

**Empresa Brasileira de Administração de  
Petróleo e Gás Natural S.A. - Pré-Sal  
Petróleo S.A. - PPSA**

Demonstrações financeiras intermediárias  
do período findo  
em 30 de setembro de 2018

## Índice

Relatório de revisão das informações intermediárias	3
Balancos patrimoniais	5
Demonstrações de resultado	7
Demonstrações de resultado abrangente	8
Demonstrações da mutação do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa	10
Demonstrações dos valores adicionados	11
Notas explicativas às Demonstrações financeiras intermediárias	12

## **RELATÓRIO DE REVISÃO DAS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS**

**Aos**

**Aos Administradores e Acionista da  
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e  
Gás Natural S.A – Pré-Sal Petróleo S.A  
Rio de Janeiro – RJ**

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da **Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A – Pré-Sal Petróleo S.A (“COMPANHIA”)**, em 30 de setembro de 2018, e as respectivas demonstrações de resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixas do período de nove meses findo naquela data, incluindo o resumo das práticas contábeis significativas e as demais notas explicativas.

A administração da Companhia é a responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstrações Intermediárias. Nossa responsabilidade é de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 – Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### **Conclusão sobre as informações intermediárias**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, acima referidas, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 (R4) aplicáveis à elaboração de informações contábeis intermediárias.



## **Outros assuntos**

### **Demonstração do Valor Adicionado**

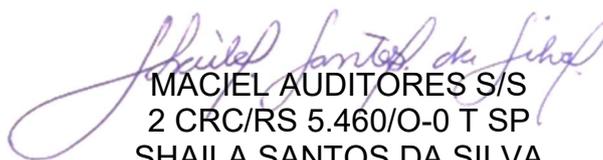
Revisamos a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2018, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentada como informação suplementar para fins da NBC TG 09, foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a concluir que não foi elaborada, em seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias.

### **Valores correspondentes aos períodos anteriores**

As demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2017, apresentadas para fins de comparação, foram examinadas por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado em de 01 de fevereiro de 2018, sem modificação na opinião.

As informações financeiras intermediárias da Pré-Sal Petróleo S.A referente ao trimestre findo de 30 de setembro de 2017, apresentadas para fins de comparabilidade, não foram revisadas por nós ou por outros auditores independentes e conseqüentemente não expressamos nenhuma conclusão sobre essas demonstrações.

Rio de Janeiro, 07 de novembro de 2018.



MACIEL AUDITORES S/S  
2 CRC/RS 5.460/O-0 T SP  
SHAILA SANTOS DA SILVA  
1CRC RJ 095.707/O-7  
Sócia Responsável Técnica

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. -  
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**

CNPJ 18.738.727/0001-36

**BALANÇO PATRIMONIAL**

(Valores expressos em milhares de Reais)

**ATIVO**

	<b>Notas</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
<b>Ativo circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	6	31.113	30.403
Contas a receber	7	4.779	-
Impostos a recuperar ou compensáveis	8	2.885	2.465
Adiantamentos a empregados	9	659	18
Despesas antecipadas	10	4.229	13
Comercialização de óleo e gás da União	11	42.573	-
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>86.238</b>	<b>32.899</b>
<b>Ativo não circulante</b>			
Imobilizado	12.a	1.135	1.619
Intangível	12.b	3.187	3.768
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>4.322</b>	<b>5.387</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>90.560</b>	<b>38.286</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. -  
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**

CNPJ 18.738.727/0001-36

**BALANÇO PATRIMONIAL**

(Valores expressos em milhares de Reais)

**PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

	<u>Notas</u>	<u>30.09.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
<b>Passivo circulante</b>			
Fornecedores	13	1.462	495
Honorários e encargos a pagar		3	-
Impostos e contribuições a recolher	14	1.516	1.148
Provisões para férias e 13º salário	15	2.976	1.573
Obrigações por cessão de pessoal	16	185	294
Outros		125	136
Comercialização de óleo e gás da União	11	42.573	-
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>48.840</b>	<b>3.646</b>
<b>Passivo não circulante</b>			
Fornecedores	13	3.121	-
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>3.121</b>	<b>-</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	17		
Capital social		50.000	50.000
( - ) Capital a integralizar		(6.000)	(12.000)
Capital integralizado		44.000	38.000
Prejuízos acumulados		(5.401)	(3.360)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>38.599</b>	<b>34.640</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>90.560</b>	<b>38.286</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. -  
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**  
CNPJ 18.738.727/0001-36

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO**

(Valores expressos em milhares de Reais)

		01.07.2018	01.01.2018	01.07.2017	01.01.2017
		A	A	A	A
	Notas	30.09.2018	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2017
				(não auditado)	(não auditado)
Receita líquida de serviços	18	10.733	26.733	43	16.198
Custos dos serviços prestados	19	(4.627)	(14.069)	(3.954)	(12.608)
<b>Lucro bruto</b>		<b>6.106</b>	<b>12.664</b>	<b>(3.911)</b>	<b>3.590</b>
Despesas operacionais	20	(5.889)	(16.289)	(4.903)	(14.407)
<b>Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro</b>		<b>217</b>	<b>(3.625)</b>	<b>(8.814)</b>	<b>(10.817)</b>
Resultado financeiro líquido	21	582	1.583	682	2.415
<b>Lucro (prejuízo) antes dos impostos</b>		<b>799</b>	<b>(2.042)</b>	<b>(8.132)</b>	<b>(8.402)</b>
Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social	22	-	-	34	-
<b>Lucro (prejuízo) líquido do período</b>		<b>799</b>	<b>(2.042)</b>	<b>(8.098)</b>	<b>(8.402)</b>
Lucro (prejuízo) por lote de mil ações		0,02	(0,04)	(0,16)	(0,17)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. -  
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**

