

RESULTADOS 2T18

08 DE AGOSTO DE 2018



AVISO LEGAL



Esta apresentação contém declarações acerca de eventos futuros. Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas nesta apresentação são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar da administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Nós alertamos os leitores dessa apresentação a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar futuras circunstâncias, resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam.

Os seguintes fatores de risco podem afetar nossa operação: os relatórios de avaliação de recursos contingentes e prospectivos envolvendo um significativo grau de incerteza e sendo baseados em projeções que podem não ser precisas; riscos inerentes à exploração e produção de óleo e gás natural; histórico limitado da operação como uma empresa de exploração e produção de óleo e gás natural; perfuração e outros problemas operacionais; quebras ou falhas de equipamentos ou processos; erros de contratos ou operadores; falha de execução de terceiros contratados; disputas trabalhistas, interrupções ou declínio na produtividade; aumento em custos de materiais ou pessoal; inatividade de atrair pessoal suficiente; exigências de intensivo capital para investimento e despesas de manutenção que a PetroRio possa não estar apta a financiar; custos decorrentes de atrasos; exposição a flutuações da moeda e preços de commodity; condições econômicas no Brasil; leis complexas que possam afetar custos ou meio de conduzir o negócio; regulamentos relativos ao meio ambiente, segurança e saúde que possam se tornar mais rigorosos no futuro e levar a um aumento nos passivos e custos de capital, incluindo indenizações e penalidades por danos ao meio ambiente; término antecipado, não renovação e outras providências similares relativas aos contratos de concessão; e competição. Alertamos que essa lista de fatores não é completa e que, quando se basearem nas declarações acerca de eventos futuros para tomar decisões, investidores ou outros devem cuidadosamente considerar outras incertezas e eventos potenciais. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações a cerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas.

As declarações acerca de eventos futuros incluídas nesta apresentação são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data desta apresentação. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

DESTAQUES OPERACIONAIS DO 2T18



Manati produzindo acima do *take-or-pay* (41 MMm³ vendidos no 2T18, vs 38 MMm³ em 1T18)



Eficiência Operacional de Polvo de 98,8% no 2T18 (96,9% no 2T17)

