

Sociedade Anônima  
de Capital Fechado  
CNPJ nº 09.568.947/0001-78  
Belo Horizonte - MG

**Baguari**  
**Energia S.A.**

**MINAS GERAIS**  
GOVERNO DE TODOS

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015 (Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

**a) Composição de saldo em 31 de dezembro de 2016**

	Taxa média anual de depreciação (%)	2016			2015		
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
<b>Em Serviço</b> .....	<b>3,35</b>	<b>261.494</b>	<b>(54.325)</b>	<b>207.169</b>	<b>261.494</b>	<b>(45.577)</b>	<b>215.917</b>
Terrenos, Obras Civis, Benfeitorias e Edificações.....	3,34	15.394	(3.020)	12.374	15.394	(2.506)	12.888
Reservatórios, Barragens e Adutoras.....	3,29	146.885	(29.038)	117.847	146.885	(24.208)	122.677
Máquinas e Equipamentos.....	3,43	99.159	(22.239)	76.920	99.159	(18.839)	80.320
Móveis Utensílios.....	6,25	56	(28)	28	56	(24)	32
<b>Em Curso</b> .....		<b>1.774</b>	<b>-</b>	<b>1.774</b>	<b>1.774</b>	<b>-</b>	<b>1.774</b>
<b>Total</b> .....		<b>263.268</b>	<b>(54.325)</b>	<b>208.943</b>	<b>263.268</b>	<b>(45.577)</b>	<b>217.691</b>

A movimentação do imobilizado é como segue:

	Saldo em 2015	Depreciação	Saldo em 2016
<b>Em Serviço</b> .....	<b>215.917</b>	<b>(8.748)</b>	<b>207.169</b>
Terrenos, Obras Civis, Benfeitorias e Edificações.....	12.888	(514)	12.374
Reservatórios, Barragens e Adutoras.....	122.677	(4.830)	117.847
Máquinas e Equipamentos.....	80.320	(3.400)	76.920
Móveis Utensílios.....	32	(4)	28
<b>Em Curso</b> .....	<b>1.774</b>	<b>-</b>	<b>1.774</b>
<b>Total</b> .....	<b>217.691</b>	<b>(8.748)</b>	<b>208.943</b>

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados.

**8. INTANGÍVEL**

	Taxa média anual de amortização (%)	2016			2015		
		Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido
Concessão Onerosa.....	3,14	1.912	(438)	1.474	1.912	(378)	1.534
<b>Total</b> .....		<b>1.912</b>	<b>(438)</b>	<b>1.474</b>	<b>1.912</b>	<b>(378)</b>	<b>1.534</b>

A movimentação do Ativo Intangível é como segue:

	Saldo em 2015	Amortização	Saldo em 2016
Concessão Onerosa.....	1.534	(60)	1.474
<b>Total</b> .....	<b>1.534</b>	<b>(60)</b>	<b>1.474</b>

O ativo intangível relacionado ao direito de exploração de concessão é amortizado pelo método linear, considerando o prazo remanescente do contrato de concessão, após a entrada em operação da usina.

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seu ativo intangível, que é de vida útil definida.

**9. FORNECEDORES**

	2016	2015
Encargos de Uso da Rede de Transmissão.....	254	227
Suprimento de Energia Elétrica - CCEE.....	3.382	2.275
Consórcio Baguari.....	435	3.373
Outros.....	27	11
<b>Total</b> .....	<b>4.098</b>	<b>5.886</b>

**10. PROVISÕES**

- A Companhia é parte em processos judiciais e administrativos oriundos do curso normal de suas operações envolvendo questões trabalhista e regulatória, cujas probabilidades de perdas foram avaliadas como possível pelos assessores jurídicos da Companhia, sendo:
- Tributária – montante de R\$9.798, referente a autos de infração, lavrado em dezembro de 2016 pela Secretaria da Fazenda de Minas Gerais, em razão de ter deixado de recolher Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS);
- Trabalhista – montante de R\$827 (R\$726 em 31 de dezembro de 2015), onde se discute ajustes salariais e reflexos.