CNPJ 18.738.727/0001-36

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE**

(Valores expressos em milhares de Reais)

	<b>01.07.2018</b>	<b>01.01.2018</b>	<b>01.07.2017</b>	<b>01.01.2017</b>
	<b>A</b>	<b>A</b>	<b>A</b>	<b>A</b>
<b>Notas</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>30.09.2017</b>	<b>30.09.2017</b>
			<b>(não auditado)</b>	<b>(não auditado)</b>
Lucro (prejuízo) líquido do período	799	(2.042)	(8.098)	(8.402)
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b>799</b>	<b>(2.042)</b>	<b>(8.098)</b>	<b>(8.402)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. -  
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**

CNPJ 18.738.727/0001-36

**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

(Valores expressos em milhares de Reais)

<u>Notas</u>	<u>Capital social</u>		<u>Prejuízos acumulados</u>	<u>Total</u>
	<u>Capital subscrito</u>	<u>(-) Capital a integralizar</u>		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2016</b>	50.000	(12.000)	(3.657)	34.343
Lucro (Prejuízo) do período	-	-	(8.403)	(8.403)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2017 (não auditado)</b>	<b><u>50.000</u></b>	<b><u>(12.000)</u></b>	<b><u>(12.060)</u></b>	<b><u>25.940</u></b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>	50.000	(12.000)	(3.360)	34.640
Integralização de capital	-	6.000	-	6.000
Lucro (Prejuízo) do período	-	-	(2.042)	(2.042)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2018</b>	<b><u>50.000</u></b>	<b><u>(6.000)</u></b>	<b><u>(5.401)</u></b>	<b><u>38.599</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. -  
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**

9

CNPJ 18.738.727/0001-36

**DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA**

(Valores expressos em milhares de Reais)

	<u>30.09.2018</u>	<u>30.09.2017</u> <u>(não auditado)</u>
<b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Lucro (prejuízo) do período	(2.042)	(8.402)
<b>Ajustes de receitas e despesas não envolvendo caixa</b>		
Depreciação e amortização	1.065	1.044
	-----	-----
	(977)	(7.358)
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>		
Contas a receber	(4.779)	-
Impostos a recuperar ou compensáveis	(420)	(1.072)
Adiantamentos a empregados	(641)	(409)
Despesas antecipadas	(4.217)	(25)
	-----	-----
	(10.057)	(1.506)
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	4.089	104
Honorários a pagar	2	412
Remuneração compensatória ex diretores	-	(1.062)
Impostos e contribuições a recolher	369	(623)
Provisões para férias e 13º salário	1.402	685
Obrigações por cessão de pessoal	(109)	(7)
Outros	(9)	(50)
	-----	-----
	5.744	(541)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais</b>	-----	-----
	(5.290)	(9.405)
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		
Aquisição de imobilizado	-	(154)
Aquisição de intangível	-	(355)
	-----	-----
<b>Caixa líquido gerados (aplicados) nas atividades de investimentos</b>	-	(509)
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>		
Integralização de capital	6.000	-
	-----	-----
<b>Caixa líquido gerados (aplicados) nas atividades de financiamento</b>	6.000	-
	-----	-----
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalente de caixa</b>	710	(9.914)
<b>Demonstração da variação líquida</b>		
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	30.403	33.190
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	31.113	23.277
	-----	-----
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa</b>	710	(9.914)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A.**

**Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA**

CNPJ 18.738.727/0001-36

**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO**

(Valores expressos em milhares de Reais)

	<u>30.09.2018</u>	<u>30.09.2017</u> (não auditado)
<b>Receitas</b>	<b>31.042</b>	<b>18.717</b>
Faturamento	31.042	18.717
<b>Insumos</b>	<b>(5.985)</b>	<b>(6.101)</b>
Materiais, utilidades, serviços de terceiros e outros	(5.985)	(6.101)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>25.057</b>	<b>12.616</b>
Depreciação e amortização	(1.065)	(1.044)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>	<b>23.992</b>	<b>11.572</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	1.594	2.444
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>25.586</b>	<b>14.016</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>(18.311)</b>	<b>(15.198)</b>
Remuneração direta	(16.835)	(13.933)
Benefícios	(429)	(292)
FGTS	(1.047)	(973)
<b>Governos (Impostos, taxas e contribuições)</b>	<b>(7.872)</b>	<b>(5.458)</b>
Federais (inclui a contribuição previdenciária)	(6.234)	(4.451)
Estaduais	-	(3)
Municipais	(1.638)	(1.004)
<b>Remuneração do capital de terceiros</b>	<b>(1.445)</b>	<b>(1.762)</b>
Alugueis	(1.429)	(1.751)
Outras	(16)	(11)
<b>Remuneração dos capitais próprios</b>	<b>2.042</b>	<b>8.402</b>
(Lucro) prejuízo do período	2.042	8.402
<b>Valor adicionado total distribuído</b>	<b>(25.586)</b>	<b>(14.016)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

