

# **Demonstrações Financeiras Intermediárias**

## **Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A.**

30 de junho de 2017

com Relatório sobre a Revisão de Informações Intermediárias

# **Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.**

## Demonstrações financeiras intermediárias

30 de junho de 2017

### Índice

Relatório sobre a revisão de informações intermediárias .....	1
Demonstrações financeiras intermediárias	
Balanço patrimonial .....	3
Demonstração intermediária do resultado.....	5
Demonstração intermediária do resultado abrangente.....	6
Demonstração intermediária das mutações do patrimônio líquido .....	7
Demonstração intermediária do fluxo de caixa.....	8
Demonstração intermediária do valor adicionado.....	9
Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias .....	10

## Relatório sobre a revisão de informações intermediárias

Aos  
Administradores e aos Acionistas da  
**Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.**  
São Paulo - SP

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Afluente Geração de Energia Elétrica S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2017, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2017 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a 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 e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). 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 incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## **Outros assuntos**

### **Demonstração do valor adicionado**

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2017, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Salvador (BA), XX de agosto de 2017.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP015199/F-6

Shirley Nara S. Silva  
Contadora CRC-1BA022650/O-0

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Balanco patrimonial

30 de junho de 2017 e 31 de dezembro de 2016

(Em milhares de reais)

	Notas	<u>30/06/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3	<b>10.125</b>	4.439
Contas a receber de clientes e demais contas a receber	4	<b>2.648</b>	3.532
Títulos e valores mobiliários		-	57
Despesas pagas antecipadamente		<b>34</b>	49
Outros ativos circulantes		<b>33</b>	12
Total do ativo circulante		<b><u>12.840</u></b>	<u>8.089</u>
Não circulante			
Títulos e valores mobiliários		-	638
Depósitos judiciais	10	<b>144</b>	144
Concessão do serviço público (ativo financeiro)	5	<b>13.158</b>	12.786
Intangível	6	<b>22.420</b>	23.228
Despesas pagas antecipadamente		<b>488</b>	444
Total do ativo não circulante		<b><u>36.210</u></b>	<u>37.240</u>
Total do ativo		<b><u><u>49.050</u></u></b>	<u><u>45.329</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Balanco patrimonial --Continuação  
30 de junho de 2017 e 31 de dezembro de 2016  
(Em milhares de reais)

	Notas	30/06/2017	31/12/2016
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	7	4.696	513
Taxas regulamentares	8	150	155
Impostos e contribuições a recolher	9	514	608
Dividendos e juros sobre capital próprio	11	162	162
Provisões	10	17	-
Outros passivos circulantes		100	230
Total do passivo circulante		5.639	1.668
Não circulante			
Taxas regulamentares.	8	578	444
Provisões	10	1.309	528
Outros passivos não circulantes		-	28
Total do passivo não circulante		1.887	1.000
Patrimônio líquido	12		
Capital social		30.916	30.916
Reservas de lucros		6.183	11.745
Lucros acumulados		4.425	-
Total do patrimônio líquido		41.524	42.661
Total do passivo e do patrimônio líquido		49.050	45.329

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A.

Demonstração do resultado

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto o lucro (prejuízo) por ação)

	Notas	Período de três meses findos em		Período de seis meses findos em	
		30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
Receita operacional líquida	13	7.632	9.984	15.893	18.199
Custos dos serviços		(6.296)	(2.739)	(9.953)	(12.086)
Custo com energia elétrica	14	(4.323)	(1.285)	(6.410)	(9.067)
Custo de operação	15	(1.973)	(1.367)	(3.543)	(2.836)
Custo de construção		-	(87)	-	(183)
Resultado bruto		1.336	7.245	5.940	6.113
Despesas gerais e administrativas	15	(148)	(253)	(1.037)	(624)
Lucro operacional		1.188	6.992	4.903	5.489
Receitas financeiras	16	211	316	414	605
Despesas financeiras	16	(13)	(42)	(245)	(446)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		1.386	7.266	5.072	5.648
Imposto de renda e contribuição social		(328)	(411)	(647)	(750)
Lucro líquido do período		1.058	6.855	4.425	4.898
Lucro do período por ação do capital – R\$					
Ordinária		0,06	0,36	0,24	0,26
Preferencial A		0,06	0,36	0,24	0,26
Preferencial B		0,06	0,36	0,24	0,26

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Afluyente Geração de Energia Elétrica S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

	<u>Período de três meses findos em</u>		<u>Período de seis meses findos em</u>	
	<u>30/06/2017</u>	<u>30/06/2016</u>	<u>30/06/2017</u>	<u>30/06/2016</u>
Lucro líquido do período	1.058	6.855	4.425	4.898
Resultado abrangente	-	-	-	-
	<u>1.058</u>	<u>6.855</u>	<u>4.425</u>	<u>4.898</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.



## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de lucros			Lucros acumulados	Proposta de distribuição de dividendos adicionais	
		Reserva legal	Reserva especial de dividendos não distribuídos	Total		Total	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2015	30.916	6.183	-	6.183	-	2.254	39.353
Aprovação da proposta de dividendos	-	-	-	-	-	(2.254)	(2.254)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	4.898	-	4.898
Saldos em 30 de junho de 2016	30.916	6.183	-	6.183	4.898	-	41.997

	Capital social	Reservas de lucros			Lucros acumulados	Total
		Reserva legal	Reserva especial de dividendos não distribuídos	Total		
Saldos em 31 de dezembro de 2016	30.916	6.183	5.562	11.745	-	42.661
Distribuição de dividendos (Nota 12)	-	-	(5.562)	(5.562)	-	(5.562)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	4.425	4.425
Saldos em 30 de junho de 2017	30.916	6.183	-	6.183	4.425	41.524

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa

Período de três meses findos em 30 de junho de 2017 e 2016

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2017</u>	<u>30/06/2016</u>
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
<b>Lucro do período antes dos impostos</b>	<b>5.072</b>	5.648
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais		
Depreciação e amortização	<b>1.154</b>	1.008
Atualizações monetárias	-	54
Atualização do ativo financeiro da concessão do serviço público	<b>(372)</b>	(1.139)
Valor residual do ativo intangível/imobilizado baixado	<b>14</b>	-
Provisão (reversão) para contingências fiscais, cíveis e trabalhistas	<b>798</b>	62
	<u><b>6.666</b></u>	<u>5.633</u>
<b>(Aumento) redução de ativos operacionais</b>		
Contas a receber de clientes e outros	<b>884</b>	(9)
IR e CSLL a recuperar	-	(139)
Depósitos judiciais	-	(49)
Despesas pagas antecipadamente	<b>(29)</b>	(3)
Outros ativos	<b>(22)</b>	(2)
<b>Aumento (redução) de passivos operacionais</b>		
Fornecedores	<b>4.183</b>	(2.387)
Taxas regulamentares	<b>129</b>	72
Impostos de renda e contribuição social	<b>(740)</b>	(532)
Impostos e contribuições a recolher, exceto IR e CSLL	-	(15)
Outros passivos	<b>(158)</b>	13
<b>Caixa líquido oriundo das atividades operacionais</b>	<u><b>10.913</b></u>	<u>2.582</u>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>		
Aquisição de intangível	<b>(360)</b>	(184)
Resgate (aplicação) em títulos e valores mobiliários	<b>695</b>	(670)
<b>Caixa líquido oriundo das (aplicado nas) atividades de investimento</b>	<u><b>335</b></u>	<u>(854)</u>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>		
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	<b>(5.562)</b>	(3.002)
<b>Utilização de caixa em atividades de financiamento</b>	<u><b>(5.562)</b></u>	<u>(3.002)</u>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<u><b>5.686</b></u>	<u>(1.274)</u>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>	<b>4.439</b>	9.412
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>	<u><b>10.125</b></u>	<u>8.138</u>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<u><b>5.686</b></u>	<u>(1.274)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Demonstração do valor adicionado

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2017 e 2016

(Em milhares de reais)

	<b>30/06/2017</b>	<b>30/06/2016</b>
Receitas		
Vendas de energia, serviços e outros	<b>16.982</b>	19.351
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	312
	<b>16.982</b>	19.663
Insumos adquiridos de terceiros		
Energia elétrica comprada para revenda	<b>(5.655)</b>	(8.481)
Encargos de uso da rede básica do sistema de transmissão	<b>(755)</b>	(586)
Materiais, serviços de terceiros e outros	<b>(2.547)</b>	(2.613)
	<b>8.025</b>	7.983
Valor adicionado bruto	<b>8.025</b>	7.983
Depreciação e amortização	<b>(1.154)</b>	(1.008)
Valor adicionado líquido	<b>6.871</b>	6.975
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	<b>414</b>	605
	<b>7.285</b>	7.580
Valor adicionado total a distribuir	<b>7.285</b>	7.580
Impostos, taxas e contribuições		
PIS/COFINS sobre faturamento	<b>605</b>	658
Imposto de renda e contribuição social	<b>647</b>	750
Obrigações intra-setorial	<b>484</b>	711
Provisões contingências	<b>705</b>	-
Outros	<b>1703</b>	101
	<b>2.611</b>	2.220
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros e variações cambiais	<b>245</b>	446
Aluguéis	<b>4</b>	16
	<b>249</b>	462
Remuneração de capitais de próprios		
Lucro líquido do período	<b>4.425</b>	4.898
Valor adicionado distribuído	<b>7.285</b>	7.580

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 1. Informações gerais

A Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A. (“Afluentes G” ou “Companhia”), sociedade anônima de capital controlada pela Contour Global do Brasil Participações Ltda., tem por objeto social desenvolver, dentre outras, atividades de estudo, planejamento, projeção, construção, operação, manutenção e exploração de sistemas de geração de energia elétrica, linhas, subestações e centros de controle, bem como da respectiva infraestrutura e serviços ligados a essas atividades.

Atualmente a Companhia opera as usinas hidrelétricas de Presidente Goulart e Alto Fêmeas as quais possuem capacidade instalada de 8,0MW e 10,65 MW, respectivamente cujo Contrato de Concessão tem vigência até agosto de 2027 e estabelece as condições para prestação do serviço público de geração de energia elétrica.

Em 17 de março de 2017 a Companhia publicou fato relevante informando que a Contour Global do Brasil Participações S.A. concluiu a aquisição da totalidade das ações de emissão da Companhia detidas pela Neoenergia S.A., oportunidade em que determinados atos da Operação foram devidamente praticados. Concomitantemente, foi também concluída a aquisição da totalidade das ações de emissão da Companhia detidas pela Iberdrola Energia S.A. e Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil (Previ). Com a conclusão da aquisição das Ações Objeto, a Contour Global passou, então, a ser a nova acionista controladora da Companhia.

