardado



DIRETORA
FINANCEIRA & RI
Paula Costa



DIRETOR DE
EXPLORAÇÃO
Sérgio Michelucci



DIRETOR DE
PRODUÇÃO
Danilo Oliveira

# CORPO GERENCIAL EXPERIENTE

- Time técnico inclui 28 profissionais altamente qualificados
- Experiência internacional na Líbia, Iraque, Angola, Nigéria, EUA, Colômbia, Bolívia, entre outros
- Vasta experiência nas mais importantes bacias brasileiras
- Responsável por importantes descobertas: Roncador, Marlim Sul, Marlim Leste, Albacora, Barracuda, Tiber, Piranema, e campos onshore em Solimões Basin, entre outros
- Desenvolvimento em campos desafiadores: Chinook, Cascade, Cottonwood, entre outros



# Agenda



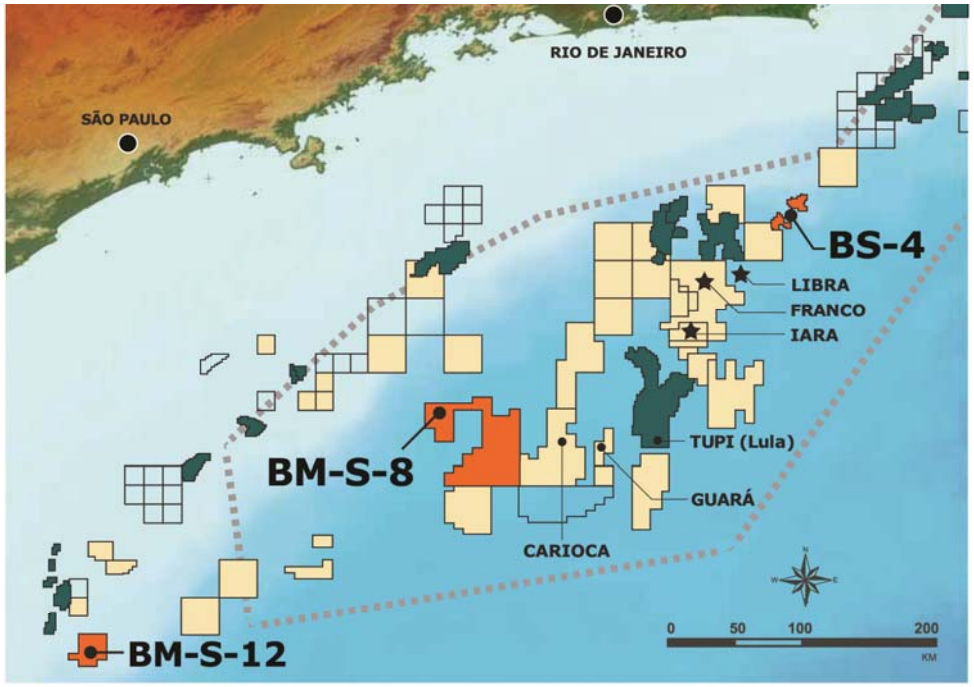
queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

- Visão Geral da Queiroz Galvão
- Corpo Gerencial Experiente
- **Portfólio Balanceado**
- Principal Ativo em Produção
- Posição Financeira Privilegiada
- Estratégia de Crescimento

# A PROMISSORA BACIA DE SANTOS

- Mais de 15 bilhões de barris já descobertos
- Área de concentração da maioria dos futuros investimentos da Petrobras
- Bacia com multi-objetivos: Pós-sal (arenitos e carbonatos), Pré-sal (arenitos, biolititos e coquinas)
- Presença de óleo de alta qualidade
- Abrange importantes descobertas: Lula, Iara, Carioca, Libra, Franco, Jupiter, Sapinhoá, Atlanta e Carcará

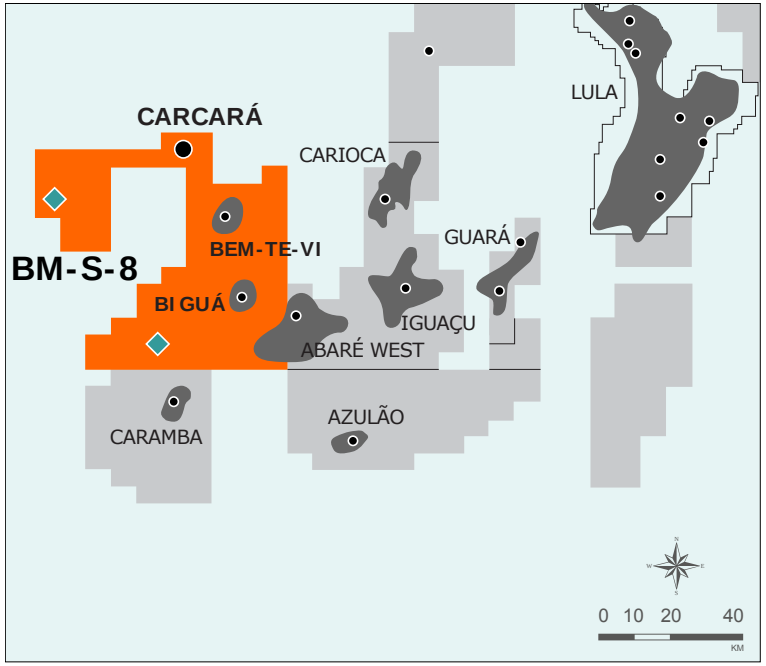





QGEP Blocks
Petrobras Blocks
Production Fields
Pre-Salt Ring Fence
Pre-Salt Oil Discoveries

