ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e de 2015

CNPJ Nº 09.212.990/0001-04
NIRE Nº 42 2 0402489-1

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064 - Agronômica - Florianópolis - SC - CEP 88025-255.

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	25.221	53.655	245.770	260.251
Contas a receber de clientes	5	-	-	40.590	41.262
Dividendos a receber de controladas	22	139.102	93.873	-	-
Créditos fiscais a recuperar	6	-	-	2.870	3.871
Depósitos vinculados	8	6.264	6.056	6.264	6.056
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	21	-	-	-	126.718
Outros ativos circulantes		1.154	1.748	34.694	25.923
		171.741	**155.332**	**330.188**	**464.081**
Ativos não circulantes mantidos para venda	9	247.870	-	408.681	-
		419.611	**155.332**	**738.869**	**464.081**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		491	420	664	7.385
Créditos fiscais a recuperar	6	-	-	1.514	12.103
Mútuo com partes relacionadas	7	-	-	15.574	16.252
Depósitos vinculados	8	-	-	115.203	88.571
Outros ativos não circulantes		-	-	8.555	2.344
		491	**420**	**141.510**	**126.655**
Investimentos	10	**1.542.212**	**1.552.717**	**-**	**-**
Imobilizado	11	**-**	**-**	**1.533.681**	**1.652.831**
Intangível	12	**17.453**	**18.782**	**187.647**	**177.851**
		1.560.156	**1.571.919**	**1.862.838**	**1.957.337**
TOTAL		**1.979.767**	**1.727.251**	**2.601.707**	**2.421.418**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	13	4.601	12.353	26.463	45.251
Financiamentos	14	-	-	44.928	60.028
Dividendos		-	-	562	1.550
Adiantamentos de clientes		-	-	8.053	7.543
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	15	32.068	33.800	32.068	33.800
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	21	-	-	21.846	-
Outros passivos circulantes		-	14	7.357	5.853
		36.669	**46.167**	**141.277**	**154.025**
Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda	9	-	-	159.496	-
		36.669	**46.167**	**300.773**	**154.025**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	14	-	-	353.328	539.377
Provisões		-	-	1.341	1.211
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	15	-	13.716	-	13.716
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	-	42.893
Outros passivos não circulantes		3.204	3.341	3.204	3.905
		3.204	**17.057**	**357.873**	**601.102**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	16				
Capital social		1.608.408	1.353.271	1.608.408	1.353.271
Reservas de lucros		345.903	227.493	345.903	227.493
Outros resultados abrangentes		(14.417)	83.263	(14.417)	83.263
		1.939.894	**1.664.027**	**1.939.894**	**1.664.027**
Participação de acionista não controlador		-	-	3.167	2.264
		1.939.894	**1.664.027**	**1.943.061**	**1.666.291**
TOTAL		**1.979.767**	**1.727.251**	**2.601.707**	**2.421.418**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	17	**-**	**-**	**301.931**	**266.943**
CUSTOS DA VENDA DE ENERGIA	18	**-**	**-**	**(144.048)**	**(124.788)**
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**157.883**	**142.155**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas gerais e administrativas	18	(45)	(150)	(5.023)	(2.909)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		27	-	(29)	160
		(18)	**(150)**	**(5.052)**	**(2.749)**
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	10	136.843	125.252	-	-
Amortização de ágio	10	(17.536)	(17.536)	-	-
		119.307	**107.716**	**-**	**-**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**119.289**	**107.566**	**152.831**	**139.406**
Resultado financeiro					
Receitas financeiras	19	1.871	2.430	49.909	36.038
Despesas financeiras	19	(2.812)	(4.736)	(59.429)	(55.216)
		(941)	**(2.306)**	**(9.520)**	**(19.178)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**118.348**	**105.260**	**143.311**	**120.228**
Imposto de renda	20	(3)	-	(16.932)	(9.885)
Contribuição social	20	65	-	(6.971)	(4.172)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**118.410**	**105.260**	**119.408**	**106.171**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):					
Acionista da empresa controladora		**118.410**	**105.260**	**118.410**	**105.260**
Acionista não controlador		**-**	**-**	**998**	**911**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	**31.12.2016**	**31.12.2015**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**118.410**	**105.260**	**119.408**	**106.171**
Outros resultados abrangentes que:					
- Serão reclassificados para o resultado no futuro					
Hedge de fluxo de caixa	21				
Ganhos não realizados originados no exercício		-	-	(148.002)	118.043
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	50.322	(40.135)
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		(97.680)	77.908	-	-
		(97.680)	**77.908**	**(97.680)**	**77.908**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO		**20.730**	**183.168**	**21.728**	**184.079**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):					
Acionista da empresa controladora		20.730	183.168	20.730	183.168
Acionista não controlador		-	-	998	911
		20.730	**183.168**	**21.728**	**184.079**

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros acumulados	Patrimônio líquido da controladora	Participação de acionista não controlador	Patrimônio líquido consolidado
SALDOS EM 31.12.2014	**1.024.535**	**122.233**	**5.355**	**-**	**1.152.123**	**3.904**	**1.156.027**
Aumento de capital	328.736	-	-	-	**328.736**	-	**328.736**
Lucro líquido do exercício	-	-	-	105.260	**105.260**	911	**106.171**
Hedge de fluxo de caixa de controladas	-	-	77.908	-	**77.908**	-	**77.908**
Destinação do resultado:							
Dividendos propostos	-	-	-	-	**-**	(2.551)	**(2.551)**
Reserva de retenção de lucros	-	105.260	-	(105.260)	**-**	-	**-**
SALDOS EM 31.12.2015	**1.353.271**	**227.493**	**83.263**	**-**	**1.664.027**	**2.264**	**1.666.291**
Aumento de capital	255.137	-	-	-	**255.137**	-	**255.137**
Lucro líquido do exercício	-	-	-	118.410	**118.410**	998	**119.408**
Hedge de fluxo de caixa de controladas	-	-	(97.680)	-	**(97.680)**	-	**(97.680)**
Destinação do resultado:							
Dividendos propostos	-	-	-	-	**-**	(95)	**(95)**
Reserva de retenção de lucros	-	118.410	-	(118.410)	**-**	-	**-**
SALDOS EM 31.12.2016	**1.608.408**	**345.903**	**(14.417)**	**-**	**1.939.894**	**3.167**	**1.943.061**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO) PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos	118.348	105.260	143.311	120.228
Ajustes para conciliar o lucro antes dos tributos ao caixa gerado pelas operações:				
Resultado de participações societárias	(119.307)	(107.716)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	80.847	77.661
Juros e variações monetárias	2.217	2.473	(12.525)	(8.282)
Juros e variações monetárias sobre financiamentos	-	-	55.432	48.545
(Reversão) constituição de provisões operacionais	-	-	(295)	463
Outros	-	-	1.545	51
Lucro ajustado	**1.258**	**17**	**268.315**	**238.666**
Redução (aumento) nos ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(16.137)	(9.551)
Impostos e contribuições sociais a recuperar	(71)	(10)	(973)	(892)
Outros ativos	594	394	(21.122)	(14.827)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(82)	122	3.728	(157)
Adiantamentos de cliente	-	-	510	(3.531)
Outros passivos	48	14	6.459	(851)
	489	**520**	**(27.535)**	**(29.809)**
Caixa gerado pelas operações	**1.747**	**537**	**240.780**	**208.857**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-	-	(12.797)	(7.090)
Pagamento de juros sobre financiamentos	-	-	(47.247)	(47.272)
	-	**-**	**(60.044)**	**(54.362)**
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**1.747**	**537**	**180.736**	**154.495**
Atividades de investimento				
Aumento de capital em controladas	(284.029)	(306.521)	-	-
Disponibilidades de controlada incorporada	-	36	-	-
Aquisição de investimentos e projetos	(26.378)	(27.190)	(26.378)	(27.190)
Dividendos recebidos de controladas	25.089	53.478	-	-
Aplicação no imobilizado e intangível	-	-	(272.711)	(303.201)
Caixa e equivalentes de subsidiárias transferidas para ativos mantidos para venda	-	-	(69.040)	-
Caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	**(285.318)**	**(280.197)**	**(368.129)**	**(330.391)**