Conforme o disposto no Contrato de Compra e Venda, a conclusão da Operação atendeu aos termos e condições geralmente adotados nesta espécie de transação, incluindo a autorização de órgãos governamentais, como o Conselho Administrativo de Defesa da Concorrência – CADE, aprovado em 16 de dezembro de 2016 e a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, aprovado em 24 de janeiro de 2017 e a realização, nos termos do artigo 254-A da Lei nº 6.404/76 e conforme as disposições da Instrução CVM nº 361/02 do processo de OPA obrigatória (“OPA”), conforme Nota 20.

Conforme mencionado na nota 20, a Companhia publicou fatos relevantes em 18 de abril de 2017 e 28 de abril de 2017, nos termos do art. 254-A da Lei das Sociedades por Ações e em razão da aquisição de controle acionário da Afluentes G pela Contour Global, para cumprir a obrigação de realizar uma oferta pública de aquisição das ações com direito a voto de propriedade dos demais acionistas da Companhia assim como com o intuito de cancelar o registro de companhia aberta da Companhia perante a Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração destas demonstrações financeiras em **XX de agosto de 2017**, as quais estão expressas em milhares de reais, exceto quando indicado o contrário.

## **Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

## **2. Elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias**

### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia relativas ao período de seis meses findos em 30 de junho de 2017 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, que inclui as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e em conformidade com a IAS 34 – Interim Financial Reporting. Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração em sua gestão.

### **2.2 Base de preparação**

As práticas contábeis adotadas na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas descritas na nota explicativa nº 02 das demonstrações financeiras auditadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2016 e, portanto, devem ser lidas em conjunto para melhor compreensão das informações apresentadas.

As normas e procedimentos emitidos e revisados que entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2017 também foram analisados e não trouxeram impactos para esta informação trimestral.

### **2.3 Continuidade operacional**

Em 30 de junho de 2017, com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações contábeis foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

### **2.4 Assuntos regulatórios**

#### Repactuação do Risco Hidrológico - Acordo GSF

Em 19 de janeiro de 2016 a Companhia assinou o Termo de Repactuação do Risco Hidrológico nº 32/2016 com vigência até 19 de outubro de 2027, e, portanto, obteve à extensão do seu prazo de outorga, cuja data final foi alterada para 19 de outubro de 2027. Nesta mesma data a Companhia protocolou na ANEEL o referido Termo de Repactuação, por meio digital, e no dia 25 de janeiro de 2016, em meio físico.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 2. Elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias—Continuação

#### 2.4 Assuntos regulatórios--Cotinuação

Os termos da repactuação do risco hidrológico determinam que a Afluente G deverá recolher mensalmente à CCRBT (Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias) o resultado da multiplicação do montante mensal de garantia física da usina pelo valor unitário do prêmio de risco selecionado, referenciado à data base de janeiro de 2015. O ressarcimento do risco hidrológico verificado no ano de 2015, em específico, está sendo compensado por meio da postergação do pagamento do prêmio de risco até o final do contrato de venda de energia no ambiente regulado (CCEAR), agosto de 2027 e pela extensão da concessão.

Como condição de eficácia da repactuação prevista no contrato, a Companhia renunciou, de modo irrevogável e irretroatável, ao direito de discutir, na via administrativa, arbitral e judicial, suposta isenção ou mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE.

### 3. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Caixa e Depósitos bancários à vista	4.085	135
Aplicações financeiras de liquidez imediata:		
Fundos de investimento	6.040	4.304
	<u>10.125</u>	<u>4.439</u>

Caixa e equivalentes de caixa incluem caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo. São operações de alta liquidez, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

A carteira de aplicações financeiras é constituída, principalmente por Fundos de Investimentos restritos.

### 4. Contas a receber de clientes e demais contas a receber

As contas a receber de clientes e outros estão apresentadas líquidas da provisão para créditos de liquidação duvidosa "PCLD", quando aplicável, e reconhecida em valor considerado suficiente pela administração para cobrir as prováveis perdas na realização das contas a receber de consumidores e títulos a receber cuja recuperação é considerada improvável.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 4. Contas a receber de clientes e demais contas a receber—Continuação

	Ref.	30/06/2017	31/12/2016
Títulos a receber			
Terceiros	(a)/(b)	2.648	392
Partes relacionadas (Nota 17)	(b)	-	3.140
Total		<u>2.648</u>	<u>3.532</u>

- (a) Referem-se à comercialização no mercado de curto prazo de energia elétrica. As transações foram registradas com base nas informações disponibilizadas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
- (b) Referem-se aos contratos de fornecimento de energia com montante anual de 148.920 MWh com a Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia – COELBA, considerada empresa relacionada até 31 de dezembro de 2016, e não mais em 30 de junho de 2017 diante da mudança de controle da Companhia e agora classificadas na linha de títulos a receber.

A composição dos prazos de vencimento é conforme segue:

	Saldos vincendos	Vencidos Até 90 dias	Total	
			30/06/2017	31/12/2016
Setor privado	2.648	-	2.648	3.532
Total	<u>2.648</u>	<u>-</u>	<u>2.648</u>	<u>3.532</u>

### 5. Concessão do serviço público (ativo financeiro)

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Geração de Energia Elétrica celebrado entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Operadora) regulamenta a exploração dos serviços públicos de geração de energia elétrica pela Companhia e estabelece que ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 - Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 5. Concessão do serviço público (ativo financeiro)--Continuação

públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de geração, pois opera no regime de preços regulados abrangendo:

(a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

(b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude da sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia para os consumidores.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de geração é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através de valores a receber pela energia gerada e entregue no sistema (emissão de faturamento mensal da medição de energia gerada/vendida) durante o prazo da concessão; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, está a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

A movimentação dos saldos referentes a parcela de valores residuais de ativos permanentes indenizáveis ao fim do contrato de concessão, atualizada com base na variação do IPCA, está assim apresentada:

	<u>Ref.</u>	<u>Indenização</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2016		5.971
Transferências	(a)	4.676
Atualização/ valor justo		<u>2.139</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2016		12.786
Atualização/ valor justo		<b>372</b>
Saldos em 30 de junho de 2017		<b><u>13.158</u></b>

(a) Os ativos decorrentes da unitização dos projetos que antes estavam classificados como imobilizado em curso, foram bifurcados ficando em intangível apenas a parte do ativo onde a depreciação é realizada dentro do período de concessão e sendo transferido para o ativo financeiro o saldo residual dos ativos ao final da concessão.



## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 6. Intangível

O ativo intangível é composto pelos ativos de geração avaliados ao custo de aquisição deduzido da amortização acumulada. A amortização é calculada de forma não linear, de acordo com a taxa estipulada pelo órgão regulador (ANEEL).

Por natureza, o ativo intangível está constituído da seguinte forma:

	30/06/2017			31/12/2016	
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
<b>Em serviço</b>					
Direito de uso da concessão	3%	80.561	(59.304)	21.257	22.401
Direito de uso da concessão – repactuação GSF	-	597	(80)	517	541
		81.158	(59.384)	21.774	22.942
<b>Em curso</b>					
Direito de uso da concessão		646	-	646	286
Total		81.804	(59.384)	22.420	23.228

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 6. Intangível--Continuação

A movimentação do saldo do intangível está demonstrada a seguir:

	Em serviço			Em curso	
	Custo	Amortização Acumulada	Valor líquido	Custo	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2015	76.812	(55.363)	21.449	8.625	30.074
Adições	-	-	-	710	710
Baixas	-	-	-	(27)	(27)
Amortizações	-	(2.853)	(2.853)	-	(2.853)
Transferências – Ativo financeiro	(4.676)	-	(4.676)	-	(4.676)
Transferências	9.022	-	9.022	(9.022)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2016	81.158	(58.216)	22.942	286	23.228
Adições	-	-	-	360	360
Baixas	-	(14)	(14)	-	(14)
Amortizações	-	(1.154)	(1.154)	-	(1.154)
Saldos em 30 de junho de 2017	81.158	(59.384)	21.774	646	22.420

A vida útil estimada de cada bem integrante da infraestrutura de geração é determinada pela Administração e é utilizada para efeitos de determinação da tarifa, bem como para apuração do valor da indenização dos bens reversíveis no vencimento do prazo da concessão. Essa estimativa é revisada periodicamente e representa a melhor estimativa de vida útil dos bens.

A Administração da Companhia entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar a vida útil econômica estimada de cada bem integrante do conjunto de bens tangíveis contidos na infraestrutura de geração. Assim sendo, esses bens são amortizados individualmente, respeitando a vida útil de cada um deles, limitada ao prazo de vencimento da concessão.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como Concessão do Serviço Público (Ativo Financeiro).

### 7. Fornecedores

Fornecedores	Ref.	30/06/2017	31/12/2016
Energia elétrica		3.433	176
Terceiros		3.433	176
Encargos de uso da rede		746	104
Partes relacionadas (nota 17)		288	104
Terceiros		458	-
Materiais e serviços		517	233
Total		4.696	513

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 8. Taxas regulamentares

	<u>30/06/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Reserva Global de Reversão – RGR	67	34
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	20	21
Taxa de Fiscalização Serviço Público de Energia Elétrica – TFSEE	567	453
Compensação Financeira pela utilização de Recursos Hídricos - Ministério de Minas e Energia - MME	19	5
	45	75
	10	11
Total	<u>728</u>	<u>599</u>
Circulante	150	155
Não circulante	578	444

### 9. Impostos e contribuições a recolher

	<u>30/06/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Imposto de renda - IR	137	143
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	102	110
Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS	44	64
Programa de integração social - PIS	11	20
Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS	50	94
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	81	88
Imposto sobre serviços - ISS	71	40
Impostos e contribuições retidos na fonte	18	49
	<u>514</u>	<u>608</u>

### 10. Provisões e depósitos judiciais

A Companhia é parte em processos judiciais de natureza trabalhista, cível e fiscal, decorrentes do curso normal de suas atividades.

Na constituição das provisões a Companhia considera a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento dos tribunais sempre que a perda for avaliada como provável.

A Administração da Companhia na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

O passivo em discussão judicial é mantido até o desfecho da ação, representado por decisões judiciais, sobre as quais não caibam mais recursos, ou a sua prescrição.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 10. Provisões e depósitos judiciais--Continuação

As provisões constituídas consolidadas estão compostas como segue:

	<b>Trabalhistas</b>
Saldo em 01 de janeiro de 2016	646
Adição	307
Reversão	(552)
Atualização	127
Saldos em 31 de dezembro de 2016	528
Adição	584
Atualização	214
Saldos em 30 de junho de 2017	<b>1.326</b>
Circulante	17
Não circulante	1.309

#### a) Provisões para processos judiciais

##### Trabalhistas

Referem-se a ações movidas por empregados e ex-empregados, envolvendo a cobrança de horas extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial, discussão sobre plano de cargos e salários entre outras, e também, ações movidas por ex-empregados de seus empreiteiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras. Além dos valores provisionados, a Companhia possui um total estimado de R\$ 12.841 (R\$ 30.249 em 31 de dezembro de 2016) em processos trabalhistas com expectativa de perda possível.