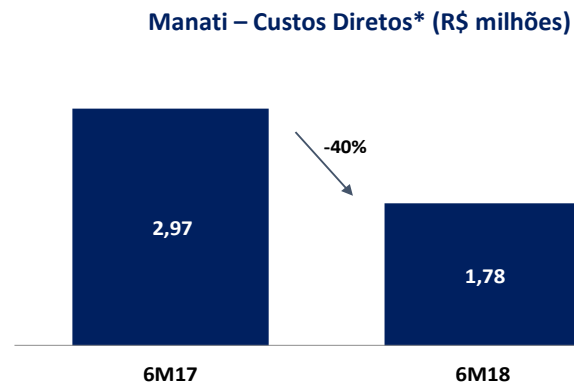
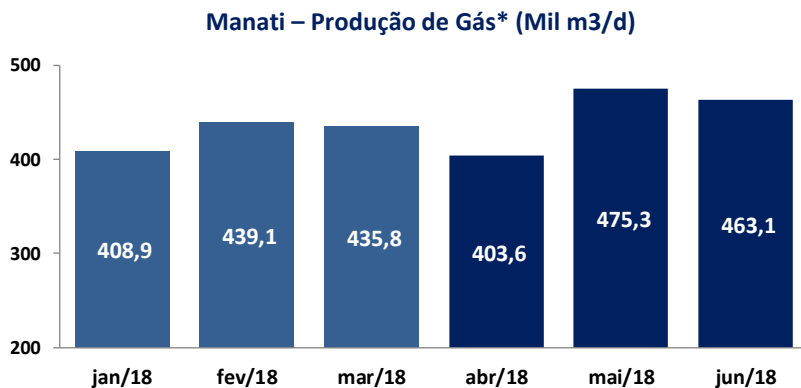
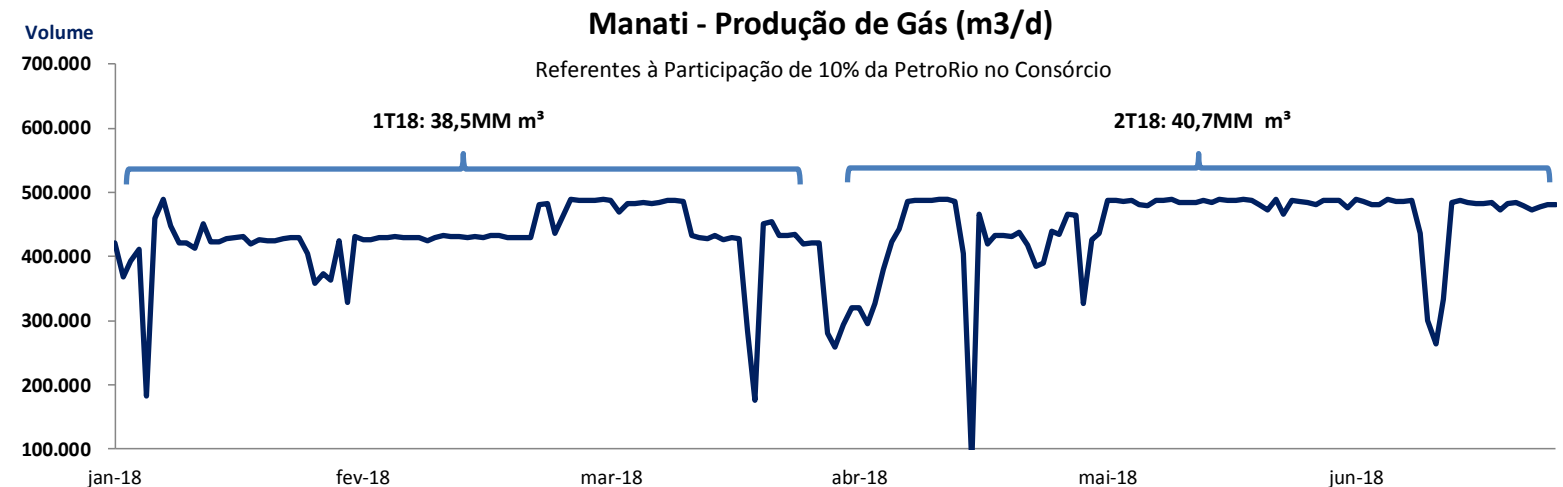


Lifting cost em Polvo de US\$ 34,5/bbl no trimestre (US\$ 27,8/bbl em junho 2018)



Custo operacional total estável em US\$ 25,2 milhões no 2T18 (US\$ 24,5 milhões no 1T18)