Continua na próxima página

Continuação

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Atividades de financiamento				
Financiamentos obtidos	-	-	-	43.633
Financiamentos pagos	-	-	(58.639)	(56.118)
Mútuo com partes relacionadas	-	-	1.638	1.397
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	-	-	(24.141)	(19.948)
Dividendos pagos	-	-	(1.083)	-
Aumento de capital	255.137	328.736	255.137	328.736
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento	**255.137**	**328.736**	**172.912**	**297.700**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(28.434)**	**49.076**	**(14.481)**	**121.804**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	53.655	4.579	260.251	138.447
Saldo final	25.221	53.655	245.770	260.251
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(28.434)**	**49.076**	**(14.481)**	**121.804**
Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa				
Compensação de imposto de renda e contribuição social	-	-	10.480	6.537
Fornecedores de ativos imobilizado e intangível	7.762	15.569	19.946	41.498
Provisão para desembolsos futuros para aplicação no imobilizado	-	-	3.224	1.785
Juros capitalizados sobre financiamentos	-	-	-	986
Valores a pagar vinculados à aquisição de investimentos	25.804	41.460	25.804	41.460

A Sociedade reconheceu como atividade de investimento o saldo de caixa de 31.12.2016 das subsidiárias cujos ativos e passivos foram transferidas para a rubrica "Ativos não circulantes mantidos para venda", em função da sua realização que ocorrerá através da alienação do investimento nas sociedades de propósito específico (SPE). Mais informações vide Nota 9 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
DE 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP" ou "Sociedade"), atual denominação da Tractebel Energias Complementares Participações Ltda., com sede no município de Florianópolis, no estado de Santa Catarina, foi constituída em 21.11.2007, com prazo de duração indeterminado, tendo como objeto social a participação no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, bem como em consórcios.

A ECP, através de suas empresas controladas, possui um parque gerador em operação em 31.12.2016 composto por treze usinas - três Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH), oito eólicas e duas termelétricas movidas a biomassa -, totalizando 359,5 MW[1] de capacidade instalada e 171,0 MW médios de capacidade comercial.

A ECP e suas controladas não possuem quadro de empregados, sendo sua administração conduzida pela controladora ENGIE Brasil Energia S.A. ("EBE" ou "ENGIE Brasil Energia"), atual denominação da Tractebel Energia S.A., que é remunerada através de contrato de prestação de serviços, bem como de reembolso das despesas com pessoal diretamente alocado nas usinas.

Os principais eventos relacionados com a atividade da Sociedade, ocorridos no ano de 2016, estão sumarizados a seguir:

a) Emissão de Licença Prévia do Complexo Eólico Santo Agostinho

Em 06.06.2016, o Instituto de Desenvolvimento Sustentável e Meio Ambiente (DEMA) do estado do Rio Grande do Norte emitiu a Licença Prévia (LP) do Complexo Eólico Santo Agostinho, declarando o empreendimento ambientalmente viável. A configuração licenciada inclui vinte e quatro parques eólicos, totalizando 600 MW de capacidade instalada. O projeto já conta com toda a documentação necessária para a participação em futuros leilões de energia.

b) Entrada em operação do parque eólico Santa Mônica

Em outubro e em dezembro de 2016, a Aneel autorizou o início da operação comercial do parque eólico Santa Mônica e de três das sete unidades geradoras do parque eólico Cacimbas, respectivamente, localizados no município de Trairi, no Estado do Ceará, tendo incrementado a capacidade instalada da Sociedade em 27,0 MW e a capacidade comercial em 14,4 MW médios.

Os parques fazem parte do Complexo Eólico Santa Mônica, do qual também fazem parte os parques eólicos Estrela e Ouro Verde.

[1] As informações não financeiras contidas nessas demonstrações contábeis como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são auditadas pelos auditores independentes.

c) Alienação de ativos

Em 23.12.2016, o Conselho de Administração da ENGIE Brasil Energia aprovou a alienação das participações societárias detidas na Eólica Beberibe S.A., Eólica Pedra do Sal S.A. e Hidrelétrica Areia Branca S.A., sociedades com capacidade instalada total de 63,4 MW. Esta operação integra a estratégia de otimização do parque gerador da Sociedade, de forma a permitir a expansão em ativos que ofereçam maior grau de sinergia entre si. O valor das sociedades (*Enterprise Value*), antes de eventuais e usuais ajustes de preço, foi de R$ 391.768, dos quais R$ 85.418 são referentes a seu endividamento líquido estimado. A conclusão da operação está sujeita ao atendimento de determinadas condições precedentes previstas no contrato de compra e venda de ações, incluindo a aprovação prévia do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE), do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e da Aneel. Mais informações vide Nota 9 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram elaboradas com base na continuidade operacional e considerando o custo histórico como base de valor. Essas demonstrações contábeis evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações contábeis foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP) e estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional utilizada pela Sociedade.

A Administração também se baseou em estimativas para registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação em notas explicativas.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 19.05.2017.

Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam informações da ECP e de suas controladas, cujas práticas contábeis estão consistentes com as adotadas pela Sociedade.