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da Taxa Referencial (TR), índice de atualização de processos trabalhistas divulgado pelo Conselho Superior da Justiça do Trabalho, acrescidos de juros de 1% a.m.

##### Cíveis

Referem-se às ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais, danos morais entre outros. A Companhia possui um total estimado de R\$ 5.055 (R\$ 4.610 em 31 de dezembro de 2016) em processos cíveis com expectativa de perda possível, constituídas ao longo do período.

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação do INPC acrescidos de juros de 1% a.m.

##### Fiscais

Referem-se a ações tributárias e impugnações de cobranças, intimações e autos de infração fiscal referente a diversos tributos, tais como ICMS, ISS, CPMF, IRPJ, CSLL, IPTU, REFIS,

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias

30 de junho de 2017

(Em milhares de reais)

PIS/COFINS, INSS, CIDE, ITD sobre doações recebidas, entre outros. A Companhia possui em total estimado de R\$ 7.545 (R\$ 6.993 em 31 de dezembro de 2016) em processos fiscais com expectativa de perda possível.

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da taxa SELIC.

### Resolução CNPE nº 03/2013

A Companhia é parte em ações judiciais visando à suspensão dos efeitos da Resolução CNPE nº 03/2013, que instituiu uma nova forma de rateio dos custos de despacho térmico adicional. Estes custos incorporam os chamados Encargos de Serviço do Sistema - ESS. Entre maio/2013 e junho/2013 foram concedidas liminares que impediram o rateio dos custos. Em dezembro de 2014 houve sentença favorável, ratificando a liminar obtida, declarando, desta forma, a inexigibilidade do ESS. Baseados nos fatos e argumentos acima, os assessores jurídicos da Companhia classificam o risco de perda como possível, motivo pelo qual não se constitui provisão. O valor da contingência na Companhia é de R\$ 949 (R\$ 949 em 31 de dezembro de 2016).

#### b) Depósitos judiciais

Correlacionados às provisões e passivos contingentes, a Companhia é exigida por lei a realizar depósitos judiciais para garantir potenciais pagamentos de contingência. Os depósitos judiciais são atualizados monetariamente e registrados no ativo não circulante da Companhia até que aconteça a decisão judicial de resgate destes depósitos por uma das partes envolvidas.

	<u>30/06/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Trabalhistas	<u>144</u>	<u>144</u>
Total	<u>144</u>	<u>144</u>

## 11. Dividendos

A movimentação dos dividendos a pagar é como segue:

Saldo em 1 de janeiro de 2016	903
Dividendos e juros sobre o capital próprio:	
Declarados	7.907
Pagos no exercício	(8.648)
Saldo em 31 de dezembro de 2016	<u>162</u>
Declarados	5.562
Pagos no exercício	(5.562)
<b>Saldo em 30 de junho de 2017</b>	<b><u>162</u></b>

## Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 12. Patrimônio líquido

#### Capital social

O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 30 de junho de 2017 e 31 de dezembro de 2016 é de R\$ 30.916 dividido em 18.817 milhares de ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, como segue:

		30/06/2017							
		Nº de Ações (Em milhares)							
		Ações Ordinárias		Ações Preferenciais					
Acionistas		Única	%	A	%	B	%	Total	%
Contour Global do Brasil Participações S.A. (*)		10.704	97,9	1.924	98,4	5.932	100,0	18.560	98,6
Outros		226	2,1	31	1,6	-	-	257	1,4
<b>Total</b>		<b>10.930</b>	<b>100,0</b>	<b>1.955</b>	<b>100,0</b>	<b>5.932</b>	<b>100,0</b>	<b>18.817</b>	<b>100,0</b>

  

		R\$ (Em Reais)							
		Ações Ordinárias		Ações Preferenciais					
Acionistas		Única	%	A	%	B	%	Total	%
Contour Global do Brasil Participações S.A. (*)		17.582	97,9	3.164	98,4	9.746	100,0	30.492	98,6
Outros		376	2,1	48	1,6	-	-	424	1,4
<b>Total</b>		<b>17.958</b>	<b>100,0</b>	<b>3.212</b>	<b>100,0</b>	<b>9.746</b>	<b>100,0</b>	<b>30.916</b>	<b>100,0</b>

(\*) Vide nota 1.

		31/12/2016							
		Nº de Ações (Em milhares)							
		Ações Ordinárias		Ações Preferenciais					
Acionistas		Única	%	A	%	B	%	Total	%
Neoenergia S.A .		9.812	89,8	786	40,2	5.932	100,0	16.530	87,8
Iberdrola Energia S.A		560	5,1	1.039	53,1	-	-	1.599	8,5
Previ		332	3,0	99	5,1	-	-	431	2,3
Outros		226	2,1	31	1,6	-	-	257	1,4
<b>Total</b>		<b>10.930</b>	<b>100,0</b>	<b>1.955</b>	<b>100,0</b>	<b>5.932</b>	<b>100,0</b>	<b>18.817</b>	<b>100,0</b>

  

		R\$ (Em reais)							
		Ações Ordinárias		Ações Preferenciais					
Acionistas		Única	%	A	%	B	%	Total	%
Neoenergia S.A .		16.120	89,8	1.291	40,2	9.746	100,0	27.157	87,8
Iberdrola Energia S.A		917	5,1	1.709	53,1	-	-	2.626	8,5
Previ		545	3,0	164	5,1	-	-	709	2,3
Outros		376	2,1	48	1,6	-	-	424	1,4
<b>Total</b>		<b>17.958</b>	<b>100,0</b>	<b>3.212</b>	<b>100,0</b>	<b>9.746</b>	<b>100,0</b>	<b>30.916</b>	<b>100,0</b>

Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembleia Geral. As ações preferenciais de ambas as classes, que não terão direito de voto, fica assegurada, na forma da lei, prioridade no reembolso de capital, pelo valor de patrimônio líquido das ações, no caso de liquidação da companhia, ficando assegurado ainda (i) às ações preferenciais “Classe A” prioridade na distribuição de dividendos mínimos, no valor de 10% sobre o capital social representado por ações preferenciais “Classe A”; e (ii) às ações preferenciais “Classe B”, prioridade na distribuição de dividendos, somente após a distribuição de dividendos às

## **Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

preferenciais “Classe A”, sendo tais dividendos no mínimo 10% (dez por cento) maiores do que os atribuídos às ações ordinárias.

## **Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### **12. Patrimônio líquido--Continuação**

#### **Reserva legal**

A reserva legal é calculada com base em 5% de seu lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social. A reserva legal da Companhia já atingiu ao limite do capital social, razão pela qual não é mais constituída.

#### **Dividendos**

Em 28 de abril de 2017, em Assembleia Geral Extraordinária aprovou, que será realizado no ano de 2017, a proposta para pagamento de dividendos, no montante de R\$5.562.

### **13. Receita líquida**

#### **Receita de fornecimento de energia**

A receita corresponde, majoritariamente, à receita relacionada ao contrato de venda de energia de longo prazo com a distribuidora de energia elétrica COELBA e a venda de energia no mercado de curto prazo.

#### **Receita de construção**

A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de transmissão de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos.



## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 13. Receita líquida--Continuação

#### Receita de concessão

A receita financeira de concessão corresponde a remuneração pelo índice de atualização monetária IPCA.

Segue a composição da receita líquida por natureza e suas deduções:

Ref.	Período de três meses findos em		Período de seis meses findos em	
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
Fornecimento de energia	8.076	6.742	16.054	14.733
Receita de geração	8.076	6.742	16.054	14.733
Atualização do ativo financeiro da concessão do serviço público (a)	99	483	371	1.139
Câmara de Comercialização de Energia – CCEE	33	3.296	557	3.296
Receita de construção da infraestrutura	-	87	-	183
Total receita bruta	8.208	10.608	16.982	19.351
(-) Deduções da receita bruta (b)	(576)	(624)	(1.089)	(1.152)
Total receita operacional líquida	7.632	9.984	15.893	18.199

(a) Atualização do ativo financeiro da concessão pelo índice IPCA.

(b) Deduções da receita bruta:

	Período de três meses findos em		Período de seis meses findos em	
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
<b>Impostos</b>				
PIS	(46)	(65)	(101)	(117)
COFINS	(249)	(302)	(504)	(541)
<b>Encargos setoriais</b>				
Reserva Global de Reversão - RGR	(101)	(161)	(202)	(324)
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	(180)	(96)	(282)	(170)
Total	(576)	(624)	(1.089)	(1.152)

## Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias

30 de junho de 2017

(Em milhares de reais)

### 14. Custos com energia elétrica

	Período acumulado de três meses findos em		Período acumulado de seis meses findos em	
	R\$		R\$	
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
<b><u>Energia comprada para revenda</u></b>				
Energia adquirida no ambiente livre - ACL	(1.803)	1.006	(2.798)	(5.525)
Energia curto prazo – MRE	-	(174)	(48)	(92)
Energia curto prazo – PLD	(2.087)	(1.813)	(2.809)	(2.864)
Total	(3.890)	(981)	(5.655)	(8.481)
<b><u>Encargos de uso dos sistemas de distribuição</u></b>				
Encargos de rede básica	(433)	(304)	(755)	(586)
	(433)	(304)	(755)	(586)
Total	(4.323)	(1.285)	(6.410)	(9.067)

### 15. Custos da operação e despesas operacionais

Custo / Despesas	Período acumulado de três meses findos em			
	30/06/2017		30/06/2016	
	Custos dos serviços	Despesas gerais e administrativas	Total	Total
Material	(70)	-	(70)	(45)
Serviços de terceiros	(966)	(9)	(975)	(905)
Taxa de fiscalização serviço energia elétrica–TFSEE	(11)	-	(11)	(15)
Compensação Financeira Recursos Hídricos – CFRH	(178)	-	(178)	(81)
Depreciação e amortização	(581)	-	(581)	(504)
Arrendamentos e aluguéis	(1)	-	(1)	(7)
Tributos	6	(2)	4	(36)
Provisões líquidas – contingências	-	(121)	(121)	-
Provisões líquidas – PCLD	-	-	-	312
Prêmio de seguros	-	-	-	(25)
Outros	(172)	(16)	(188)	(314)
Total custos / despesas	(1.973)	(148)	(2.121)	(1.620)

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 15. Custos da operação e despesas operacionais--Continuação

Custo / Despesas	Período acumulado de seis meses findos em			
	30/06/2017		30/06/2016	
	Custos dos serviços	Despesas gerais e administrativas	Total	Total
Material	(100)	-	(100)	(66)
Serviços de terceiros	(1.687)	(162)	(1.849)	(1.899)
Taxa de fiscalização serviço energia elétrica--TFSEE	(32)	-	(32)	(30)
Compensação Financeira Recursos Hídricos – CFRH	(299)	-	(299)	(187)
Depreciação e amortização	(1.154)	-	(1.154)	(1.008)
Arrendamentos e aluguéis	(4)	-	(4)	(16)
Tributos	(58)	(11)	(69)	(100)
Provisões líquidas – contingências	-	(705)	(705)	(62)
Provisões líquidas – PCLD	-	-	-	312
Prêmio de seguros	-	-	-	(50)
Outros	(209)	(159)	(368)	(354)
Total custos / despesas	<u>(3.543)</u>	<u>(1.037)</u>	<u>(4.580)</u>	<u>(3.460)</u>