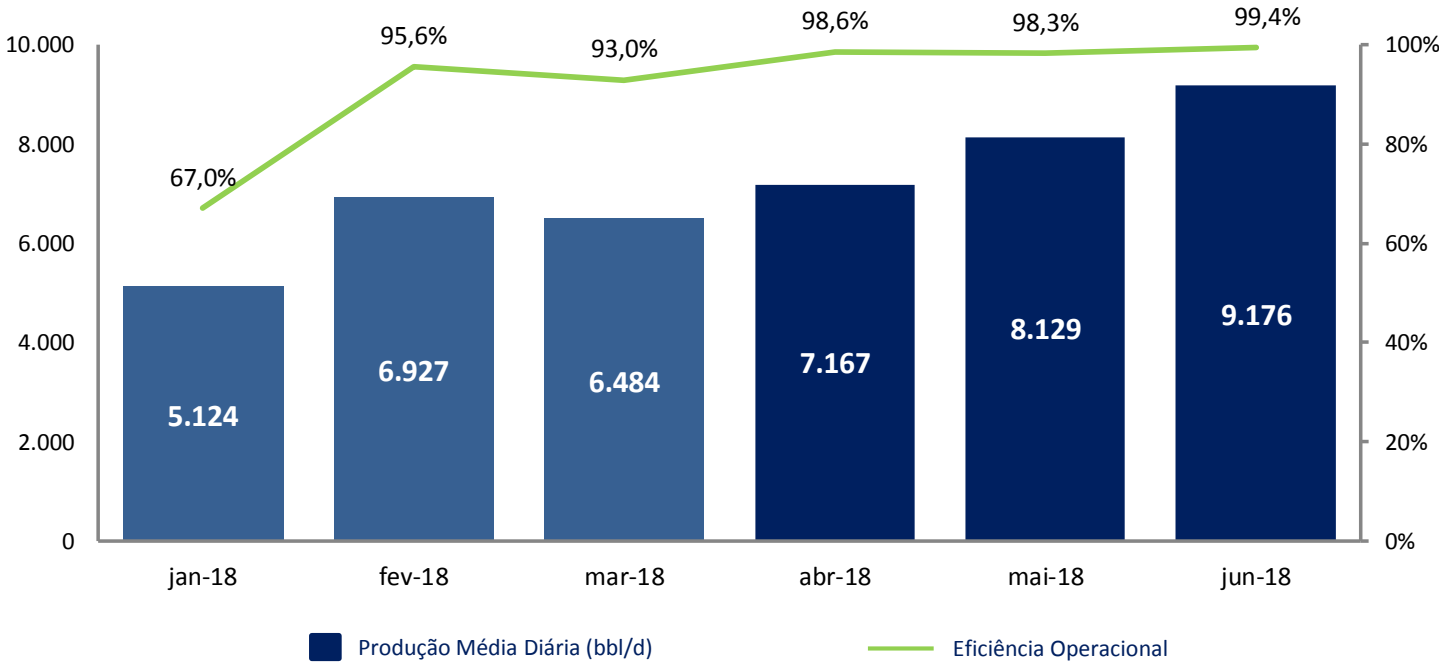
MANATI: PRODUÇÃO



POLVO: PRODUÇÃO COM EFICIÊNCIA RESILIENTE



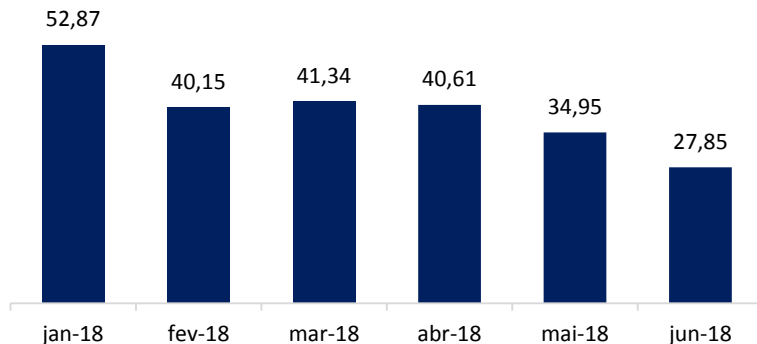
Produção Média Diária e Eficiência Operacional