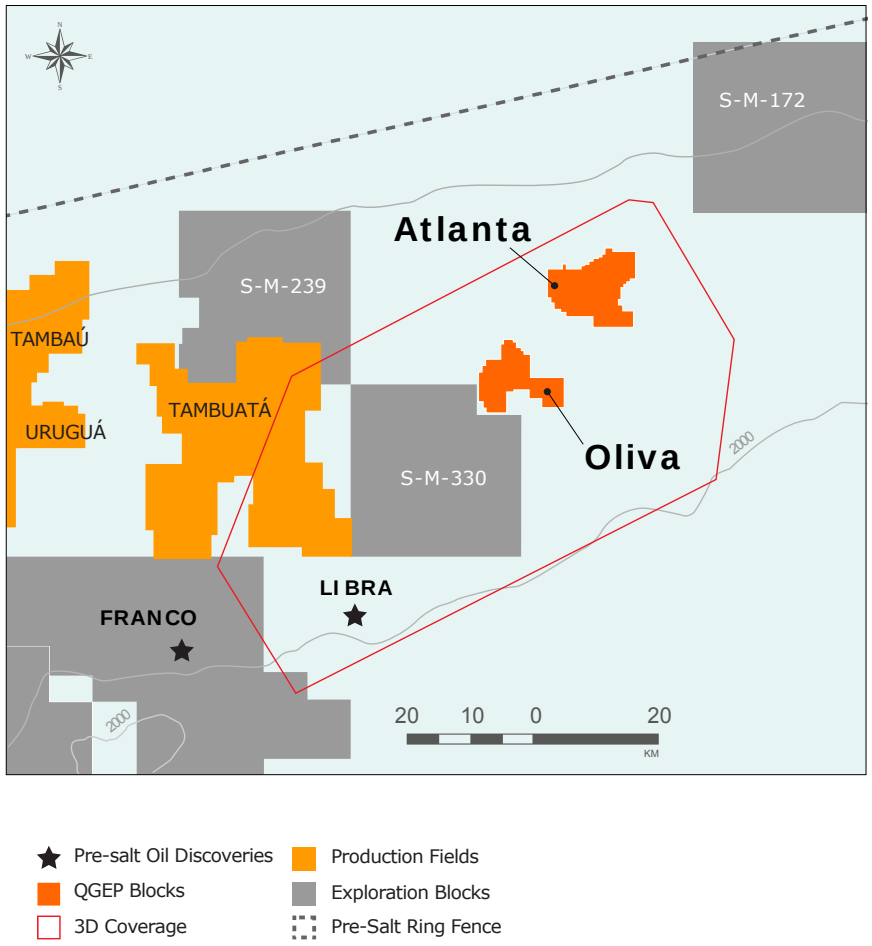
# BM-S-8: COLUNA EXPRESSIVA DE PELO MENOS 471 METROS DE ÓLEO DE 31° API NO PROSPECTO CARCARÁ

- Recursos Contingentes e Prospectivos
- QGEP (10% participação)
- Os dados obtidos até o momento demonstraram uma coluna expressiva de pelo menos 471 metros de óleo com API de 31º
- Ao menos 400 metros são de carbonatos microbiais, com excelente qualidade de permeabilidade e porosidade
- A profundidade final no prospecto de Carcará foi alcançada no 4T12 e a fase de testes já foi iniciada para obter mais dados e determinar o potencial de produção do reservatório
- Devido à atual fase de testes no prospecto, os resultados deste poço será divulgado nos próximos meses



# BS-4: OPERAÇÃO EM ÁGUAS PROFUNDAS

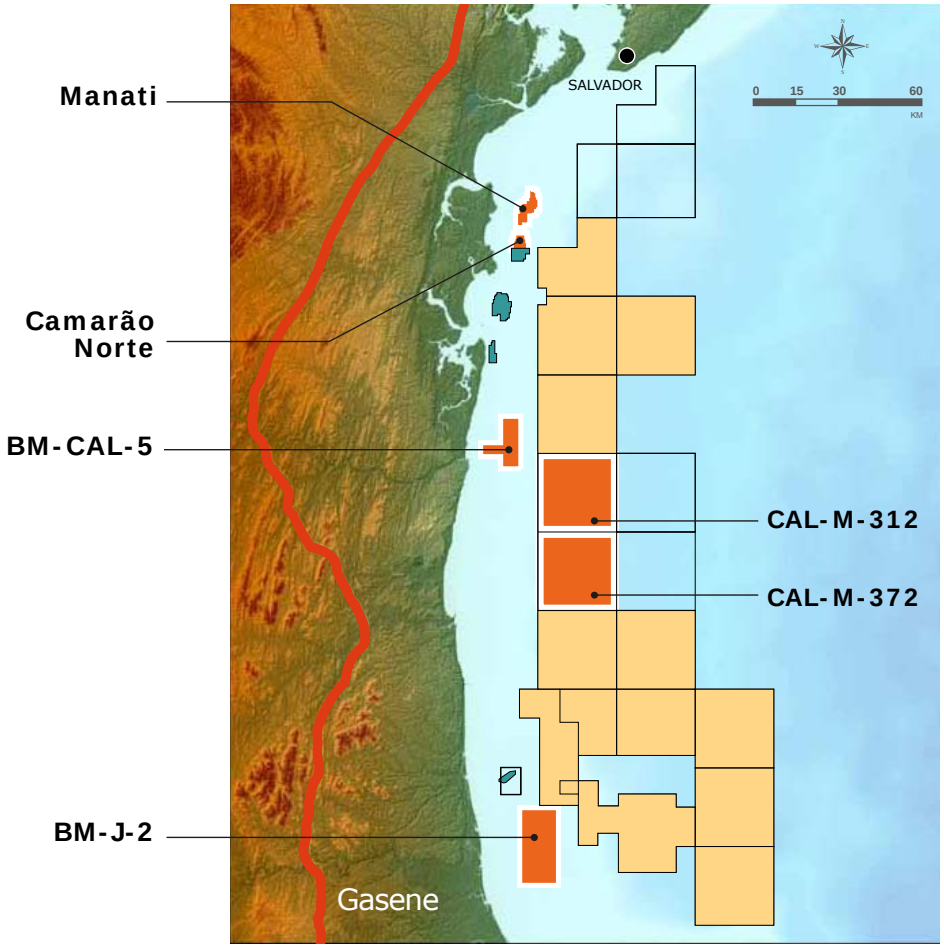
- Campos de pós-sal de Atlanta e Oliva
- 30% de participação
- Óleo pesado entre 14 e 16º API
- Óleo in situ: 2,1 bilhões de barris
- 80% do óleo in situ está localizado no Campo de Atlanta
- O fator de recuperação incluído no Plano Desenvolvimento revisado entregue à ANP está entre 15% e 19%
- O Plano de Desenvolvimento submetido à ANP inclui:
  - O Plano de Desenvolvimento enviado à ANP inclui um Sistema de Produção Antecipada (SPA) para um período de 3 anos com a perfuração de dois poços horizontais
  - O desenvolvimento definitivo está programado para 2017/2018, com um FPSO com capacidade para 80-100 mil barris integrando mais dez poços horizontais, abrangendo um total de 12 poços horizontais no Campo