**EMPRESA BRASILEIRA DE ADMINISTRAÇÃO DE PETRÓLEO E  
GÁS NATURAL S.A. - PRÉ-SAL PETRÓLEO S.A. - PPSA  
CNPJ: 18.738.727/0001-36**

**Notas Explicativas às demonstrações contábeis intermediárias em 30 de setembro de  
2018**

(Valores expressos em milhares de Reais)

## **1. Contexto operacional**

A Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. – Pré-Sal Petróleo S.A – PPSA (Pré-Sal Petróleo ou Companhia), com Escritório Central situado na Avenida Rio Branco, 1 – 4º andar, Centro, Rio de Janeiro é uma companhia pública de direito privado, criada pelo Decreto nº 8.063/2013, em conformidade com o disposto na Lei nº 12.304/2010, organizada sob a forma de sociedade anônima de capital fechado, vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME), com prazo de duração indeterminado.

Os objetos sociais da Pré-Sal Petróleo são a gestão dos contratos de partilha de produção celebrados pelo MME, a representação da União nos procedimentos de individualização da produção e nos acordos decorrentes, nos casos em que as jazidas da área do pré-sal e das áreas estratégicas se estendam por áreas não concedidas ou não contratadas sob o regime de partilha de produção, e a gestão dos contratos para a comercialização de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos da União.

A Companhia não é responsável pela execução, direta ou indireta, das atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos competindo-lhe representar a União nos consórcios formados para a execução dos contratos de partilha de produção, defender os interesses da União nos comitês operacionais, entre outras atribuições, sujeitando-se ao regime jurídico próprio das empresas privadas, inclusive quanto aos direitos e obrigações civis, comerciais, trabalhistas e tributários.

Em 31/08/2018 a Companhia realizou o 2º Leilão de petróleo da União no qual foram comercializados 12,3 milhões de barris de petróleo relativos à produção área de Desenvolvimento de Mero, campos de Sapinhoá e de Lula (vide Nota Explicativa nº 21).

Em 28/09/2018 a 5ª Rodada de Partilha da Produção teve os quatro blocos oferecidos arrematados: Saturno (consórcio operado pela Shell com 50% e Chevron com 50%), Titã (consórcio operado pela ExxonMobil com 64% e QPI com 36%), Pau-Brasil (operado pela BP Energy com 50%, Ecopetrol com 20% e

CNOOC com 30%) e Sudoeste de Tartaruga Verde (operado pela Petrobras com 100%).

A Pré-Sal Petróleo realizou 4 embarques de petróleo relativos ao quinhão da União nos volumes de produção da área de Desenvolvimento de Mero totalizando aproximadamente 199 mil m<sup>3</sup> de petróleo, destinando mais de R\$ 286 milhões à Conta Única do Tesouro Nacional (vide Notas Explicativas nº 9 e 21).

### **1.2. Aprovação das demonstrações contábeis intermediárias**

A data de aprovação das demonstrações contábeis para fins das normas de auditoria é a primeira data em que as pessoas com autoridade reconhecida determinam que todos os quadros que compõem as demonstrações contábeis, incluindo as notas explicativas, foram elaborados e que as pessoas com autoridade reconhecida assumiram responsabilidade por essas demonstrações contábeis. A Conforme competência prevista no artigo 25, letra “e” do Regimento Interno, a Gerência de Controle e Finanças aprovou as demonstrações contábeis intermediárias da Companhia com informações comparativas ao período anterior em 17 de outubro de 2018.

## **2. Base de preparação das demonstrações contábeis intermediárias**

### **a) Declaração de conformidade**

As demonstrações contábeis intermediárias foram preparadas de acordo com as práticas contábeis definidas nos pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

Os detalhes sobre as políticas contábeis da Companhia estão apresentados na Nota Explicativa nº 3. Todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

### **b) Moeda funcional e moeda de apresentação**

Estas demonstrações contábeis intermediárias estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

### **c) Uso de estimativas e julgamentos**

Na preparação destas demonstrações contábeis intermediárias a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. As informações sobre premissas

e estimativas que poderão resultar em ajustes dentro do próximo exercício financeiro estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota Explicativa 13 – Fornecedores
- Nota Explicativa 16 – Obrigações por cessão de pessoal

#### **d) Base de mensuração**

As demonstrações contábeis intermediárias foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos ativos financeiros não derivativos que são mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

### **3. Resumo das principais políticas contábeis**

#### **Caixa e equivalentes de caixa**

Estão representados por numerário em espécie, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo, com alta liquidez, sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor, que são prontamente conversíveis em caixa.

#### **Contas a receber**

As contas a receber correspondem aos valores a receber pela prestação de serviços no curso normal das atividades da Companhia, relativos ao contrato de remuneração, cujos serviços já tenham recebido aceite.