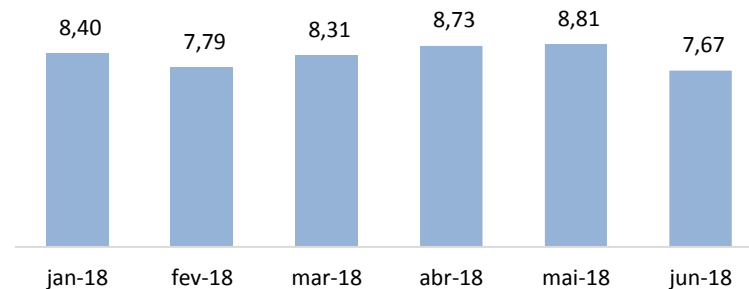
POLVO: LEAN OPERATION



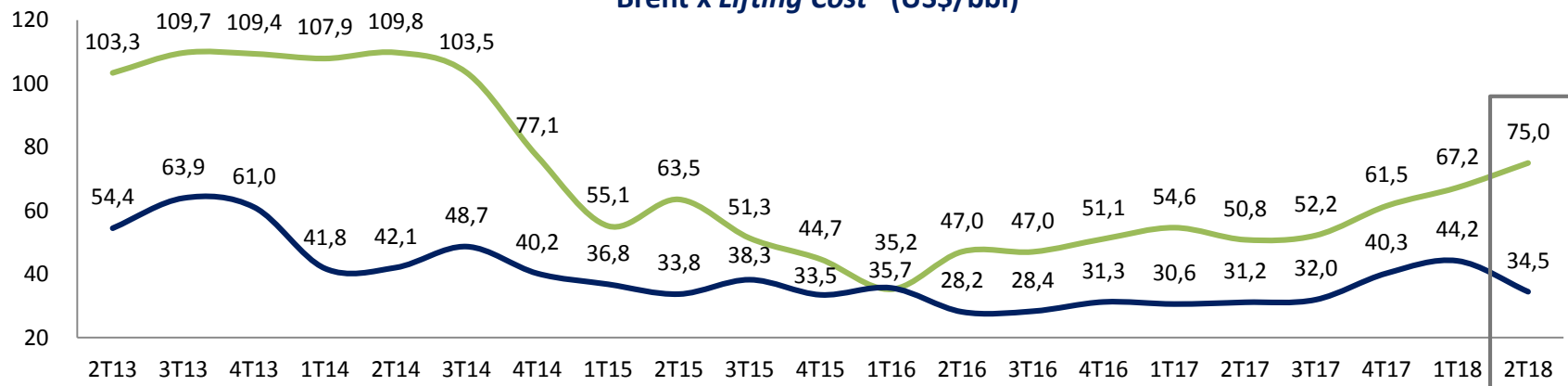
Lifting cost - Campo de Polvo (US\$/bbl)



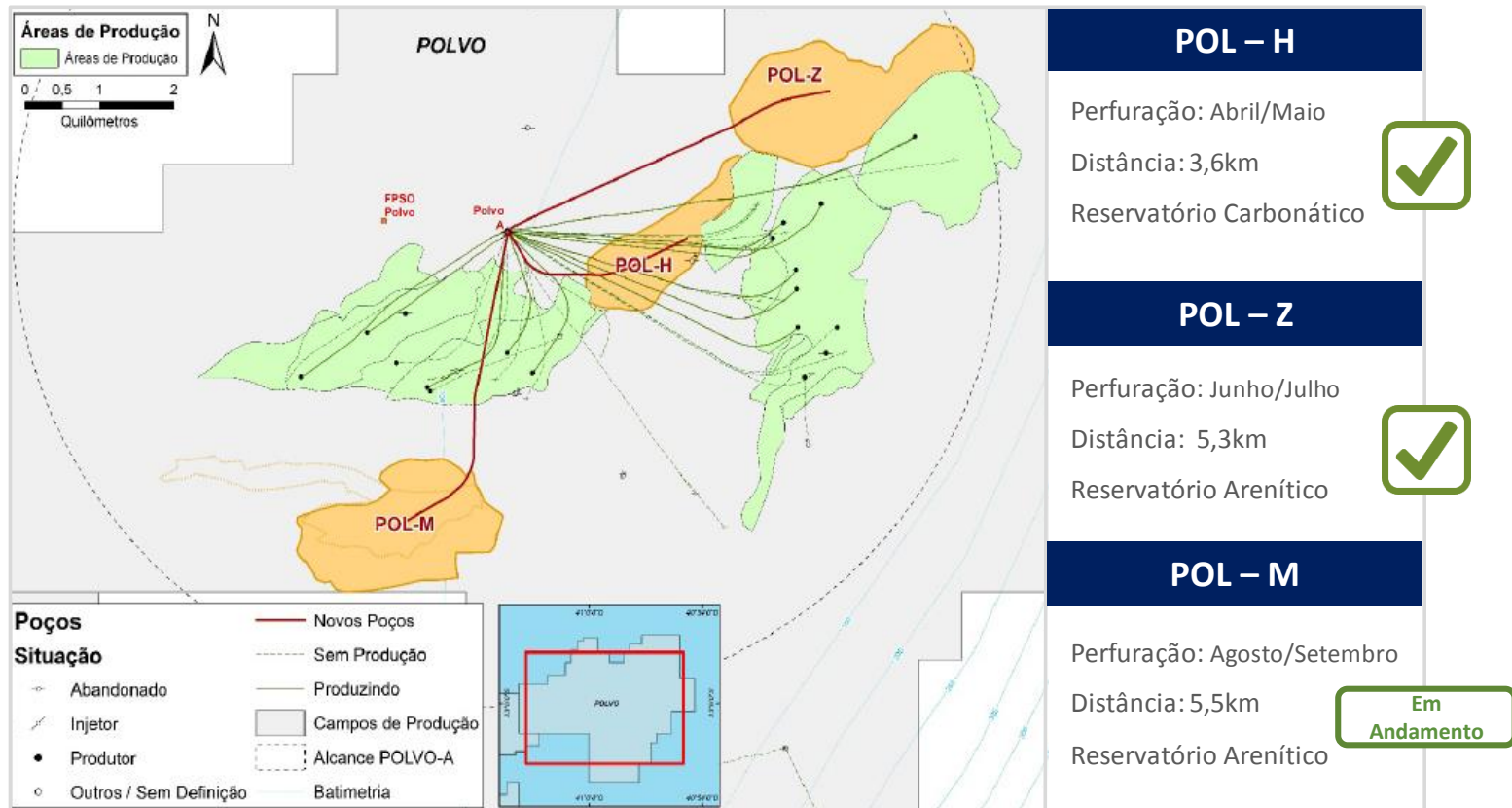
Custos de Operação - Campo de Polvo (US\$ milhões)