# BACIAS EMERGENTES DE CAMAMU E JEQUITINHONHA

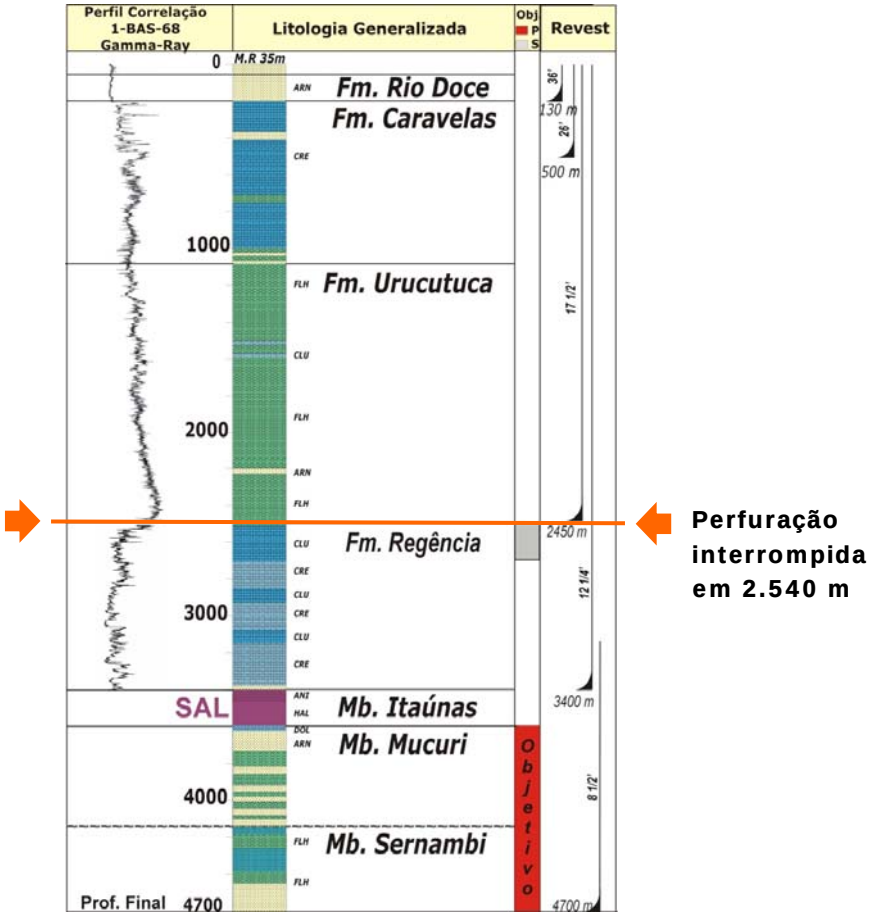
- Contexto geológico similar
- Incluí tanto prospectos de pós-sal quanto de pré-sal
- Reservatórios arenitos e potencialmente carbonatos
- As descobertas prévias nas Bacias incluem: Pinaúna (óleo), Sardinha (óleo e gás), Manati (gás), e Camarão/ Camarão Norte (óleo e gás)





# BM-J-2: PERFURAÇÃO ESPERADA PARA 2013

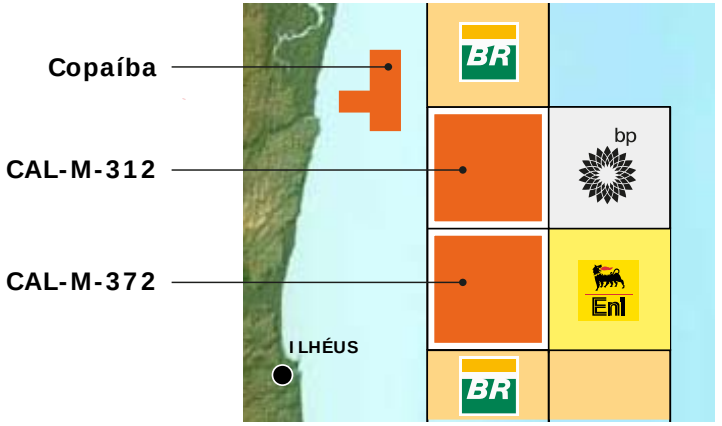
- 2 Prospectos
  - Alto de Canavieiras: 29% de GCOS
  - Alto Externo: 24% de GCOS
- Recursos Prospectivos Riscados: 94,2 milhões de boe (Caso Blended)
- Participação: 100%
- QGEP Operador
- Reinício do Alto de Canavieiras: planejado para 2T13
- A a Companhia pretende finalizar a contratação de uma sonda para reiniciar a perfuração no prospecto Alto de Canavieiras (JEQ#01) em 2013
- Em 2011, a perfuração foi interrompida a 2.540 metros de profundidade deviso à restrições ambientais impostas pelo IBAMA
- A Companhia submeteu ao IBAMA o pedido de renovação da licença ambiental para a perfuração no bloco, que permanece válida até junho de 2013