**11. TRIBUTOS**

**a) Impostos, Taxas e Contribuições**

	2016	2015
<b>Circulante</b>		
PASEP.....	35	33
COFINS.....	161	151
INSS.....	-	3
Outros.....	2	4
<b>Total</b> .....	<b>198</b>	<b>191</b>

A empresa efetuou opção pelo Lucro Presumido no ano-calendário de 2016 e 2015 e tributação do PASEP/COFINS pelo regime cumulativo, com alíquotas de 0,65% e 3,00%, respectivamente.

**b) Imposto de Renda e Contribuição Social**

	2016	2015
<b>Circulante</b>		
Imposto de Renda.....	2.766	447
Contribuição Social.....	1.626	483
<b>Total</b> .....	<b>4.392</b>	<b>930</b>

**c) Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos**

	2016	2015
<b>Não Circulante</b>		
Imposto de Renda diferido.....	-	1.145
Contribuição Social diferida.....	-	412
<b>Total</b> .....	<b>-</b>	<b>1.557</b>

Os valores referentes ao Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos referem-se à provisão sobre a renda não resgatada de aplicação financeira.

Os rendimentos das aplicações financeiras auferidos e ainda não recebidos foram integralmente submetidos à tributação em dezembro de 2016, devido à opção pela tributação com base no regime do lucro real para o exercício seguinte.

Os ativos imobilizados são depreciados pelo método linear e as taxas utilizadas são as definidas pela ANEEL, na Resolução Normativa nº 674/15, com exceção dos ativos que possuem vida útil superior à data de término da concessão, conforme estabelecido no Decreto nº 2003/96, que estabelece que estes ativos, desde que pertencentes ao projeto original, não serão indenizados ao término da concessão. A taxa média de depreciação anual nos exercícios de 2016 e 2015 é de 3,35% a.a.

De acordo com os arts. 63 e 64 do Decreto nº 41.019/57, os bens e instalações utilizados na produção de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução Normativa ANEEL nº 691/2015 regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando, ainda, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, a ser aplicada na concessão.

**12. CONCESSÕES A PAGAR**

Na obtenção da concessão para construção do empreendimento de geração de energia, a Companhia se comprometeu a efetuar pagamentos à ANEEL, ao longo do prazo de vigência do contrato, como compensação pela exploração. As informações das concessões, com os valores a serem pagos, são como segue:

Empreendimento	Valor Nominal em 2016	Valor Presente em 2016	Período de Amortização	Índice de Atualização
Baguari (Consórcio)	R\$9.051	R\$2.935	09/2009 a 09/2042	IPCA

A concessão a ser paga ao Poder Concedente prevê parcelas mensais com diferentes valores ao longo do tempo. Para fins contábeis e de reconhecimento de custos, em função do entendimento que representam um ativo intangível relacionado ao direito de exploração, é registrada a partir da assinatura do contrato pelo valor presente da obrigação de pagamento. As parcelas pagas ao poder concedente referentes à usina de Baguari em 2016 correspondem a R\$343 (R\$218 em 2015).

O valor presente das parcelas a serem pagas no período de 12 meses corresponde a R\$343 (R\$317 em 2015), valor nominal de R\$363 (R\$336 em 2015).