A consolidação das contas patrimoniais e de resultado ocorre pela soma dos saldos dos ativos, passivos, receitas e despesas, de acordo com as suas naturezas, ajustados pelas eliminações das transações realizadas entre as empresas consolidadas.

A participação de acionista não controlador no patrimônio líquido e no lucro líquido está apresentada de forma segregada no balanço patrimonial e na demonstração de resultado consolidado, respectivamente, nas linhas denominadas "Participação de acionista não controlador" e "Lucro atribuído ao acionista não controlador".

3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As principais práticas contábeis adotadas pela Sociedade foram aplicadas de forma consistente entre os exercícios sociais apresentados, nas demonstrações contábeis da controladora e do consolidado.

a) Instrumentos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender aos compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se pelo caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor de mercado.

As aplicações financeiras são classificadas como equivalentes de caixa em função da intenção de resgate no curto prazo, estando registradas pelo custo de aquisição e mensuradas ao valor justo na data das demonstrações contábeis. As variações dos valores justos são registradas no resultado quando auferidas.

a.2) Contas a receber de clientes

São registradas inicialmente pelo valor da venda e posteriormente pelo custo amortizado, deduzidas das provisões para crédito de liquidação duvidosa, se aplicável.

a.3) Depósitos vinculados

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. Inicialmente são contabilizados pelo valor depositado e são mensurados ao valor justo na data das demonstrações contábeis. As variações do valor justo são reconhecidas no resultado quando auferidas.

a.4) Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

b) Instrumentos financeiros derivativos

São mensurados inicialmente e subsequentemente a valor justo. Os ganhos ou perdas resultantes das variações no seu valor justo são reconhecidos no resultado financeiro, exceto quando o derivativo é qualificado e designado para a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*), como *hedge* de fluxo de caixa.

Os instrumentos financeiros derivativos mantidos pela Sociedade correspondem a operações contratadas para proteção de suas exposições aos riscos de variação de moeda estrangeira de compromissos futuros, os quais são reconhecidos de acordo com as normas estabelecidas para a contabilidade de *hedge*.

b.1) Contabilidade de *hedge*

No início da operação de *hedge*, a Sociedade elabora documentação formal com a descrição dos objetivos e estratégias da gestão do risco coberto e da relação entre a transação objeto do *hedge* e o instrumento de *hedge* utilizado para a proteção esperada.

As operações de *hedge* da Sociedade que se qualificam para a contabilidade de *hedge* classificam-se como *hedge* de fluxo de caixa, uma vez que visam a proteção da exposição à moeda estrangeira de compromissos financeiros altamente prováveis de aquisição de bens e serviços para o ativo imobilizado. Nestas operações, para a parcela altamente eficaz do *hedge*, os ganhos e perdas decorrentes das variações do valor justo do instrumento são reconhecidos no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes", e transferidos para o ativo imobilizado quando o compromisso financeiro protegido for efetivamente realizado. A parcela não efetiva do *hedge* é registrada no resultado do período.

c) Ativos não circulantes mantidos para venda

É classificado como mantido para venda quando o seu valor contábil for recuperável, principalmente, por meio de venda e não através do seu uso contínuo. Essa condição é atendida somente quando o ativo (ou grupo de ativos) estiver disponível para venda imediata em sua condição atual e sua venda for considerada altamente provável.

Os ativos não circulantes mantidos para venda e seus respectivos passivos são mensurados pelo menor valor entre o seu valor contábil e o valor justo, líquido das despesas de venda, e apresentado de forma segregada no balanço patrimonial.

d) Investimentos

A Sociedade detém investimentos em sociedades controladas e operações controladas em conjunto.

d.1) Investimentos em empresas controladas direta ou indiretamente

Os investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente na ECP para fins de apresentação das demonstrações contábeis consolidadas.

d.2) "Ágio" (direitos adquiridos) na aquisição de investimentos

Na controladora, a diferença entre o valor pago e o valor de livros do patrimônio líquido da sociedade adquirida é reconhecida no investimento como "ágio", cujo fundamento econômico está relacionado aos direitos pelo uso do bem público das empresas e projetos adquiridos.

No consolidado, os ativos líquidos ("patrimônio líquido") das sociedades cujos controles foram adquiridos justos na data da aquisição, não havendo "Ágio" - custo de aquisição superior ao valor justo dos ativos foram reconhecidos pelos seus respectivos valores líquidos - pelos conceitos estabelecidos nas regras do CPC.

Quanto aos direitos dos projetos adquiridos, no consolidado, a diferença entre o valor pago e o valor de livros do patrimônio líquido é apresentada no intangível e a amortização é iniciada após a entrada em operação comercial dos parques de forma linear, nos prazos das autorizações de uso dos ativos.

d.3) Operações controladas em conjunto

A Sociedade possui operações controladas em conjunto através de consórcios. Os ativos, passivos, receitas e despesas relativas a estas operações são reconhecidas diretamente nas demonstrações contábeis da Sociedade, não se fazendo necessário, portanto, nenhum procedimento de consolidação dessas operações.

e) Imobilizado

Os ativos que compõem o imobilizado estão registrados ao custo de aquisição ou construção. Os juros e demais encargos financeiros e efeitos inflacionários decorrentes dos financiamentos obtidos de terceiro, efetivamente aplicados nas imobilizações em curso, foram computados como custo do respectivo imobilizado.

A depreciação é calculada pelo método linear, com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, as quais são praticadas pelas empresas do setor elétrico brasileiro e representam a vida útil estimada dos bens, limitadas ao prazo de autorização das usinas, quando aplicável, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas Unidades de Cadastro que compõem esses empreendimentos.

f) Intangível

É registrado ao custo de aquisição ou pelo valor justo dos intangíveis adquiridos em uma combinação de negócio, reduzidos da amortização acumulada apurada pelo método linear. Os intangíveis da Sociedade possuem vidas úteis definidas com base no prazo das autorizações do órgão regulador.

g) Avaliação do valor de recuperação do imobilizado e intangível - *Impairment*

A Sociedade avalia periodicamente eventos que possam indicar que os valores contábeis do ativo imobilizado e intangível possam não ser recuperáveis. Em 31.12.2016, não há qualquer indicativo de que estes ativos não serão recuperados através de suas operações futuras.

h) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição, reduzidos de provisão para ajuste ao valor recuperável, quando aplicável. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridas.

i) Transações entre partes relacionadas

O contrato de mútuo é atualizado pelos encargos contratados e as prestações de serviços são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados.

j) Reconhecimento da receita de venda de energia

A receita é mensurada pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber, deduzida dos impostos e dos eventuais descontos incidentes sobre a mesma.

k) Contratos de arrendamento - *leasing*

São avaliados como operacionais, onde os valores contratados são reconhecidos no resultado durante a vigência do contrato.

l) Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis.