Brent x Lifting Cost* (US\$/bbl)



CAMPANHA DE PERFURAÇÃO 2018



CAMPANHA DE PERFURAÇÃO 2018: CRONOGRAMA



Onde Estamos



	Atividade	2017			2018										
		Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov
Mobilização	Inspeção/ Reparo Sonda														
	Licença IBAMA														
	Licença ANP														
	Mobilização equipamentos e pessoal														
Execução	Programação de perfuração e completação														
	Perfuração / Completação POL-H														
	Perfuração / Completação POL-Z														
	Perfuração / Completação POL-M														
	Desmobilização														

DESTAQUES FINANCEIROS DO 2T18



Receita Líquida de R\$ 239 milhões, a maior Receita trimestral da história da PetroRio



Maior Resultado Operacional da história da Companhia: R\$ 118,4 milhões, 132% acima do 2T17



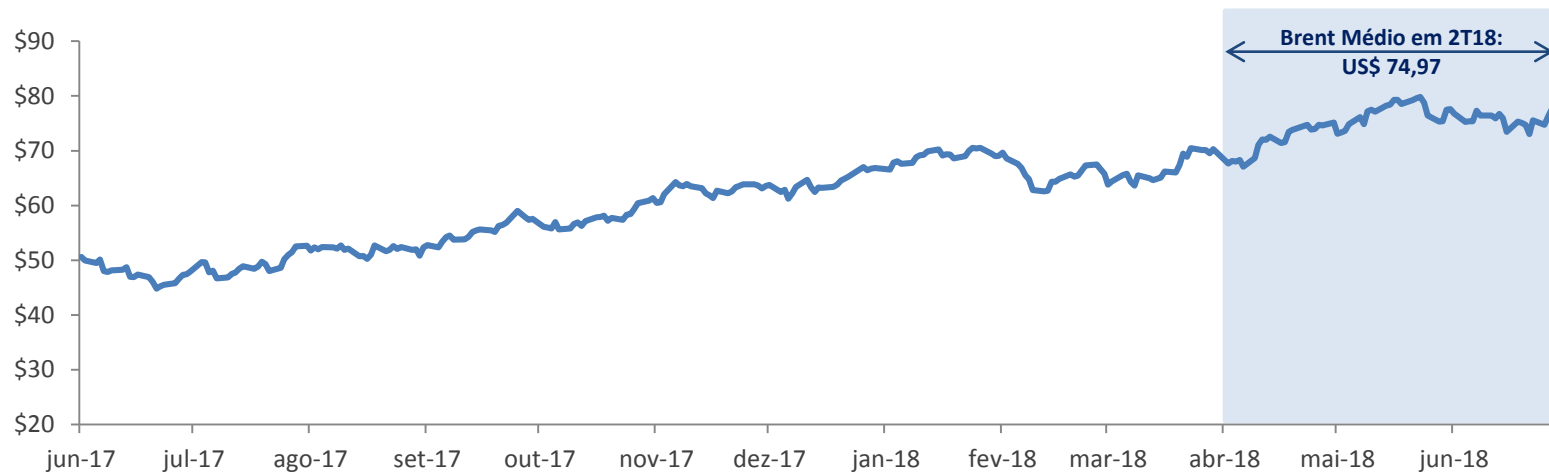
EBITDA de R\$ 85,8 milhões no 2T18, 30% acima do 2T17