### 16. Receitas e despesas financeiras

O resultado financeiro de R\$ 169 no período de seis meses findo em 30 de junho de 2017 (R\$ 159 em 30 de junho de 2016) refere-se principalmente a renda de aplicações financeiras, no montante de R\$ 414 (R\$ 605 em 30 de junho de 2016) e outras despesas financeiras no montante de R\$ 245 (R\$ 446 em 30 de junho de 2016).

### 17. Saldos e transações com partes relacionadas

A Companhia manteve operações comerciais em 2016 com partes relacionadas pertencentes ao mesmo grupo econômico do antigo acionista controlador, cujos saldos e natureza das transações estão demonstrados a seguir:

## Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 17. Saldos e transações com partes relacionadas--Continuação

		30/06/2017						
		Ativo			Passivo			
Ref.	Resultado	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total	
Contour Global do Brasil	(e)	41	-	-	41	-	41	
Contour Global Participações	(e)	247	-	-	247	-	247	
Em 30/06/2017		288	-	-	288	-	288	

  

		31/12/2016						
		Ativo			Passivo			
Ref.	Resultado	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total	
NEOENERGIA S.A.		-	-	-	-	4	4	
COELBA	(a)	14.152	3.140	3.140	104	-	104	
NC ENERGIA S.A.	(c)	(4.930)	-	-	-	-	-	
NEOENERGIA OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO S.A	(b)	(811)	-	-	-	-	-	
BANCO DO BRASIL ACIONISTAS MINORITÁRIOS	(d)	-	-	11	-	-	-	
Em 30/06/2016		8.411	3.140	3.151	104	166	270	

- (a) Fornecimento de energia referente ao contrato com a Coelba.  
 (b) Cobrança de gastos com pessoal cedido ou tomado com empresas do Grupo Neoenergia.  
 (c) Cobrança referente aos contratos de curto prazo de compra de energia, com a NC Energia. Contrato Aplicação em Títulos e Valores Mobiliários – Fundos de Investimento Restrito (BB Polo 28).  
 (d) Dividendos a pagar.  
 (e) Notas de débitos referentes aos custos de transição acionária.

### 18. Gestão de risco financeiro

#### Considerações gerais e políticas

A administração dos riscos financeiros da Companhia tem como objetivos: financiamento dos investimentos da Companhia com Bancos de Fomento, alongamento de prazos, desconcentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros. A Companhia ainda monitora seus riscos através de uma gestão de controles internos que tem como objetivo o acompanhamento contínuo das operações contratadas, proporcionando maior controle das operações realizadas.

Com relação às aplicações financeiras, a Companhia estabelece limites e critérios para avaliação e controle do risco de crédito ao qual a empresa pode estar exposta. De acordo com essa política,

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias

30 de junho de 2017

(Em milhares de reais)

a seleção das instituições financeiras considera a reputação das instituições no mercado e as operações são realizadas ou mantidas apenas com emissores que possuem rating considerado estável ou muito estável.

### 18. Gestão de risco financeiro – Continuação

#### Gestão do capital social

Para manter ou ajustar a estrutura de capital da Companhia, a Administração pode, ou propõe, nos casos em que os acionistas têm de aprovar, rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

Em 30 de junho de 2017, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- Caixa e equivalentes de caixa - São valores considerados como mantidos para negociação e por isso classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado.
- Contas a receber de clientes e outros - Decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como empréstimos e recebíveis, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável.
- Títulos e valores mobiliários - Representam os fundos restritos compostos por papéis com prazo para resgate acima de 90 dias, considerados como mantidos para negociação e classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado.
- Concessão do Serviço Público (Ativo Financeiro) - Composto pelo reconhecimento das indenizações previstas pela construção de ativos de geração que não foram amortizados durante o período de concessão.
- Fornecedores - Decorrem diretamente das operações da Companhia e são classificados como passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado.

#### Valor justo

O quadro a seguir apresenta os valores contábil e justo dos instrumentos financeiros da Companhia em 30 de junho de 2017 e 31 de dezembro de 2016:

	30/06/2017		31/12/2016	
	Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
<b>Ativos financeiros (Circulante / Não circulante)</b>				
<b>Empréstimos e recebíveis</b>	2.648	2.648	3.532	3.532
Contas a receber de clientes e outros	2.648	2.648	3.532	3.532
<b>Mensurados pelo valor justo por meio do resultado</b>	10.125	10.125	5.134	5.134
Caixa e equivalentes de caixa	10.125	10.125	4.439	4.439
Títulos e valores mobiliários	-	-	695	695
<b>Disponível para venda</b>	13.158	13.158	12.786	12.786
Concessão do Serviço Público - Indenização	13.158	13.158	12.786	12.786
<b>Passivos financeiros (Circulante / Não circulante)</b>				

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias

30 de junho de 2017

(Em milhares de reais)

<b>Mensurado pelo custo amortizado</b>	4.696	4.696	513	513
Fornecedores	4.696	4.696	513	513

### 18. Gestão de risco financeiro – Continuação

A Companhia entende que valor justo de contas a receber e fornecedores, por possuir a maior parte dos seus vencimentos no curto prazo, já está refletido em seu valor contábil.