#### **Impostos a recuperar ou compensáveis**

Os impostos a recuperar originaram-se de retenções na fonte sobre rendimento das aplicações financeiras e sobre as receitas de prestação de serviços da Companhia.

#### **Adiantamentos a empregados**

Os adiantamentos a empregados compreendem valores pagos a título de adiantamento de férias e parcela do 13º salário, conforme legislação trabalhista vigente.

#### **Despesas antecipadas**

As despesas pagas antecipadamente são registradas pelo valor efetivamente pago e são reconhecidas no resultado à medida que seus benefícios são obtidos ou quando não há expectativa de recuperação do valor pago.

#### **Comercialização de óleo e gás da União**

A comercialização de óleo e gás da União é contabilizada de forma apartada e está registrada no ativo e passivo circulante da Pré-Sal Petróleo devido a liquidez dos recursos administrados. Estas operações possuem efeito nulo no Balanço Patrimonial e não tem impacto no resultado da Companhia.

Conforme estabelecido no artigo 4º, inciso II da Lei 12.304/2010 compete à Pré-Sal Petróleo praticar todos os atos necessários à gestão dos contratos para a comercialização de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos da União, especialmente: (a) celebrar os contratos, representando a União, com agentes comercializadores ou comercializar diretamente petróleo, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos da União, preferencialmente por leilão.

A Portaria nº 266 de 22/06/2018 disciplina a comercialização do óleo e gás da União quando realizada diretamente pela Pré-Sal Petróleo, determinando que a receita advinda desta comercialização deve ser depositada diretamente na Conta Única do Tesouro Nacional, após deduzidos os tributos incidentes e os gastos diretamente relacionados à comercialização, que deverão ser depositados em conta a ser informada pela Pré-Sal Petróleo que, obrigatoriamente, os contabilizará de forma clara e apartada da sua própria contabilidade.

### **Imobilizado**

Estão demonstrados pelo custo histórico de aquisição deduzido da depreciação acumulada e de perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*), quando aplicável.

O custo de aquisição inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. Quaisquer ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são reconhecidos no resultado.

A depreciação é calculada para amortizar o custo de itens do ativo imobilizado utilizando o método linear baseado na vida útil estimada dos itens, sendo reconhecida no resultado. As vidas úteis estimadas do ativo imobilizado são as seguintes:

Máquinas e Equipamentos – 10 anos  
Equipamentos de Informática – 5 anos  
Benfeitorias em Imóveis de Terceiros – 5 anos

### **Intangível**

Os ativos intangíveis adquiridos pela Companhia têm vidas úteis finitas e são mensurados pelo custo, deduzido da amortização acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução do valor recuperável (*impairment*).

A amortização é calculada utilizando o método linear baseado na vida útil estimada dos itens, sendo reconhecida no resultado. A vida útil estimada dos softwares – direito de uso é de 5 anos.

Os gastos com desenvolvimento são capitalizados somente se estes puderem ser mensurados de maneira confiável, se os benefícios econômicos futuros forem prováveis e se a Companhia tiver a intenção e recursos suficientes para concluir o desenvolvimento e usar o ativo. Os demais gastos com desenvolvimento são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Após o reconhecimento inicial os gastos com desenvolvimento serão capitalizados pelo valor de custo, sendo amortizados pela vida útil estimada e reduzidos por perdas do valor recuperável (*impairment*), quando aplicável.

### **Fornecedores**

As contas a pagar de fornecedores são reconhecidas pelo valor nominal e subsequentemente acrescido, quando aplicável, das variações monetárias e correspondentes encargos incorridos até as datas dos balanços.

### **Provisões**

As provisões são reconhecidas quando existe obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados e é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e o valor tiver sido estimado com segurança. As provisões são mensuradas pelo valor de face da obrigação ou pela estimativa de desembolso que devem ser necessários para liquidar a obrigação.

### **Demais ativos e passivos (circulantes)**

Um ativo é reconhecido no balanço patrimonial quando for provável que seus benefícios econômicos futuros serão gerados em favor da Companhia e seu custo ou valor puder ser mensurado com segurança. Um passivo é reconhecido no balanço patrimonial quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, sendo provável que um recurso econômico seja requerido para liquidá-lo. São acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e das variações monetárias ou cambiais incorridas.

Os ativos e passivos são classificados como circulantes quando sua realização ou liquidação é provável que ocorra nos próximos 12 meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

### **Imposto de renda e contribuição social**

O imposto de renda e a contribuição social do exercício são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 mil para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de

prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social refere-se apenas ao imposto de renda e contribuição social corrente, com base no regime de tributação do lucro real com apuração anual. Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

### **Capital social e remuneração ao acionista**

O capital social está representado por ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Quando proposta pela Companhia, a remuneração do acionista se dá sob a forma de dividendos e/ou juros sobre o capital próprio com base nos limites definidos em lei e no estatuto social. O benefício fiscal dos juros sobre capital próprio é reconhecido no resultado do exercício.

### **Instrumentos financeiros**

Os instrumentos financeiros mantidos pela Companhia são ativos e passivos financeiros não derivativos mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

Os ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado são aqueles mantidos para negociação, quando são adquiridos para esse fim, principalmente, no curto prazo, classificados no circulante. Os saldos referentes aos ganhos ou perdas decorrentes das operações não liquidadas são classificados no ativo ou passivo circulante, sendo as variações do valor justo registradas, respectivamente, nas contas “receitas financeiras” ou “despesas financeiras”.