Lucro líquido de R\$ 70,6 milhões, 50% acima do 2T17

OFFTAKES

Preço do Brent (US\$/bbl)
Jun/17 até Jun/18



Offtakes 2018					
Trimestre	1T18	2T18			6M18
Mês	Março	Maio	Junho	Total	TOTAL
Volume (kbbl)	463,32	461,0	330,8	791,7	1.255,0
Preço Bruto de venda (US\$/bbl)	64,7	77,0	75,8	76,5	72,1

RESULTADOS DO TRIMESTRE 2T18



R\$ mil

DRE Pró-forma	6M18	6M17	Δ	2T18	2T17	Δ
Volume de Venda de Polvo (bbl)	1.255	1.401	-10,4%	792	898	-11,8%
Volume Médio de Venda de Gás (Mil m³/dia)	79.216	41.763	89,7%	40.735	37.257	9,3%
Receita Total	356.560	230.293	54,8%	239.405	155.507	54,0%
Custo de Produto Vendido	(170.803)	(137.041)	-24,6%	(104.237)	(89.442)	-16,5%
Royalties	(27.494)	(23.026)	-19,4%	(16.732)	(15.029)	-11,3%
Resultado das Operações	158.263	70.226	125,4%	118.436	51.036	132,1%
Despesas com G&A, G&G e Projetos	(54.291)	(46.144)	-17,7%	(25.738)	(27.285)	5,7%
Outras receitas e despesas	(3.360)	42.431	-107,9%	(6.893)	42.325	-116,3%
EBITDA	100.612	66.513	51,3%	85.805	66.076	29,9%
Margem EBITDA	28,2%	28,9%	-0,7 p.p.	35,8%	42,5%	-6,7 p.p.
EBITDA Ajustado	103.972	24.082	331,7%	92.698	23.751	290,3%
Margem EBITDA Ajustado	29,2%	10,5%	18,7 p.p.	38,7%	15,3%	23,4 p.p.
Depreciação/Amortização	(44.018)	(40.107)	-9,8%	(27.096)	(27.391)	1,1%
Resultado financeiro	16.670	32.294	-48,4%	12.177	10.692	13,9%
Imposto de renda e contribuição social	(10)	(7.574)	99,9%	(326)	(2.270)	85,6%
Lucro (Prejuízo) Líquido	73.254	51.125	43,3%	70.560	47.107	49,8%

FLUXO DE CAIXA 2T18

(R\$ MILHÕES)



PERSPECTIVAS



Melhoria nas margens de contribuição com a estabilização do preço do Petróleo



Aumento de 50% na produção com novos poços. Início da perfuração do terceiro poço



Avanço nas negociações de aquisições de campos maduros



Entrada de PRIO3 no índice *Small Caps* e início da série de opções de PRIO na B3

PETRORIO: MAIOR COMPANHIA BRASILEIRA INDEPENDENTE DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS



Relações com Investidores

ri@petroriosa.com.br

ri.petroriosa.com.br

(21) 3721 3810