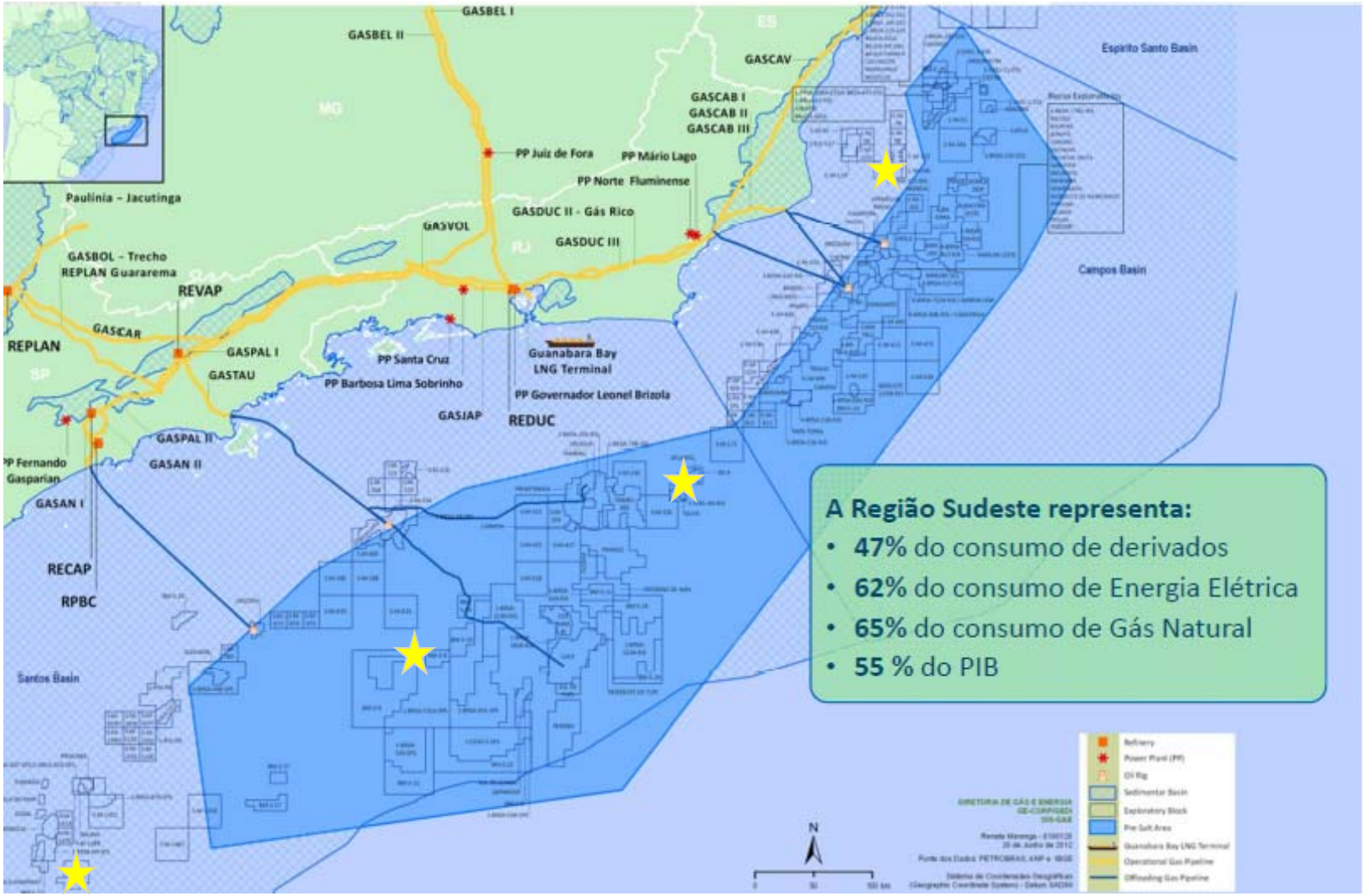
# OUTROS PROJETOS

- **BM-CAL-12**
  - Prospecto: CAM 01
  - 31% GCOS
  - 20% de participação
  - Petrobras Operador
  - Recursos Prospectivos Riscados: 24,4 milhões de boe
  - Lâmina d'água: 1500 m
  - Profundidade do Reservatório: 2700 m
  - Expectativa de perfurar um poço exploratório em 2013
- **BM-CAL-5:**
  - Descoberta sob avaliação: Copaíba
  - 27,5% de participação
  - Petrobras Operador
  - Recursos Prospectivos Riscados: 21.9 milhões de boe
  - Lâmina d'água: 500-860 m
  - Profundidade do Reservatório: 2700-3700 m
  - Um poço adicional deve ser perfurado em 2014.

  O consórcio está atualmente no processo de renovação da licença ambiental para perfuração nesta área.