Em 30 de setembro de 2018 a Pré-Sal Petróleo não possuía operações com instrumentos financeiros derivativos.

### **Apuração do resultado e reconhecimento de receitas, custos e despesas**

#### *Receita líquida de serviços*

Corresponde à prestação de serviços de gestão de contratos de partilha de produção, prestação de serviços de gestão dos contratos de comercialização de petróleo e gás natural da União e a representação da União em acordos de individualização da produção. A Companhia reconhece a receita de serviços prestados com base no aceite dos serviços pelo contratante.

A receita de serviços prestados inclui, adicionalmente, por força do disposto no artigo 7º, inciso I, da Lei nº 12.304/2010 a parcela do bônus de assinatura relativo aos contratos assinados a cada leilão de área no polígono do pré-sal. A Companhia

reconhece a receita relativa a parcela do bônus de assinatura no momento da sua realização.

#### *Custo dos serviços prestados*

Os custos dos serviços prestados são despesas diretamente relacionadas à prestação dos serviços incluindo pessoal e encargos, serviços de terceiros, depreciação e amortização correlatas às áreas técnicas. Os custos são registrados no regime de competência.

#### *Resultado financeiro líquido*

As receitas financeiras representam juros e variações monetárias decorrentes de aplicações financeiras, descontos obtidos e atualizações monetárias de créditos ativos. São reconhecidas pelo regime de competência quando ganhas ou incorridas pela Companhia. As despesas financeiras representam despesas bancárias, atualizações monetárias de obrigações contratuais e juros sobre capital próprio com respectivos encargos, quando proposto pela Companhia, sendo reconhecidas pelo regime de competência quando incorridas.

O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência.

#### **4. Demonstração do Fluxo de Caixa**

A demonstração do fluxo de caixa é preparada e apresentada de acordo com o Pronunciamento Técnico - CPC 03 - Demonstrações dos fluxos de caixa, emitido pelo CPC. A Companhia optou pelo método indireto.

#### **5. Novas normas contábeis**

A Companhia está atualmente realizando uma avaliação detalhada do impacto resultante da aplicação do CPC 47 e 48. Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre a Companhia.

**CPC 47 (IFRS 15) - Receita de contrato com cliente** - Emitida em maio de 2014, com vigência em 1º de janeiro de 2018, em substituição às normas atuais IAS 11 - Contratos de construção e IAS 18 - Receitas, a IFRS 15 estabelece princípios de mensuração, reconhecimento e divulgação das receitas.

**CPC 48 (IFRS 9) - Instrumentos financeiros** - Emitida em julho de 2014 em sua versão final, com vigência em 1º de janeiro de 2018, em substituição a IAS 39 - Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração, e as versões anteriores da IFRS 9. A IFRS 9 estabelece novos requerimentos para a classificação e mensuração, perda por redução ao valor recuperável e contabilização de hedge dos instrumentos financeiros.

## 6. Caixa e equivalentes de caixa

	30.09.2018	31.12.2017
Banco conta movimento	16	12
Aplicações financeiras	31.097	30.391
<b>Total</b>	<b>31.113</b>	<b>30.403</b>

As aplicações financeiras são mantidas junto ao Banco do Brasil S.A., no fundo BB Extramercado FAE Fundo de Investimento de Renda Fixa, nos termos da legislação específica para as Sociedades de Economia Mista sob controle federal, emanada do Decreto-lei nº 1.290, de 03 de dezembro de 1973, com as alterações decorrentes da Resolução nº 3.284, de 25 de maio de 2005, do Banco Central do Brasil, que estabeleceu mecanismos para as aplicações das Companhias integrantes da Administração Federal Indireta.

## 7. Contas a receber

	30.09.2018	31.12.2017
Faturamento por serviços prestados	4.779	-
<b>Total</b>	<b>4.779</b>	<b>-</b>

O saldo em 30/09/2018 corresponde ao valor bruto da Nota Fiscal nº 36 emitida em 28/09/2018 contra o MME.

## 8. Impostos a recuperar ou compensáveis

	30.09.2018	31.12.2017
Imposto de renda retido na fonte - Aplicação financeira	59	602
Imposto de renda retido na fonte - Serviços	1.261	1.573
Contribuição social retida na fonte - Serviços	263	288
Imposto de renda pessoa jurídica a compensar	1.001	-
Contribuição social retida na fonte a compensar	301	-
Outros	-	2
<b>Total</b>	<b>2.885</b>	<b>2.465</b>

## 9. Adiantamento a empregados

	30.09.2018	31.12.2017
Adiantamento de Férias	41	14
Adiantamento de 13º Salário	616	-
Fundo Rotativo	2	4
<b>Total</b>	<b>659</b>	<b>18</b>

Em 30/06/2018 a Companhia pagou a primeira parcela do 13º salário para os empregados.