#### Valor justo--Continuação

Os ativos financeiros classificados como mensurados a valor justo estão aplicados em fundos restritos, dessa forma o valor justo está refletido no valor da cota do fundo.

A mensuração contábil da indenização e dos recebíveis decorrente da concessão é feita mediante a aplicação de critérios regulatórios contratuais e legais já descritos nas Notas 5 e 6. Para esses ativos não existe mercado ativo, e uma vez que todas as características contratuais estão refletidas nos valores contabilizados, a Companhia entende que o valor contábil registrado reflete os seus valores justos.

#### Hierarquia de valor justo

A tabela abaixo apresenta os instrumentos financeiros classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado, de acordo com o nível de mensuração de cada um, considerando a seguinte classificação:

- Nível 1 - Preços negociados (sem ajustes) em mercados ativos para ativos idênticos ou passivos.
- Nível 2 - Inputs diferentes dos preços negociados em mercados ativos incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços).

	30/06/2017		
	Nível 1	Nível 2	Total
<b>Ativos</b>			
Ativos financeiros			
Disponível para venda			
Concessão do Serviço Público - Indenização	-	13.158	13.158
Mantidos para negociação			
Caixa e equivalentes de caixa	4.085	6.040	10.125
Títulos e valores mobiliários	-	-	-

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 18. Gestão de risco financeiro--Continuação

#### Hierarquia de valor justo--Continuação

As atividades da Companhia a expõem a diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo, risco de taxa de juros), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco concentra-se na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no seu desempenho financeiro.

#### Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado, ou diminuam a receita financeira relativa às aplicações financeiras da Companhia. Ainda assim, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

A Companhia possuía, em 30 de junho de 2017, aplicações financeiras atreladas ao CDI. A análise de sensibilidade demonstra os impactos no resultado da Companhia de uma possível mudança nas taxas de juros, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no exercício seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo:

R\$ MIL							
Operação	Indexador	Risco	Taxa no período	Saldo	Cenário Provável	Cenário (II)	Cenário (III)
<b>ATIVOS FINANCEIROS</b>							
Aplicações financeiras em CDI	CDI	Queda do CDI	13,6%	6.040	776	582	388

Para o cálculo dos valores no cenário provável acima, foram projetados os encargos e rendimentos para o período seguinte, considerando os saldos e as taxas vigentes ao final do período. No cenário II esta projeção foi majorada em 25% e no cenário III em 50%, em relação ao cenário provável.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 18. Gestão de risco financeiro – Continuação

#### Risco de taxa de juros--Continuação

O risco de liquidez é caracterizado pela possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos no vencimento.

A Política Financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, desconcentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros.

Havendo sobras de caixa são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes com o objetivo de preservar a liquidez e mitigar o risco de crédito (atribuído ao rating das instituições financeiras). As aplicações da Companhia são concentradas em fundos restritos, e têm como diretriz alocar ao máximo os recursos em ativos com liquidez diária.

Em 30 de junho de 2017 a Companhia mantinha um total de aplicações no curto prazo de R\$ 6.040 (R\$ 4.304 em 31 de dezembro de 2016).

A tabela abaixo demonstra o valor total dos fluxos de caixa das obrigações da Companhia, com fornecedores, por faixa de vencimento, correspondente ao período remanescente contratual.

	Valor Contábil	Fluxo de caixa contratual total	30/06/2017				Acima de 5 anos
			2017	2018	2019	2020	
<b>Passivos financeiros não derivativos:</b>							
Fornecedores	4.696	4.696	4.696	-	-	-	-



## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 18. Gestão de risco financeiro – Continuação

#### Risco de crédito

O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de converter em caixa seus ativos financeiros.

Para os ativos financeiros classificados como caixa e equivalentes e títulos e valores mobiliários, a Companhia segue as disposições da sua Política de Crédito que tem como objetivo a mitigação do risco de crédito através da diversificação junto às instituições financeiras, centralizando as aplicações em instituições de primeira linha.

Para os ativos financeiros oriundos da atividade de geração, há políticas de cobrança e mitigação dos riscos de crédito de seus participantes, além disso, a Companhia mantém contratos de fornecimentos de energia com empresas sólidas.

A seguir, demonstramos a exposição total de crédito detida em ativos financeiros da Companhia. Os montantes estão demonstrados em sua integralidade sem considerar nenhum saldo de provisão de redução para recuperabilidade do ativo.

	<u>30/06/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado		
Caixa e equivalentes de caixa	10.125	4.439
Títulos e valores mobiliários	-	695
Empréstimos e recebíveis		
Contas a receber de clientes	2.648	3.532
Disponível para venda		
Concessão do Serviço Público - Indenização	13.158	12.786

#### Risco hidrológico

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo da aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Numa situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria em redução de receita.

## Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
30 de junho de 2017  
(Em milhares de reais)

### 19. Seguros

A Companhia tem a política de manter cobertura de seguros em montante adequado para cobrir possíveis riscos com sinistros, segundo a avaliação da Administração.

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com os corretores de seguros contratados pela Companhia está demonstrado a seguir:

30/06/2017			
Riscos	Data da vigência	Importância	Prêmio (R\$)
Risco Operacional – Subestações e usinas	08/10/2016 a 08/10/2017	135.725	96

Os seguros da Companhia são contratados conforme as respectivas políticas de gerenciamento de riscos e seguros vigentes.

\* \* \*