Em função da expectativa futura de mudança de regime tributário, as controladas da Sociedade não constituem imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias.

m) IFRS 16 - leasing

A norma define um modelo único de contabilidade de leasing, exigindo que o arrendatário reconheça ativos e passivos para todos os contratos de arrendamento, a menos que o prazo do contrato seja inferior a doze meses. Quando da aplicação desta norma, vigente a partir de 2019, os contratos de arrendamento da Companhia serão reconhecidos como um direito de uso do ativo, a ser amortizado no prazo do contrato, em contrapartida de uma obrigação, que será reduzida à medida que os arrendamentos forem sendo pagos.

4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Caixa e depósitos bancários à vista	**33**	**102**	**5.982**	**7.274**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo - Citibank				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	25.188	53.553	239.788	252.977
	25.221	**53.655**	**245.770**	**260.251**

A Sociedade é participante do Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa de sua controladora, ENGIE Brasil Energia, concentrando suas aplicações financeiras neste fundo, o qual pode ter suas cotas resgatadas a qualquer momento sem prejuízo dos rendimentos.

5 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”)	23.541	12.191
ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. (“EBC”)	11.105	8.545
Centrais Elétricas do Brasil S.A. (“Eletrobras”)	4.557	20.421
Outros	1.387	105
	40.590	**41.262**

Os valores faturados mensalmente à Eletrobras e CCEE são recebidos em parcelas iguais em 20, 30 e 40 dias após o mês de competência do faturamento, enquanto que os valores faturados mensalmente à EBC são recebidos em uma única parcela em 10 dias após o mês de competência do faturamento.

6 - CRÉDITOS FISCAIS A RECUPERAR

	Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**
Circulante		
Cofins[2]	2.351	3.177
Pis[3]	506	693
Outros	13	1
	2.870	**3.871**
Não Circulante		
Cofins	1.244	9.934
Pis	270	2.162
Outros	-	7
	1.514	**12.103**

7 - MÚTUO COM PARTES RELACIONADAS

Refere-se ao contrato firmado entre a Ibitiúva e a Andrade Açúcar e Álcool, para que esta pudesse investir na aquisição de equipamentos, máquinas e instalações, bem como na execução das obras e serviços necessários à melhoria da eficiência do processo produtivo da usina de açúcar e álcool, com o objetivo específico de garantir o suprimento à UTE Ibitiúva da quantidade de insumos exigida nos termos do Contrato do Consórcio Andrade.

O valor vem sendo quitado em parcelas mensais e consecutivas, durante a vigência do Contrato de Energia de Reserva (CER), de junho de 2010 a maio de 2025, no valor equivalente a 3,85% do total das receitas provenientes da venda da energia elétrica gerada pelo empreendimento, calculado com base no preço original de venda da energia. O contrato prevê a atualização anual do saldo credor pela variação do IPCA, medido pelo IBGE.

a) Mutação:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2014	**15.972**
Variação monetária	1.677
Recebimento	(1.397)
Saldo em 31.12.2015	**16.252**
Variação monetária	960
Recebimento	(1.638)
Saldo em 31.12.2016	**15.574**

[2] Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social.

[3] Programa de Integração Social.

8 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
Circulante				
Garantias de compromissos contratuais	6.264	6.056	6.264	6.056
	6.264	**6.056**	**6.264**	**6.056**
Não Circulante				
Garantias de financiamentos	-	-	115.203	88.571
	-	**-**	**115.203**	**88.571**

As garantias de financiamento são constituídas pelo montante equivalente a três meses do serviço da dívida e despesas contratuais de operação e manutenção para as usinas que contratam serviços de terceiros para a execução dessas atividades. Estes depósitos vinculados visam garantir o pagamento dos serviços de dívida com o BNDES e os bancos repassadores.

9 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

O Conselho de Administração da EBE, controladora direta da Sociedade, em reunião realizada em 23.12.2016, aprovou a alienação das sociedades de propósito específico (SPE): Beberibe e Pedra do Sal, as quais detém autorização outorgada pela Aneel para explorar dois parques eólicos com capacidade instalada de 25,6 MW e 18,0 MW, respectivamente; e Areia Branca, detentora de autorização outorgada pela Aneel para explorar a Pequena Central Hidrelétrica Areia Branca, com capacidade instalada de 19,8 MW. A conclusão da alienação está sujeita ao atendimento de determinadas condições precedentes previstas no contrato, incluindo a aprovação prévia do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE), do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e da Aneel. A Administração da Sociedade espera que a alienação seja concluída ao longo do primeiro semestre de 2017.

Desta forma, como os valores dos investimentos serão recuperados por meio de sua venda, a Sociedade passou a registrar o investimento nas controladas Beberibe, Pedra do Sal e Areia Branca em "Ativos não circulantes mantidos para venda". No consolidado os ativos e passivos destas controladas foram reclassificados para os grupos "Ativos não circulantes mantidos para venda" e "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda", respectivamente.

O valor das SPE, antes de eventuais e usuais ajustes de preço, foi estabelecido em R$ 391.768, dos quais R$ 85.418 são referentes a seu endividamento líquido estimado.

Os ativos mantidos para venda, líquidos dos passivos relacionados, estão mensurados pelo valor contábil, inferior ao valor justo de venda, liquido das despesas esperadas com a alienação. Os principais ativos e passivos das subsidiárias, classificados como mantidos para venda, estão apresentados no quadro abaixo:

	31.12.2016		31.12.2016
ATIVO CIRCULANTE		**PASSIVO CIRCULANTE**	
Caixa e equivalentes de caixa	69.040	Empréstimos e financiamentos	17.721
Contas a receber de clientes	16.809	Outros passivos circulantes	8.620
Outros ativos circulantes	4.357		**26.341**
	90.206		
ATIVO NÃO CIRCULANTE		**PASSIVO NÃO CIRCULANTE**	
Realizável a Longo Prazo		Empréstimos e financiamentos	132.974
Créditos fiscais a recuperar	10.331	Provisões	181
Depósitos vinculados	11.291		**133.155**
Outros ativos não circulantes	8.788		
	30.410		
Imobilizado	**287.988**		
Intangível	**77**		
	318.475		
Total dos ativos	**408.681**	**Total dos passivos relacionados aos ativos**	**159.496**

10 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora	
	31.12.2016	31.12.2015
Participações societárias permanentes:		
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial		
Equivalência Patrimonial	1.187.137	1.126.726
Ágio/direitos adquiridos	355.075	425.991
	1.542.212	**1.552.717**