**13. ENCARGOS SETORIAIS**

	2016	2015
<b>Circulante</b>		
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE.....	15	14
Empresa de Pesquisa e Expansão do Sistema Energético - EPE/MME.....	22	20
Compensação Financeira Utilização de Recursos Hídricos - CFURH.....	161	4
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	147	147
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT.....	43	39
<b>Total</b> .....	<b>388</b>	<b>224</b>

	2016	2015
<b>Não Circulante</b>		
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	1.565	1.140
<b>Total</b> .....	<b>1.953</b>	<b>1.364</b>

**14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

**a) Capital Social**

Em 05 de setembro de 2016, a diretoria autorizou a redução do Capital Social da Baguari Energia S.A. no valor de R\$75.000, passando de R\$261.573 para R\$186.573, sem redução do número de ações, dividido em 13.078.650.139 (treze bilhões, setenta e oito milhões, seiscentos e cinquenta mil, cento e trinta e nove) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal e de 13.078.650.139 (treze bilhões, setenta e oito milhões, seiscentos e cinquenta mil, cento e trinta e nove) ações preferenciais, nominativas e sem valor nominal, pertencentes à Cemig Geração e Transmissão S.A (69,38%) e a Furnas Centrais Elétricas S.A (30,62%). O órgão regulador ANEEL aprovou a redução de capital em 1º de setembro de 2016.

Acionistas	Quantidade de Ações em 2016			
	Ordinárias	%	Preferenciais	%
Cemig GT....	9.073.967.466	69,38	9.073.967.466	69,38
Furnas.....	4.004.682.673	30,62	4.004.682.673	30,62
<b>Total</b> .....	<b>13.078.650.139</b>	<b>100,00</b>	<b>13.078.650.139</b>	<b>100,00</b>

O controle acionário da Companhia não poderá ser transferido, cedido ou de qualquer forma, alienado, direta ou indiretamente, gratuita ou onerosamente, sem a prévia concordância da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

**b) Reservas de Lucros**

A composição da conta de Reservas de Lucros é demonstrada como segue:

	2016	2015
<b>Reservas de Lucros</b>		
Reserva Legal.....	4.991	1.956
Reserva de Lucros (Dividendos Adicionais Propostos).....	43.258	10.979
<b>Total</b> .....	<b>48.249</b>	<b>12.935</b>

A constituição da Reserva Legal é obrigatória, até os limites estabelecidos por lei, e tem por finalidade assegurar a integridade do Capital Social, condicionada a sua utilização à compensação de prejuízos ou ao aumento do capital. A Companhia constituiu R\$3.036 de

Reserva Legal em 2016, correspondente a 5,00% do lucro apurado no exercício.

A Companhia registrou na conta Reservas de Lucros os dividendos propostos pela Administração que excederam aos dividendos mínimos obrigatórios, previstos no Estatuto Social, no exercício de 2016, no valor de R\$43.258, que serão distribuídos quando da aprovação na Assembleia Geral Ordinária - AGO.

**c) Dividendos**

O Estatuto social da Companhia determina o pagamento de dividendos mínimos obrigatórios de 25% do Lucro Líquido do exercício, ajustado na forma legal a título de estatutários, após a compensação dos prejuízos acumulados.

**Destinação do Resultado de 2016 - Proposta da Administração**

A Diretoria deliberou propor à Assembleia Geral Ordinária - AGO a realizar-se em 2017 que, ao resultado do exercício de 2016, no montante de R\$60.714, seja dada a seguinte destinação:

- RS3.036, correspondente a 5,00% do lucro líquido do exercício, seja utilizado na constituição da Reserva Legal;
- RS14.420 referentes a dividendos mínimos obrigatórios; e,
- RS43.258 para pagamento de dividendos adicionais.

O cálculo dos dividendos propostos para distribuição aos acionistas referente ao resultado está demonstrado abaixo:

	2016	2015
<b>Dividendos Obrigatórios</b>		
Resultado do Exercício.....	60.714	15.410
(-) Reserva Legal.....	(3.036)	(7.711)
Resultado do Exercício Ajustado.....	57.678	14.639
Dividendos Mínimos Obrigatórios - 25% do Resultado do Exercício Ajustado.....	14.420	3.660
<b>Dividendos Propostos</b>		
Dividendos Mínimos Obrigatórios.....	14.420	3.660
Dividendos Adicionais Propostos.....	43.258	10.979
<b>Total dos Dividendos Propostos</b> .....	<b>57.678</b>	<b>14.639</b>
<b>Valor líquido excedente aos Dividendos Mínimos Obrigatórios</b> .....	<b>43.258</b>	<b>10.979</b>