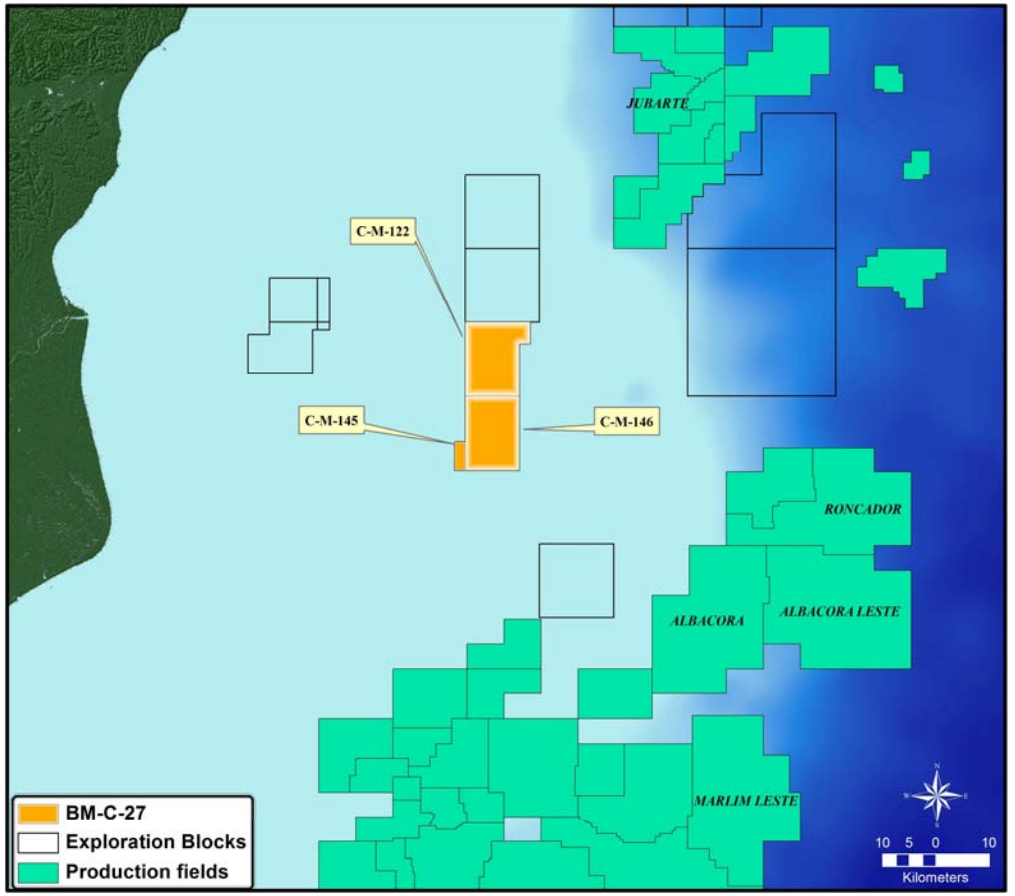


# INFRAESTRUTURA NO SUDESTE



# ACORDO DE FARM-IN COM A PETROBRAS: CONCESSÃO BM-C-27

- Recursos Prospectivos
- QGEP:30% de participação*
- Petrobras é operador (70%)
- Distante 70 km da costa
- Lâmina d'água: 50 metros
- Bacia de Campos
- Um prospecto no pré-sal: Guanabara Profundo
- CAPEX estimado: US$55 milhões líquidos para a QGEP




*Sujeito à aprovação da ANP

# Agenda

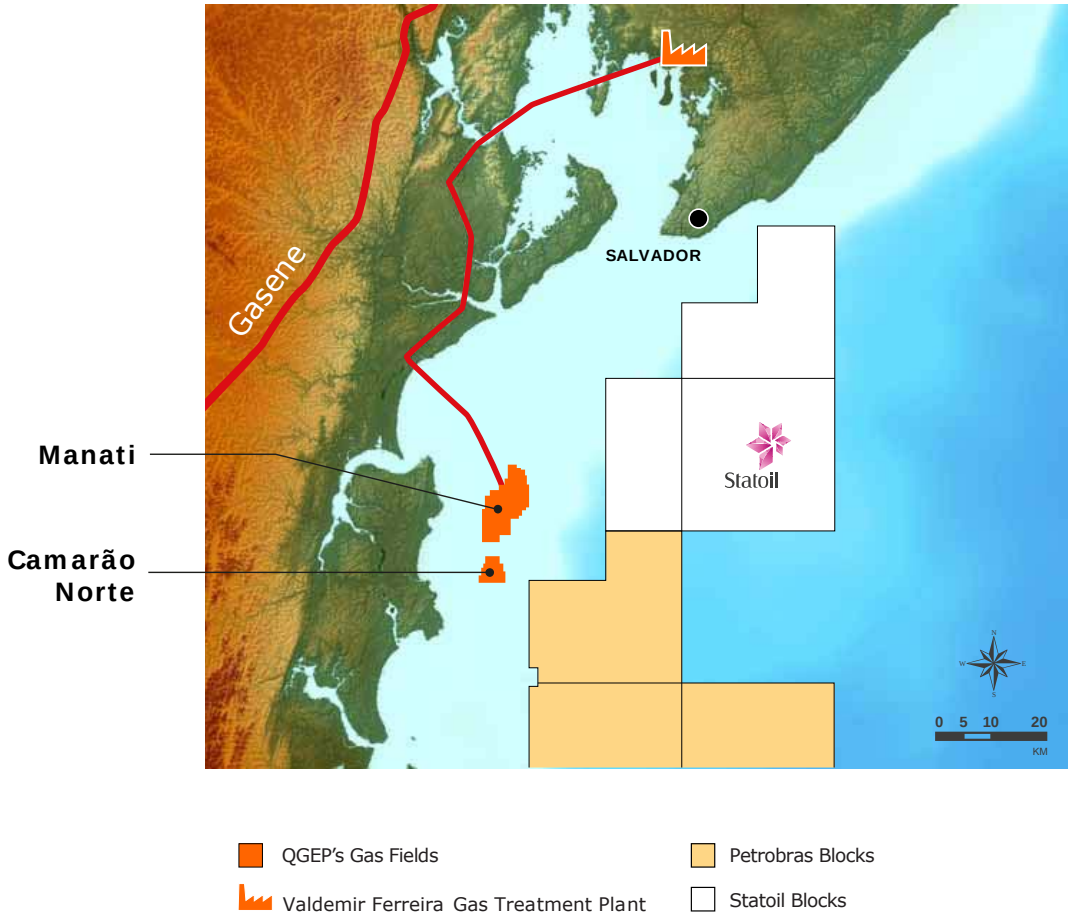


- Visão Geral da Queiroz Galvão
- Corpo Gerencial Experiente
- Portfólio Balanceado
- **Principal Ativo em Produção**
- Posição Financeira Privilegiada
- Estratégia de Crescimento