## 10. Despesas antecipadas

	30.09.2018	31.12.2017
Assinatura de periódicos	5	8
Assinatura para utilização de banco de dados (i)	286	5
IPTU	29	-
Implantação do SGPP (ii)	3.909	-
<b>Total</b>	<b>4.229</b>	<b>13</b>

(i) Em 17/08/2018 a Companhia adquiriu assinatura para utilização de banco de dados de avaliações de preços de referência nos mercados de energia física da S&P Global Platts.

(ii) Em 11/06/2018 a Companhia assinou contrato de 5 anos com a UZTECH Soluções e Informática para o fornecimento de sistema integrado e parametrizável de tecnologia da informação na modalidade “*Software as a Service*”, que foi delineado a partir do mapeamento de processos para permitir a customização do Sistema de Gestão de Partilha da Produção (SGPP). Vide Nota Explicativa nº 12(b). Os gastos registrados como despesa antecipada correspondem aos valores de planejamento e arquitetura da solução que serão apropriados ao resultado ao longo de 5 anos. Vide Nota Explicativa nº 13 (longo prazo).

## 11. Comercialização de óleo e gás da União

<b>Ativo Circulante</b>	30.09.2018	31.12.2017
Caixas e equivalentes de caixa (i)	13.289	-
Antecipação a terceiros (ii)	29.284	-
<b>Total</b>	<b>42.573</b>	<b>-</b>

<b>Passivo circulante</b>	30.09.2018	31.12.2017
Comercialização a arrecadar ao Tesouro Nacional (i)	13.289	-
Produção a comercializar (ii)	29.284	-
<b>Total</b>	<b>42.573</b>	<b>-</b>

(i) O caixa e equivalente de caixa corresponde a recursos financeiros da União que estão depositados em conta exclusiva junto ao Banco do Brasil para pagamento dos tributos incidentes e gastos relacionados diretamente à comercialização do petróleo da União, cuja contrapartida está registrada no passivo circulante na rubrica “Gastos de comercialização a liquidar”.

(ii) As antecipações a parceiros são volumes de petróleo emprestados a parceiros para formação de cargas no âmbito do consórcio de Libra, conforme contrato de

“loan in kind agreement”, cuja contrapartida está registrada no passivo circulante na rubrica “Produção a comercializar” e representa a obrigação da Companhia de comercializar tais volumes.

## 12. Imobilizado e Intangível

<b>A) Imobilizado</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Equipamentos de informática (i)	2.896	2.896
Benfeitorias	333	333
Máquinas e equipamentos	4	4
Depreciação acumulada	(2.098)	(1.614)
<b>Total</b>	<b>1.135</b>	<b>1.619</b>

<b>Movimentação Imobilizado</b>	<b>31.12.2017</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixas</b>	<b>30.09.2018</b>
Equipamentos de informática (i)	2.896	-	-	2.896
(-) Depreciação acumulada - equipamentos de informática	(1.501)	(435)	-	(1.936)
Benfeitorias	333	-	-	333
(-) Depreciação acumulada - benfeitorias	(112)	(49)	-	(161)
Máquinas e equipamentos	4	-	-	4
(-) Depreciação acumulada - máquinas e equipamentos	(1)	-	-	(1)
<b>Total</b>	<b>1.619</b>	<b>(484)</b>	<b>-</b>	<b>1.135</b>

(i) Os equipamentos de informática correspondem a servidores, switches, equipamento de videoconferência, equipamentos do *datacenter* e *workstations* especializadas.

<b>B) Intangível</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Softwares – direito de uso (i)	3.874	3.874
Gastos de Desenvolvimento – SGPP (ii)	1.382	1.382
Depreciação Acumulada	(2.069)	(1.488)
<b>Total</b>	<b>3.187</b>	<b>3.768</b>

<b>Movimentação Intangível</b>	<b>31.12.2017</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixas</b>	<b>30.09.2018</b>
Softwares – direito de uso (i)	3.874	-	-	3.874
(-) Amortização - softwares – direito de uso	(1.488)	(581)	-	(2.069)
Gastos de desenvolvimento – SGPP (ii)	1.382	-	-	1.382
<b>Total</b>	<b>3.768</b>	<b>(581)</b>	<b>-</b>	<b>3.187</b>

(i) Os *softwares* correspondem a direito de uso de licenças de *softwares* especialistas como *Petrel*, *Vmware*, *Geolog*, entre outros.

(ii) Os gastos de desenvolvimento do SGPP correspondem a serviços de consultoria realizados no mapeamento de processos e desenvolvimento de propriedade intelectual para permitir a customização do SGPP.

### 13. Fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios para os quais a nota fiscal foi recebida e registrada dentro da competência. As provisões a fornecedores correspondem a serviços executados a não faturados pelo fornecedor.

<b>Fornecedores curto prazo</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Contas a pagar a fornecedores (i)	1.186	47
Provisão dos fornecedores	276	448
<b>Total</b>	<b>1.462</b>	<b>495</b>

(i) As contas a pagar de curto prazo referem-se às obrigações com aquisição de insumos, ativo imobilizado e intangíveis, além das obrigações por serviços prestados por fornecedores nacionais para as quais a Companhia recebeu documento fiscal.

<b>Fornecedores longo prazo</b>	<b>30.09.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Contas a pagar a fornecedores (ii)	3.121	-
<b>Total</b>	<b>3.121</b>	<b>0</b>

(ii) As contas a pagar de longo prazo referem-se ao contrato com a UZTECH Soluções e Informática para a customização do SGPP. Vide Nota Explicativa nº 10.