**15. RECEITA**

	2016	2015
Suprimento Bruto de Energia Elétrica (a).....	67.675	61.929
Transações com Energia na CCEE.....	1.174	982
Deduções à Receita Operacional (b).....	(3.864)	(3.691)
<b>Receita Operacional Líquida</b> .....	<b>64.985</b>	<b>59.220</b>

As receitas com venda de energia da Companhia estão concentradas principalmente em 5 distribuidoras de energia elétrica responsáveis por 42% da receita total. Entretanto esta energia é vendida dentro do Ambiente de Contratação Regulada - ACR não existindo histórico de inadimplência das Distribuidoras de Energia Elétrica com suprimento pela Companhia.

**a) Receita Bruta de Energia Elétrica**

	MWh (não auditado)		R\$ mil	
	2016	2015	2016	2015
Suprimento Faturado.....	331.420	331.142	67.016	61.594
Suprimento não Faturado Líquido.....	-	-	659	335
<b>Total</b> .....	<b>331.420</b>	<b>331.142</b>	<b>67.675</b>	<b>61.929</b>

**b) Deduções à Receita Operacional**

	2016	2015
COFINS.....	(2.065)	(1.887)
PASEP.....	(448)	(409)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	(260)	(237)
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT.....	(260)	(237)
Empresa de Pesquisa e Expansão Sistema Energético - EPE/MME.....	(130)	(118)
Taxa de Fiscalização de Serviços Energia Elétrica - TFSEE.....	(177)	(159)
Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos - CFURH.....	(524)	(644)
<b>Total</b> .....	<b>(3.864)</b>	<b>(3.691)</b>

A empresa efetuou opção pelo Lucro Presumido no ano-calendário de 2016 e 2015, com isto, a tributação do PASEP/COFINS passou a ser pelo regime cumulativo, com alíquotas de 0,65% e 3,00%, respectivamente.

**16. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

	2016	2015
Serviços de Terceiros (a).....	7.163	7.875
Energia Elétrica comprada para Revenda <sup>(1)</sup> .....	1.633	27.935
Repactuação do Risco Hidrológico <sup>(2)</sup> .....	(7.606)	-
Depreciação e Amortização.....	8.808	8.809
Encargos de Uso da Rede de Transmissão.....	2.751	2.582
Seguros.....	-	193
(-) Recuperação de Despesas <sup>(3)</sup> .....	(2.877)	-
Outras.....	433	92
<b>Total</b> .....	<b>9.914</b>	<b>47.486</b>

<sup>(1)</sup> Redução devido à Repactuação do Risco Hidrológico e redução do Preço de Liquidação de Diferença (PLD).

<sup>(2)</sup> Nota Explicativa nº 6.

<sup>(3)</sup> Recuperação de parcela de gastos com compensações ambientais relativas ao Consórcio Baguari, cuja realização era incerta em períodos anteriores.

**a) Serviços de Terceiros**

	2016	2015
Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos.....	4.048	6.661
Meio Ambiente.....	1.954	381
Outros.....	1.161	833
<b>Total</b> .....	<b>7.163</b>	<b>7.875</b>

**17. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS**

	2016	2015
<b>Receitas Financeiras</b>		
Renda de Aplicação no Mercado Financeiro.....	12.730	9.541
Outras Receitas Financeiras.....	26	13
<b>Total</b> .....	<b>12.756</b>	<b>9.554</b>
<b>Despesas Financeiras</b>		
Variação Monetária e Ajuste a Valor Presente de Concessão Onerosa.....	(515)	(585)
Outras Despesas Financeiras.....	(1.655)	(1.311)
<b>Total</b> .....	<b>(680)</b>	<b>(716)</b>
<b>Resultado Financeiro</b> .....	<b>12.076</b>	<b>8.838</b>