# AUMENTO DA PRODUÇÃO NO CAMPO DE MANATI

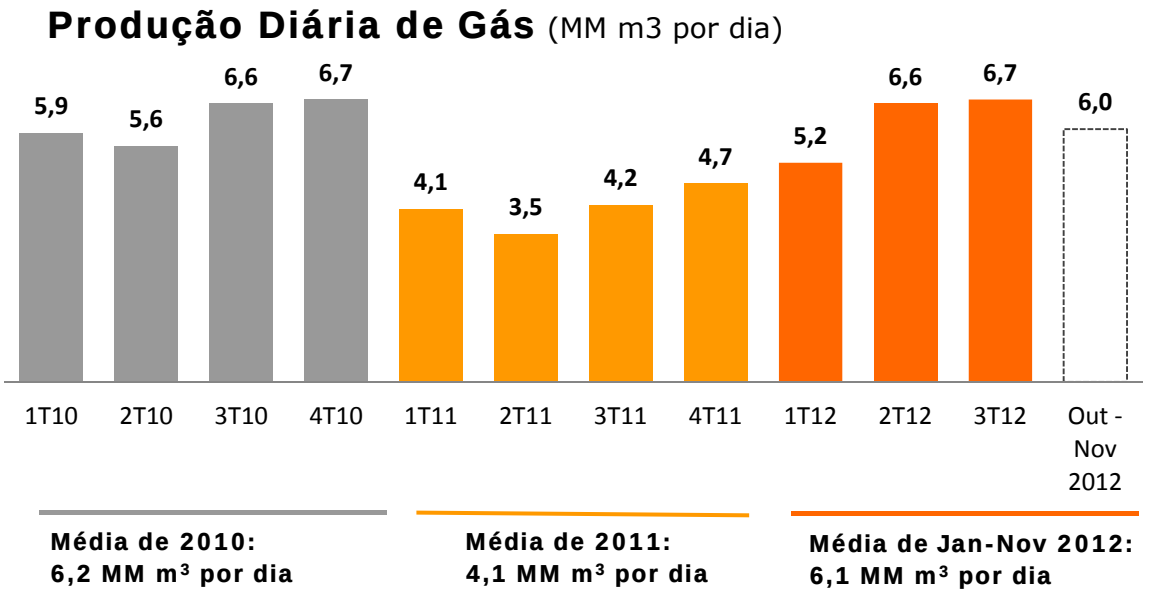
- Maior acionista do Campo de Manati = 45% de participação
- Parceiros:
  - Petrobras : 35% (Operador)
  - Panoro: 10%
  - Brasoil: 10%
- 3P Reservas : 58,4 milhões de boe





# AUMENTO DA PRODUÇÃO NO CAMPO DE MANATI

- Com base na nossa visibilidade atual, esperamos que a capacidade de produção no Campo de Manati seja em média 6,0 MMm³ por dia em 2012



# Agenda

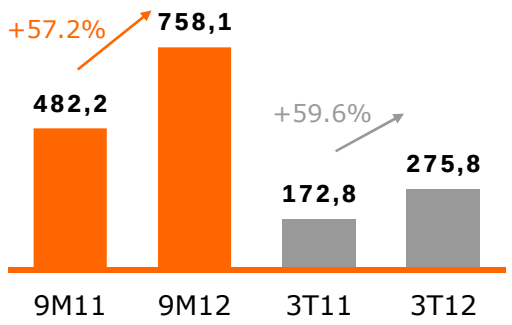
queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

- Visão Geral da Queiroz Galvão
- Corpo Gerencial Experiente
- Portfólio Balanceado
- Principal Ativo em Produção
- **Posição Financeira Privilegiada**
- Estratégia de Crescimento