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

Empresas	Saldos em 31.12.2015	Aumento de capital	Dividendos	Resultado da Equivalência Patrimonial	Outros resultados abrangentes	Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	Saldos em 31.12.2016
Tupan	80.379	-	-	15.256	-	-	95.635
Hidropower	50.769	-	(10.240)	10.943	-	-	51.472
Areia Branca	83.802	1.234	(1.316)	5.899	-	(89.619)	-
Ibitiúva	43.023	-	(1.803)	18.971	-	-	60.191
Ferrari	138.828	-	(27.143)	33.930	-	-	145.615
Beberibe	65.900	-	(12.813)	12.513	-	(65.600)	-
Pedra do Sal	37.814	-	(9.152)	8.582	-	(37.244)	-
EEN[4]	231.472	640	(7.851)	33.060	-	-	257.321
EEC[5]	213.661	177.055	-	286	-	-	391.002
CECL[6]	181.439	102.181	-	(2.162)	(83.633)	-	197.825
Projeto Assú	(371)	2.703	-	(219)	(14.047)	-	(11.934)
Outros	10	216	-	(216)	-	-	10
	1.126.726	**284.029**	**(70.318)**	**136.843**	**(97.680)**	**(192.463)**	**1.187.137**

Empresas	Saldos em 31.12.2014	Aumento de capital	Dividendos	Resultado da Equivalência Patrimonial	Outros resultados abrangentes	Transferência	Incorporação	Saldos em 31.12.2015
Tupan	80.379	-	(15.625)	15.625	-	-	-	80.379
Hidropower	44.894	-	(4.840)	10.715	-	-	-	50.769
Areia Branca	80.460	-	-	3.342	-	-	-	83.802
Ibitiúva	74.182	-	(48.457)	17.298	-	-	-	43.023
Ferrari	77.263	36.590	(2.622)	27.597	-	-	-	138.828
Beberibe	66.754	-	(12.660)	11.806	-	-	-	65.900
Pedra do Sal	39.125	-	(9.901)	8.590	-	-	-	37.814
EEN	207.587	530	(7.275)	30.630	-	-	-	231.472
EEC	30.624	183.706	-	(669)	-	-	-	213.661
CECL	19.456	85.545	-	458	78.279	61.830	(64.129)	181.439
Projeto Assú	-	-	-	-	(371)	-	-	(371)
Outros	-	150	-	(140)	-	-	-	10
	720.724	**306.521**	**(101.380)**	**125.252**	**77.908**	**61.830**	**(64.129)**	**1.126.726**

[4] Energias Eólicas do Nordeste S.A.
[5] Energias Eólicas do Ceará S.A.
[6] Complexo Eólico Campo Largo.

b.1) Informações sobre as controladas diretas relativas ao exercício findo em 31.12.2016

	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Receita líquida de vendas	Lucro líquido (prejuízo)	Participação no capital (%)
Tupan	80.379	127.490	31.855	95.635	17.620	15.256	99,99
Hidropower	33.393	87.745	36.273	51.472	14.770	10.943	99,99
Ibitiúva	38.501	123.112	59.754	63.358	30.879	19.969	95,00
Ferrari	87.640	250.308	104.693	145.615	54.678	33.930	99,99
EEN	185.683	588.690	331.369	257.321	109.341	33.060	99,99
EEC	391.500	431.816	40.814	391.002	5.324	286	99,99
CECL	199.666	198.522	697	197.825	-	(2.162)	99,99
Projeto Assú	2.703	10.324	22.258	(11.934)	-	(219)	99,99
Outros	390	10	0	10	-	(216)	99,99

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva no patrimônio líquido e lucro líquido acima apresentado é de R$ 3.167 e R$ 998, respectivamente.

c) Ágio/Direito de uso do ativo – Controladora

	Tupan	Hidropower	Ferrari	CECL	CESA[7]	Areia Branca, Beberibe e Pedra do Sal	Total
Saldos em 31.12.2014	**68.010**	**61.967**	**129.339**	**71.654**	**20.926**	**62.475**	**414.371**
Amortização	(3.795)	(3.458)	(6.749)	-	-	(3.534)	(17.536)
Ingressos	-	-	-	4.210	24.946	-	29.156
Saldos em 31.12.2015	**64.215**	**58.509**	**122.590**	**75.864**	**45.872**	**58.941**	**425.991**
Amortização	(3.795)	(3.458)	(6.749)	-	-	(3.534)	(17.536)
Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-	-	(55.407)	(55.407)
Ingressos	-	-	-	-	13.027	-	13.027
Baixas	-	-	(11.000)	-	-	-	(11.000)
Saldos em 31.12.2016	**60.420**	**55.051**	**104.841**	**75.864**	**58.899**	**-**	**355.075**

Os valores relativos aos "Ágios" (Direitos de uso) pagos nas aquisições das controladas têm como fundamento econômico os direitos pelo uso do bem público das empresas e projetos adquiridos. Os mesmos foram definidos com base no valor presente das projeções de fluxo de caixa, obtidas através de avaliações econômico-financeiras.

Os ativos são amortizados de forma linear pelo prazo da autorização das usinas, visto que os benefícios econômicos decorrentes das aquisições desses investimentos ocorrerão ao longo desse prazo.

[7] Complexo Eólico Santo Agostinho.

11 - IMOBILIZADO

a) Composição

	Consolidado				
		31.12.2016			31.12.2015
	Taxa média de depreciação %	Custo corrigido	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Reservatórios, barragens e adutoras	4,4	75.952	(28.715)	47.237	97.535
Edificações e benfeitorias	4,3	192.272	(55.374)	136.898	152.954
Máquinas e equipamentos	4,6	1.137.700	(218.604)	919.096	1.102.580
Veículos		6	(6)	-	1
Móveis e utensílios	6,3	242	(52)	190	209
		1.406.172	**(302.751)**	**1.103.420**	**1.353.279**
Em curso					
Reservatórios, barragens e adutoras		1.000	-	1.000	700
Edificações e benfeitorias		12.273	-	12.273	16.968
Máquinas e equipamentos		76.948	-	76.948	11.549
Adiantamento a fornecedores		312.805	-	312.805	258.445
Outros a ratear		27.234	-	27.229	11.890
		430.260	**-**	**430.260**	**299.552**
		1.836.432	**(302.751)**	**1.533.681**	**1.652.831**