### 14. Impostos e contribuições a recolher

	<b>30.09.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Impostos e contribuições retidas na fonte	432	556
ISS	240	-
COFINS	221	103
PIS	48	23
IPTU	23	-
INSS a recolher	430	339
FGTS a recolher	122	127
<b>Total</b>	<b>1.516</b>	<b>1.148</b>

## 15. Provisão de férias e 13º salário

	30.09.2018	31.12.2017
Provisão de 13º Salário	1.173	-
Provisão de férias	1.803	1.573
<b>Total</b>	<b>2.976</b>	<b>1.573</b>

## 16. Obrigações por cessão de pessoal

A cessão de pessoal caracteriza-se pela cessão públicos para a Companhia. Os valores a pagar constituem ressarcimento aos órgãos de origem.

	30.09.2018	31.12.2017
Advocacia Geral da União - AGU	32	49
Agência Nacional do Petróleo - ANP	-	35
Caixa Econômica Federal - CEF	118	179
Controladoria-Geral da União - CGU	35	32
<b>Total</b>	<b>185</b>	<b>294</b>

## 17. Patrimônio líquido

O capital social subscrito, conforme art. 3º do Decreto nº 8.063/13 é de R\$ 50.000.000,00 representado por 50.000 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

	30.09.2018	31.12.2017
Capital social	50.000	50.000
(-) Capital a integralizar	(6.000)	(12.000)
Lucros (prejuízos) acumulados	(5.401)	(3.360)
<b>Total</b>	<b>38.599</b>	<b>34.640</b>

A União é acionista detentora de 100% do capital social tendo integralizado recursos conforme quadro abaixo:

Data integralização	Valor
12/11/2013	R\$ 15.000.000,00
27/08/2014	R\$ 2.000.000,00
20/10/2015	R\$ 14.862.545,00
19/12/2015	R\$ 3.000.000,00
28/11/2016	R\$ 3.137.455,00
02/01/2018	R\$ 3.000.000,00
22/06/2018	R\$ 3.000.000,00
<b>Total</b>	<b>R\$ 44.000.000,00</b>

### *Distribuição de dividendos*

O estatuto social da Pré-Sal Petróleo em seu Capítulo XIV, artigo 72, inciso III, estabelece um dividendo mínimo obrigatório de 25% sobre o lucro líquido ajustado para pagamento de remuneração ao seu acionista.

A Companhia apurou lucro líquido nos exercícios consecutivos de 2015, 2016 e 2017. Em conformidade com a Lei nº 6.404/76, art. 189 os lucros apurados foram integralmente utilizados na amortização parcial dos prejuízos acumulados. Em 30 de setembro de 2018 e 2017 (não auditado) a Companhia apresentou prejuízos acumulados de R\$ 2.041.644 e R\$ 8.402.802, respectivamente.

### 18. Receita líquida de serviços

A Pré-sal Petróleo presta serviços de gestão dos contratos de partilha de produção, a gestão dos contratos de comercialização de petróleo e gás natural da União e a representação da União nos acordos de individualização da produção, por meio de um contrato de remuneração assinado com o MME em 30/11/2015.

	01.07.2018 a 30.09.2018	01.01.2018 a 30.09.2018	01.07.2017 a 30.09.2017	01.01.2017 a 30.09.2017
Receita bruta de serviços	12.471	31.042	-	18.717
(-) Impostos sobre faturamento (14,25%)	(1.738)	(4.309)	43	(2.519)
<b>Total</b>	<b>10.733</b>	<b>26.733</b>	<b>43</b>	<b>16.198</b>

As receitas operacionais da Companhia são correlatas a prestação regular e mensal de serviços e podem incluir receita correlata à parcela de bônus de assinatura. Os tributos sobre faturamento são o ISS (5%), PIS (1,65%) e COFINS (7,60%).

### 19. Custo dos serviços prestados

A prestação de serviços da Companhia ocorre a partir da alocação de recursos humanos que compõem o corpo técnico diretamente correlacionado à prestação dos serviços. Desta forma, o maior componente no custo dos serviços prestados é pessoal e encargos, conforme quadro abaixo:

	01.07.2018 a 30.09.2018	01.01.2018 a 30.09.2018	01.07.2017 a 30.09.2017	01.01.2017 a 30.09.2017
Remuneração	3.008	9.298	2.534	7.834
Encargos sociais	828	2.569	785	2.237
Plano de saúde	32	93	17	49
Outros custos com pessoal	-	-	53	73
Serviços de terceiros	598	1.624	407	1.960
Tributos e encargos parafiscais	-	-	-	-
Depreciação e amortização	161	484	158	455
<b>Total</b>	<b>4.627</b>	<b>14.069</b>	<b>3.954</b>	<b>12.608</b>

## 20. Despesas operacionais

As despesas operacionais correspondem às demais áreas de apoio da Companhia que dão suporte às áreas técnicas e gastos administrativos. O maior componente é pessoal e encargos, conforme quadro abaixo:

	01.07.2018	01.01.2018	01.07.2017	01.01.2017
	a	a	a	a
	30.09.2018	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2017
Remuneração	2.413	7.537	1.990	5.972
Encargos sociais	608	1.890	531	1.490
Plano de saúde	36	105	24	80
Outros custos com pessoal	78	231	81	223
Serviços de terceiros	1.975	4.117	1.397	3.892
Utilidades e serviços	58	217	68	208
Tributos e encargos parafiscais	61	166	68	195
Outros serviços e materiais	466	1.445	528	1.758
Depreciação e amortização	194	581	216	589
<b>Total</b>	<b>5.889</b>	<b>16.289</b>	<b>4.903</b>	<b>14.407</b>

## 21. Resultado financeiro líquido

	01.07.2018	01.01.2018	01.07.2017	01.01.2017
	a	a	a	a
	30.09.2018	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2017
Rendimento de aplicações financeiras (i)	551	1.478	689	2.379
Descontos obtidos	2	3	1	2
Outras receitas financeiras	35	113	11	63
Despesas financeiras	(6)	(11)	(19)	(29)
<b>Total</b>	<b>582</b>	<b>1.583</b>	<b>682</b>	<b>2.415</b>

(i) A rentabilidade acumulada dos últimos 12 meses nos períodos findos em 30/09/2018 e 30/09/2017 foi de 6,65% e 12,58%, respectivamente. Vide Nota Explicativa nº 6.

## 22. Provisão para o imposto de renda e contribuição social

A Pré-Sal Petróleo optou nos anos base 2016, 2017 e 2018 pela tributação com base lucro real anual e apuração mensal. O lucro real é o resultado do lucro contábil ajustado pelas adições e exclusões legais.

	01.07.2018	01.01.2018	01.07.2017	01.01.2017
	a	a	a	a
	30.09.2018	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2017
Provisão p/ IRPJ	-	-	(22)	-
Provisão p/ CSLL	-	-	(12)	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(34)</b>	<b>-</b>

## 23. Transações com partes relacionadas

### *Pessoal Chave*

Parte relacionada é a pessoa natural ou a entidade que está relacionada com a Companhia que está elaborando suas demonstrações contábeis. A pessoa natural que é membro da administração da Companhia é considerada Pessoal Chave da administração, conforme definição do CPC 5, item 9, (a), (iii).

A Companhia é dirigida por um conselho de administração e uma diretoria executiva. Todos os diretores executivos são nomeados pelo Presidente da República, após indicação do MME. A Diretoria Executiva é composta pelo diretor-presidente, diretor de gestão de contratos, diretor técnico e de fiscalização e diretor de administração, controle e finanças.

O conselho de administração, cujos membros são nomeados pelo Presidente da República, é constituído por 1 (um) conselheiro indicado pelo MME, que o preside, 1 (um) conselheiro indicado pelo Ministério da Fazenda, 1 (um) conselheiro indicado pelo Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, 1 (um) conselheiro indicado pela Casa Civil da Presidência da República e pelo diretor-presidente da Companhia.

As remunerações totais dos membros do conselho de administração, conselho fiscal e da diretoria executiva está no quadro a seguir:

	30.09.2018	30.09.2017 (Não auditado)
Salários e benefícios	1.023	1.033
Encargos sociais	255	254
<b>Total</b>	<b>1.278</b>	<b>1.287</b>

### *Comercialização de petróleo da União*

A comercialização de petróleo da União nos primeiros nove meses de 2018, referida nas Notas Explicativas nº 1 e 11 foi realizada com a Petrobrás relativa a contratos de venda “spot”. O processo de comercialização destes volumes foi celebrado em condições estritamente comutativas em observância às condições de mercado, especialmente no que diz respeito a prazos, preços e garantias, conforme aplicável, ou com pagamento compensatório adequado.

Em 31 de agosto de 2018 foi realizado o 2º Leilão de Petróleo da União, referente aos óleos de Mero, Lula e Sapinhoá, por períodos de 12 e 36 meses. Foram arrematados pela Petrobras contratos de 36 meses para o Campo de Sapinhoá e

Área de Desenvolvimento de Mero. Já a empresa Total arrematou contrato de 12 meses para o Campo de Lula.

#### **24. Cobertura de seguros**

Conforme previsão estatutária a Companhia poderá manter contrato de seguro de responsabilidade civil permanente em favor dos administradores, na forma e extensão definidas pelo Conselho de Administração, para cobertura das despesas processuais e honorários advocatícios de processos judiciais e administrativos instaurados contra eles relativos às suas atribuições junto à empresa.

Em 30/09/2018 não havia cobertura de seguro de responsabilidade civil contratada.

Ibsen Flores Lima  
**Diretor-Presidente**

Hercules Tadeu Ferreira Silva  
**Diretor de Gestão de Contratos**

Paulo Moreia de Carvalho  
**Diretor Técnico e de Fiscalização**

Leandro Leme Júnior  
**Diretor de Administração, Controle e Finanças**

Mauro Braz Rocha  
**Gerente de Controle e Finanças**

Francisco de Assis da Silva  
Contador - CRC RJ 062.785/O-9  
**Cabrera Consultoria Contábil e Tributária Ltda.**  
CRC SP 022.708/O-4 “S” RJ