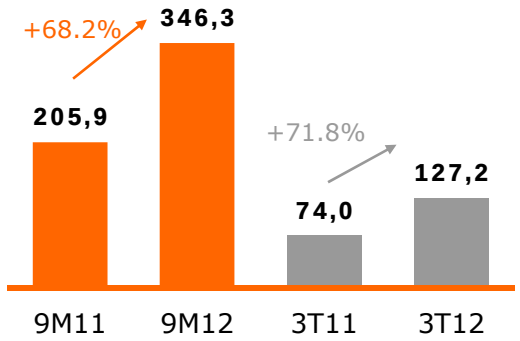
# DESTAQUES FINANCEIROS QGEP

queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

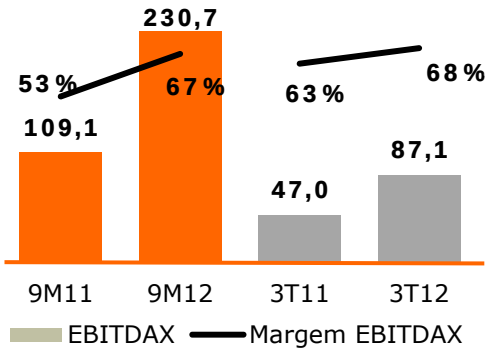
**Produção de Gás (Milhões de m³)**



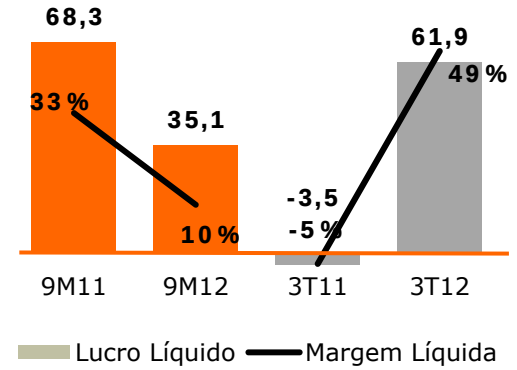

**Receita Líquida (R$ milhões)**




**EBITDAX (R$ milhões)**



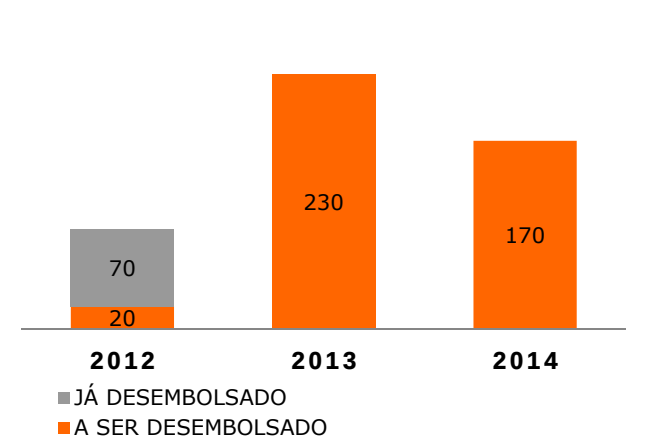

**Lucro Líquido (R$ milhões)**



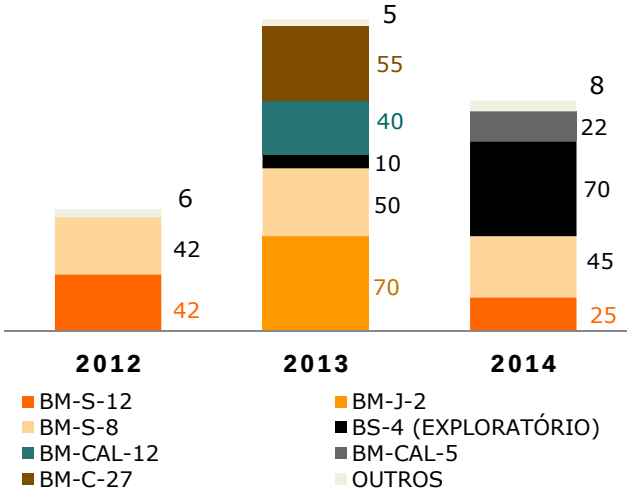
# CAPEX ESTIMADO

- No 3T12, o saldo de caixa líquido foi de R$925,5 milhões
- **2012** orçamento de CAPEX: U$90 milhões
  - U$70 milhões foi desembolsado nos primeiros nove meses de 2012
- **2013** orçamento de CAPEX: U$230 milhões
  - Maior parte do orçamento de 2013 será alocada aos Blocos BM-J-2, BM-S-8, BM-CAL-12 e BM-C-27
- **2014** orçamento de CAPEX: U$170 milhões
  - Maior parte do orçamento de 2014 será alocada aos Blocos BS-4, BM-S-8 e BM-CAL-5

**CAPEX exploratório líquido para a QGEP (US$ milhões)**




**CAPEX exploratório líquido para a QGEP (US$ milhões)**



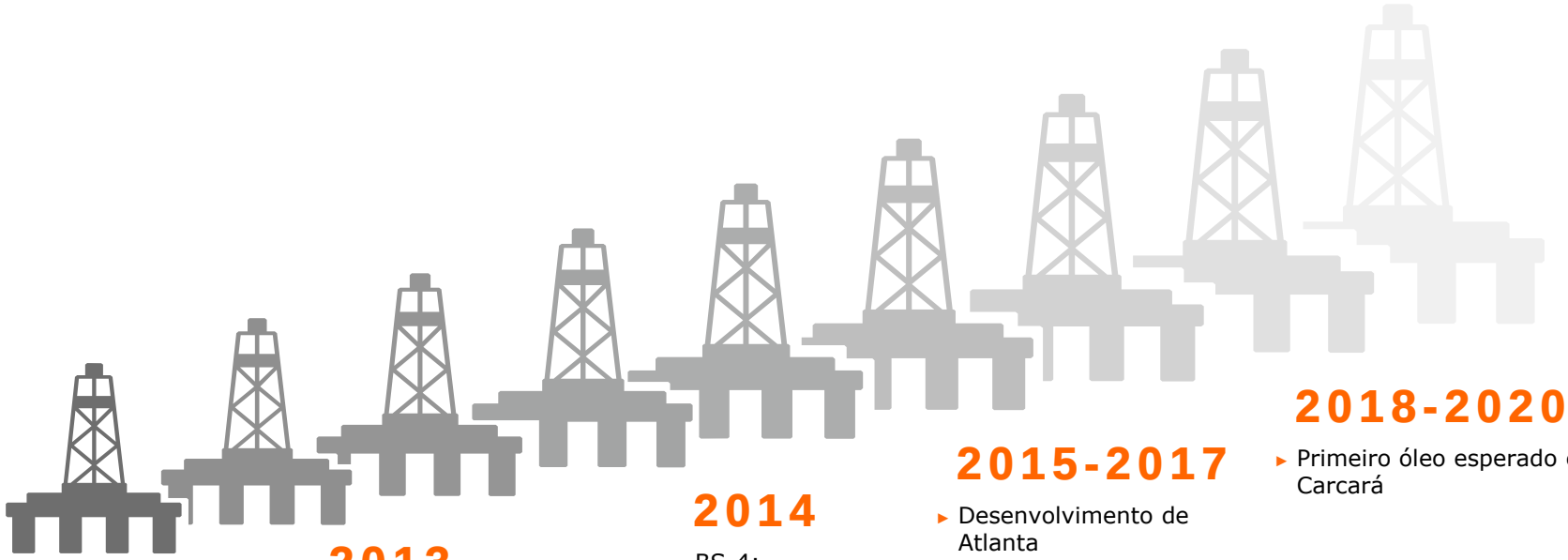

* Não inclui o CAPEX de desenvolvimento do Bloco BS-4

# Agenda



- Visão Geral da Queiroz Galvão
- Corpo Gerencial Experiente
- Portfólio Balanceado
- Principal Ativo em Produção
- Posição Financeira Privilegiada
- Estratégia de Crescimento

# PRINCIPAIS EVENTOS FUTUROS



## 2012

- BS-4: Aquisição de sísmica 3D em andamento
- Farm-in em 3 Blocos na Concessão BM-C-27 na Bacia de Campos

## 2013

- BM-S-8: Resultados finais do poço Carcará
- Rodada de licitação da ANP
- Perfuração do JEQ#01 e CAM# 01
- BS-4: Fase 1 do plano de desenvolvimento de Atlanta: Poço horizontal a ser perfurado – Sistema de Produção Antecipado (SPA)
- Novo Relatório de Recursos e Reservas da Gaffney & Cline