b) Mutação do ativo imobilizado

	Consolidado					
	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Outros	Imobilizado em curso	Total
Saldos em 31.12.2014	**103.655**	**151.142**	**1.086.789**	**200**	**67.636**	**1.409.422**
Ingressos	-	-	-	-	319.490	319.490
Juros capitalizados	-	-	-	-	986	986
Transferências	(99)	10.582	78.043	34	(88.560)	-
Baixas	-	-	(51)	-	-	(51)
Depreciação	(6.021)	(8.770)	(62.201)	(24)	-	(77.016)
Saldos em 31.12.2015	**97.535**	**152.954**	**1.102.580**	**210**	**299.552**	**1.652.831**
Ingressos	-	-	-	-	249.104	249.104
Transferências	-	5.464	112.659	99	(118.222)	-
Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	(44.277)	(12.470)	(230.974)	(93)	(174)	(287.988)
Baixas	-	-	(73)	-	-	(73)
Depreciação	(6.021)	(9.050)	(65.096)	(26)	-	(80.193)
Saldos em 31.12.2016	**47.237**	**136.898**	**919.096**	**190**	**430.260**	**1.533.681**

c) Depreciação dos ativos que integram o Projeto Original das Usinas

c.1) Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH): A Sociedade, com base exclusivamente na interpretação da Lei nº 8.987/95 e do Decreto nº 2.003/96, considera que não há garantia de indenização pelo Poder Concedente, ao final do prazo da autorização das PCHs, do valor residual dos bens que integram o Projeto Original. Dessa forma a Sociedade deprecia esses ativos de acordo com as taxas determinadas pela Aneel, limitando-as ao prazo de autorização, embora a legislação e os contratos prevejam a possibilidade da renovação das mesmas.

c.2) Eólicas: As usinas eólicas estão sendo depreciadas pelas taxas determinadas pela Aneel, visto que não há previsão de reversão dos ativos à União ao final do prazo de suas autorizações.

c.3) Biomassa: As usinas termelétricas movidas a biomassa estão sendo depreciadas pelas taxas da Aneel, limitadas ao prazo de funcionamento dos Consórcios, uma vez que, ao fim do prazo do Consórcio, os bens serão devolvidos à outra parte.

d) Autorizações do Órgão Regulador

A Sociedade e suas controladas possuem as seguintes autorizações do órgão regulador:

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Capacidade instalada (MW)	Data do ato	Vencimento
Usinas termelétricas (UTE)				
UTE Ibitiúva Bioenergética	Consórcio Andrade [8]	33	05.04.2000	05.04.2030
UTE Ferrari	Ferrari Termoelétrica	80	27.07.2007	26.07.2042
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH)				
PCH Areia Branca[9]	Areia Branca	20	02.05.2000	02.05.2030
PCH Rondonópolis	Tupan	27	18.12.2002	18.12.2032
PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha	Hidropower	24	18.12.2002	18.12.2032
Usinas eólicas (EOL)				
EOL Pedra do Sal[9]	Pedra do Sal	18	01.10.2002	01.10.2032
EOL Beberibe[9]	Beberibe	26	31.07.2003	03.08.2033
EOL Trairí	Trairí	25	20.09.2011	28.09.2041
EOL Guajiru	Guajiru	30	20.09.2011	28.09.2041
EOL Fleixeiras I	Fleixeiras I	30	20.09.2011	26.09.2041
EOL Mundaú	Mundaú	30	20.09.2011	26.09.2041
EOL Santa Mônica	Santa Mônica SPE	19	20.01.2015	25.01.2045
EOL Cacimbas I	Cacimbas	19	27.01.2015	04.02.2045
EOL Ouro Verde[10]	Santa Mônica SPE II	30	20.01.2015	22.01.2045
EOL Estrela[10]	Trairí II	30	27.01.2015	04.02.2045
Usinas eólicas (EOL) – Projeto				
EOL Campo Largo III, IV, VI e VII	CLWP Eólicas	116	02.07.2015	02.07.2050
EOL Campo Largo V e XXI	CLWP Eólicas	59	03.08.2015	03.08.2050
Usina solar fotovoltaica				
Central Fotovoltaica Assú V	Assú V	30	07.06.2016	07.06.2051

[8] As consorciadas são a controlada indireta Ibitiúva Bioenergética S.A. (72,90%) e Andrade Açúcar e Álcool (27,10%).

[9] Conforme mencionado na Nota 9 – Ativos não circulantes mantidos para venda, o Conselho de Administração da EBE aprovou a alienação destas usinas. A conclusão da alienação está sujeita a aprovação prévia do CADE, do BNDES e da Aneel.

[10] As usinas encontram-se em fase final de construção.

A Sociedade possui 22,9 MW da capacidade instalada da Usina Ibitiúva Bioenergética, que corresponde as suas participações acionária e no consórcio.

12 - INTANGÍVEL

a) Composição

	Consolidado			
	31.12.2016			31.12.2015
	Custo corrigido	Amortização acumulada	Total	Total
Direitos do Projeto Trairí	12.668	(1.729)	10.939	11.524
Direitos do Projeto Campo Largo	81.392	-	81.392	81.392
Direitos do Projeto Santo Agostinho	58.899	-	58.899	45.872
Direitos do Projeto Santa Mônica	6.565	(13)	6.552	6.565
Direitos do Projeto Assú	15.193	-	15.193	16.522
Direito de uso de ativos	15.264	(592)	14.672	15.976
	189.981	**(2.334)**	**187.647**	**177.851**

b) Mutação

	Consolidado
Saldo em 31.12.2014	**131.707**
Valor justo dos direitos adquiridos	45.678
Ingresso	1.111
Amortização	(645)
Saldo em 31.12.2015	**177.851**
Valor justo dos direitos adquiridos	11.698
Ingresso	301
Baixa	(1.472)
Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	(77)
Amortização	(654)
Saldo em 31.12.2016	**187.647**

Os direitos de projetos correspondem à alocação do valor justo dos investimentos adquiridos em uma combinação de negócios, tendo como fundamento os projetos básicos ambientais, a certificação de geração de energia, as medições de ventos, as licenças ambientais prévias e os contratos de arrendamentos. A amortização desses direitos ocorrerá a partir do início da operação comercial dos parques e será limitada ao prazo de autorização das respectivas usinas.