## 2014

- BS-4:

  Primeiro óleo no Campo de Atlanta

  Perfuração do prospecto de pré-sal, Piapara
- Perfuração de Copaíba

## 2015-2017

- Desenvolvimento de Atlanta
- Desenvolvimento de Carcará
  - Perfuração com 2 sondas: Grumari e Bracuhy
  - FPSO designado: P-73

## 2018-2020

- Primeiro óleo esperado em Carcará

# VANTAGENS COMPETITIVAS DA QGEP

## Parte de um dos maiores conglomerados brasileiros

- Larga Experiência e mais de 30 anos de experiência na indústra de óleo & gás

## Corpo gerencial altamente experiente

- Time maduro de técnicose gerentes com significativa experiência na indústria de óleo & gás

## Portfólio Balanceado

- Campo Produtor (Manati)
- Portfólio Exploratório Diversificado
  - 3 Campos (Em Desenvolvimento)
  - 3 Descobertas e 1 Potencial extensão de descoberta
  - 10 Blocos Exploratórios

## Classificação como Operador *Tipo A*

- Companhia Brasileira Independente com qualificação *Tipo A*
- Abilidade para explorar e produzir em águas rasas a ultra-profundas
- Operação do BS-4 (águas ultra-profundas)

## Principal Ativo em Produção

- Maior acionista do Campo de Manati (45% de participação)
- Altas margens EBITDAX de aproximadamente ~70%

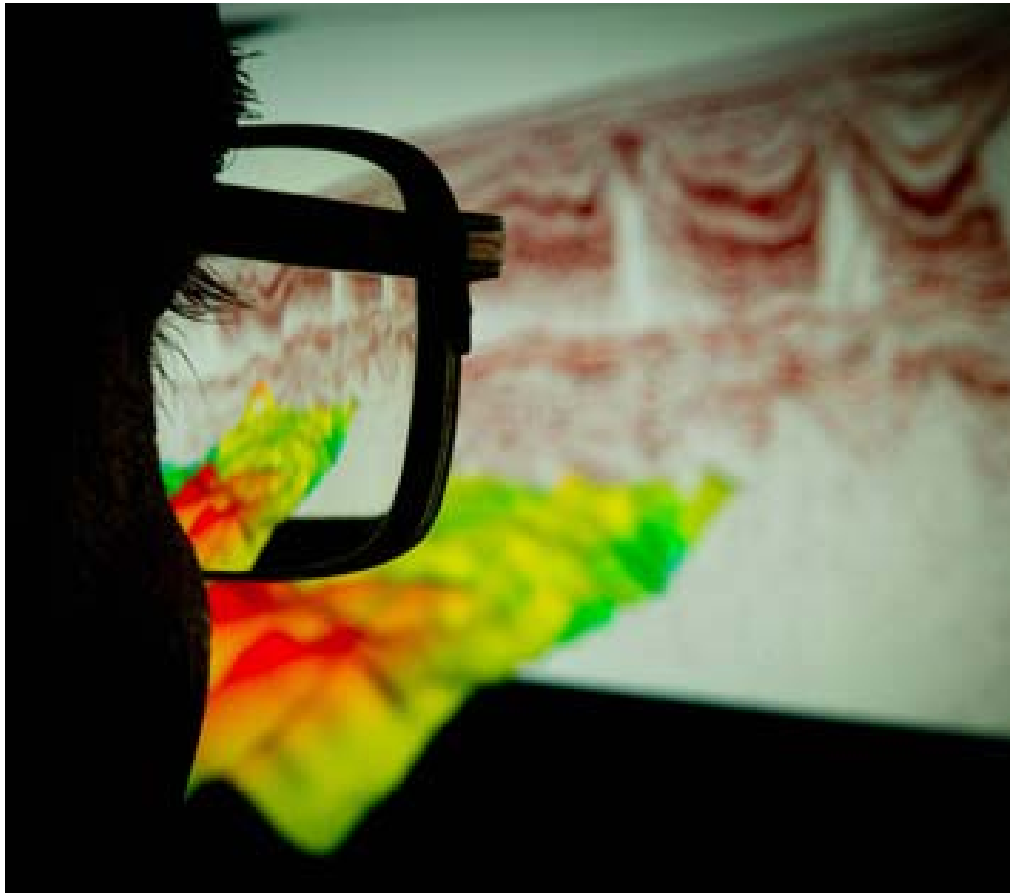
## Posição Financeira Privilegiada

- Forte fluxo de caixa operacional
- Posição de caixa líquido superior a R$900 milhões no final do 3T12
- Espaço para alavancagem

# CONSTRUINDO UM PORTFÓLIO BALANCEADO DE ATIVOS EM PRODUÇÃO & EXPLORAÇÃO

queiroz galvão
EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

- Crescimento através da Exploração
- Ativos em desenvolvimento ou em fase de produção serão analisados caso a caso
- Foco em bacias produtoras e emergentes
  - Offshore
  - Preferência por águas profundas, eventualmente águas rasas
  - Foco no Brasil baseado em expertise técnica
- Áreas de fronteira terão uma participação estabelecida no portfolio
- Balanço entre áreas operadas e não operadas
- Participações minoritárias nas áreas adquiridas, buscando a diversificação do portfólio
- QGEP: Estar entre as 3 maiores Companhias Brasileiras produtoras de óleo & gas até 2020



# PARA INFORMAÇÕES ADICIONAIS

## Relações com Investidores QGEP Participações S.A.

Av. Almirante Barroso, nº 52/sala 1301, Centro, Rio de Janeiro, RJ

CEP: 20031-918

Telefone - RI: 55 21 3509-5959

Fax: 55 21 3509-5958

E-mail: ri@qgep.com.br

www.qgep.com.br/ri

# 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. 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 acepção 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 divirjam 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.