13 - FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
Fornecedores de imobilizado e intangível	4.558	12.228	16.742	38.157
Fornecedores de materiais e serviços	43	125	7.614	6.052
Energia elétrica comprada	-	-	1.354	272
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	753	770
	4.601	**12.353**	**26.463**	**45.251**

14 - FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Consolidado					
	31.12.2016			31.12.2015		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	38.337	346.775	385.112	52.221	527.766	579.987
Repasse BNDES (Bancos)	1.872	6.553	8.425	1.846	8.306	10.152
Banco do Brasil	3.305	-	3.305	3.966	3.305	7.271
Encargos	1.414	-	1.414	1.995	-	1.995
	44.928	**353.328**	**398.256**	**60.028**	**539.377**	**599.405**

b) Mutação

	Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2014	**58.170**	**551.461**	**609.631**
Ingressos	1.195	42.438	43.633
Transferências	56.297	(56.297)	-
Juros no resultado	46.588	-	46.588
Variações monetárias	182	1.775	1.957
Juros capitalizados	986	-	986
Amortização de principal	(56.118)	-	(56.118)
Pagamento de juros	(47.272)	-	(47.272)
Saldos em 31.12.2015	**60.028**	**539.377**	**599.405**
Transferências	60.248	(60.248)	-
Juros no resultado	47.486	-	47.486
Variações monetárias	773	7.173	7.946
Reclassificação para passivos relacionados a ativos mantidos para venda	(17.721)	(132.974)	(150.695)
Amortização de principal	(58.639)	-	(58.639)
Pagamento de juros	(47.247)	-	(47.247)
Saldos em 31.12.2016	**44.928**	**353.328**	**398.256**

c) Principais condições dos financiamentos contratados

	Condições de pagamento			
	Encargos	**Vencimento**	**Principal e encargos**	**Saldo**
Hidropower - Banco do Brasil	8,08% a.a.	10.2017	Mensais	3.326
Ibitiúva - BNDES				
- Subcrédito B	4,5% a.a.	01.2020	Mensais	13.032
- Subcrédito A e C	TJLP + 2,05% a.a. (a)	01.2021	Mensais	14.891
Ferrari				
- BNDES	TJLP + 1,91% a.a. (a)	06.2021	Mensais	19.383
- BNDES Ampliação	TJLP + 1,76% a.a. (a)	07.2032	Mensais	43.274
- Repasse BNDES (Bancos)	TJLP + 3,40% a.a. (a)	06.2021	Mensais	8.459
Projeto Trairí(b)				
- BNDES – Crédito Social	TJLP	07.2029	Mensais	1.527
- BNDES	TJLP + 2,51% a.a. (a)	07.2029	Mensais	294.364
				398.256

(a) O montante correspondente à parcela da TJLP que exceder 6% a.a. é incorporado ao principal.

(b) Financiamento do Projeto Trairí, composto pelas seguintes empresas: Trairí, Mundaú, Guajiru e Fleixeiras I.

d) Vencimentos dos financiamentos apresentados no passivo não circulante

Ano	**Consolidado**
2018	40.210
2019	40.210
2020	36.362
2021	29.584
2022	26.197
2023 a 2027	130.984
2028 a 2032	49.781
	353.328

e) Garantias

- BNDES e Bancos Repassadores – Financiamento de Projetos de PCH, Biomassa e Eólicos: (a) alienação fiduciária de bens e equipamentos; (b) totalidade das ações representativas do capital social das controladas; (c) recebíveis e conta reserva; e (d) fiança corporativa da ENGIE Brasil Energia.

- Banco do Brasil – Financiamento de Projeto de PCH: (a) totalidade das ações representativas do capital social; (b) recebíveis e conta reserva; e (c) fiança corporativa da ENGIE Brasil Energia.

f) Compromissos contratuais (*Covenants*)

A Sociedade possui os seguintes *covenants* estabelecidos em seus contratos de financiamentos:

Dívida	***Covenants***
BNDES - Ibitiúva	(i) Índice de endividamento geral ≤ 0,80 (ii) Índice de cobertura do serviço da dívida[11] ≥ 1,3
BNDES – Projeto Trairí	Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,3
BNDES – Ampliação Ferrari	Dívida líquida / EBITDA ≤ 3,5

[11] Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de financiamentos estão sendo cumpridos pela Sociedade.

15 - OBRIGAÇÕES VINCULADAS À AQUISIÇÃO DE INVESTIMENTOS

	Controladora e Consolidado	
	31.12.2016	31.12.2015
Projeto Santo Agostinho	25.804	30.460
Ferrari Termoelétrica	6.264	17.056
	32.068	**47.516**
Classificação no balanço patrimonial		
Passivo circulante	32.068	33.800
Passivo não circulante	-	13.716
	32.068	**47.516**

Nesta rubrica estão classificadas as obrigações relacionadas à aquisição de investimentos cuja liquidação está condicionada ao cumprimento de algumas condições precedentes.

16 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado da Sociedade, em 31.12.2016, é de R$ 1.608.408 (R$ 1.353.271 em 31.12.2015), representado por 1.608.407.195 quotas, no valor nominal de R$ 1,00 cada, das quais 1.608.407.194 pertencem à ENGIE Brasil Energia.

b) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e contribuição social diferidos dos hedges de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados por controladas da Sociedade.

c) Participação de acionista não controlador

Refere-se à participação de 5% do acionista não controlador da controlada Ibitiúva Bioenergética, no valor de R$ 3.167, em 31.12.2016 (R$ 2.264 em 31.12.2015).

17 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

Em atendimento às exigências do CPC 30 – Receitas, a tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita líquida de vendas:

	Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
Suprimento de energia elétrica	303.509	272.766
Transações no âmbito da CCEE	14.641	12.673
Outras receitas	71	-
	318.221	**285.439**
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
Pis e Cofins	(16.290)	(18.496)
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	**301.931**	**266.943**

18 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

	Consolidado			
	Custos da venda de energia		**Despesas gerais e administrativas**	
	31.12.2016	**31.12.2015**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Depreciação e amortização	80.847	77.661	-	-
Serviços de terceiros	37.439	27.299	2.903	1.912
Encargos de uso da rede elétrica	10.661	8.700	-	-
Aluguéis	3.429	3.594	1.974	1.404
Pessoal	2.726	2.262	-	-
Seguros	2.469	1.906	38	5
Material	1.753	1.616	7	-
Transações no âmbito da CCEE	2.335	325	-	-
Reversão (Constituição) de provisões	57	281	(352)	(485)
Outros	2.332	1.144	453	73
	144.048	**124.788**	**5.023**	**2.909**

19 - RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras e depósitos vinculados	47.805	33.712
Juros sobre valores a receber	1.693	1.677
Variação monetária sobre depósitos judiciais	254	221
Outras	157	428
	49.909	**36.038**
Despesas financeiras		
Juros sobre financiamentos	47.486	46.588
Variação monetária sobre empréstimos	7.946	1.957
Outras	3.997	6.671
	59.429	**55.216**
Despesas financeiras, líquidas	**9.520**	**19.178**

20 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Consolidado			
	31.12.2016		31.12.2015	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Resultado antes dos tributos	**143.312**	**143.312**	**120.228**	**120.228**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(35.828)**	**(12.898)**	**(30.057)**	**(10.821)**
Diferenças permanentes:				
Conciliação com a base de cálculo nas controladas tributadas pelo lucro presumido	12.790	3.706	14.397	4.742
Depreciação incentivada acelerada	10.051	3.618	14.300	5.036
Amortização de ágio/direito de uso do ativo	(4.384)	(1.578)	(4.384)	(1.578)
Outras	439	181	(4.141)	(1.551)
	(16.932)	**(6.971)**	**(9.885)**	**(4.172)**
Composição dos tributos no resultado:				
Corrente	**(16.932)**	**(6.971)**	**(9.885)**	**(4.172)**
Alíquota efetiva	**11,8%**	**4,9%**	**8,2%**	**3,5%**

21 - GERENCIAMENTO DE RISCO E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, a Sociedade e suas controladas seguem integralmente as regras do Comitê de Gerenciamento de Riscos da ENGIE Brasil Energia. Os negócios da Sociedade, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um dos fatores de risco a seguir descritos.

a) Risco de mercado

No exercício de 2016 não houve mudança na exposição da Sociedade aos riscos de mercado ou na maneira pela qual administra e mensura esses riscos. Os principais riscos de mercado aos quais a Sociedade está exposta são os seguintes:

- Risco relacionado às dívidas com taxa de juros e índices flutuantes

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Sociedade vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos. A Sociedade e suas controladas estão expostas à taxa de juros e índices flutuantes relacionados às variações da TJLP. O saldo da dívida vinculado à TJLP em 31.12.2016 é de R$ 381.898 (R$ 574.875 em 31.12.2015).

- Risco relacionado aos passivos denominados em moeda estrangeira

O risco cambial está associado à possibilidade de variação nas taxas de câmbio, o que afeta o resultado financeiro. A política de proteção de risco cambial da Sociedade busca atingir um baixo nível de exposição cambial em seus passivos e compromissos designados em moeda estrangeira, os quais são permanentemente monitorados pelo Comitê Financeiro da ENGIE Brasil Energia.

A Sociedade mantém contratado em 31.12.2016 *Non-Deliberable Forward* (NDF), com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos no contrato de construção da Usina Solar Fotovoltaica Assú V. Os NDF utilizados para proteção dos compromissos assumidos foram contratados pela ENGIE Brasil Energia – controladora indireta – e repassados em sua totalidade às controladas.

Os referidos NDF estão firmados com o HSBC, o Citibank e o Santander, nas proporções de 98,7%, 0,7% e 0,6%, respectivamente, e têm seus vencimentos até novembro de 2017.

Em 31.12.2016, as perdas não realizados dos NDF totalizavam uma posição passiva de R$ 21.846. A contrapartida deste montante está reconhecida diretamente no patrimônio líquido na rubrica "Outros resultados abrangentes", líquido dos efeitos de imposto de renda e contribuição social diferidos, totalizando R$ 14.418.

As perdas não realizados, líquidas dos efeitos do imposto de renda e contribuição social diferidos, incorridas no ano de 2016 foram de R$ 97.680 e estão apresentados na "Demonstração dos resultados abrangentes".

- Riscos relacionados às aplicações financeiras

A Sociedade adota uma política conservadora de aplicação dos recursos, observando à alocação de no mínimo 90% dos recursos em Títulos Públicos Federais e no máximo 10% dos recursos em Títulos Privados. Os recursos aplicados serão utilizados no curto prazo, reduzindo substancialmente o risco de quaisquer efeitos significativos nos seus rendimentos em decorrência de uma eventual redução da taxa básica de juros da economia brasileira.

b) Risco de liquidez

A Sociedade, no intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza a política de caixa mínimo, revisado anualmente com base nas projeções de caixa e monitorado mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

As aplicações financeiras correspondem substancialmente aos recursos no fundo de investimento exclusivo de Renda Fixa. O valor justo desse instrumento está avaliado pelos preços cotados dos títulos públicos que compõem esse fundo em mercado ativo (Nível I).

c) Categoria de instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
Ativos financeiros:				
Recebíveis e empréstimos:				
Caixa e depósitos bancários a vista	33	102	5.982	7.274
Contas a receber de clientes	-	-	40.590	41.262
Mútuo com partes relacionadas	-	-	15.574	16.252
	33	**102**	**62.146**	**64.788**
Valor justo por meio do resultado:				
Depósitos vinculados	6.264	6.056	121.467	94.627
Aplicações financeiras	25.188	53.553	239.788	252.977
	31.452	**59.609**	**361.255**	**347.604**
Operações de *hedge*:				
Hedge de fluxo de caixa sobre obrigações	-	-	-	126.718
	-	**-**	**-**	**126.718**
Passivos financeiros:				
Passivos financeiros avaliados ao custo amortizado:				
Fornecedores	4.601	12.353	26.463	45.251
Financiamentos	-	-	398.256	599.405
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	32.068	47.516	32.068	47.516
	36.669	**59.869**	**456.787**	**692.172**
Operações de *hedge*:				
Hedge de fluxo de caixa sobre obrigações	-	-	21.846	-
	-	**-**	**21.846**	**-**

Os ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado estão avaliados pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1), exceto as operações de hedge, as quais estão avaliadas por meio de outros dados observáveis (Nível 2).

d) Valor justo dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros não foram identificadas diferenças entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado. Os valores contábeis dos financiamentos com o BNDES correspondem ao valor justo desses instrumentos para empreendimentos equivalentes.

22 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Remuneração dos administradores

Nos exercícios findos em 31.12.2016 e 31.12.2015 os administradores não receberam remuneração nem benefícios, em razão de renúncia a esse direito. Os administradores da Sociedade são remunerados pela controladora direta ENGIE Brasil Energia e as despesas com tal remuneração compõem o preço da prestação de serviços administrativos, abaixo descrita.

b) Garantias

A controladora ENGIE Brasil Energia é interveniente nos contratos de financiamentos firmados por suas controladas indiretas com o BNDES e o Banco do Brasil. As garantias concedidas nestes contratos foram as cauções da totalidade das ações de emissão das controladas diretas e indiretas Hidropower, Ibitiúva, Ferrari, Mundaú, Guajiru, Fleixeiras e Trairí.

c) Valores reconhecidos em contas patrimoniais e de resultado

c.1) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	Ativo		
31.12.2016	**Contas a receber**	**Dividendos**	**Mútuo**
Ferrari	-	31.579	-
Ibitiúva	-	28.135	-
Hidropower	-	28.090	-
EEN	-	21.966	-
Tupan	-	18.016	-
Areia Branca	-	1.316	-
EBC	11.105	-	-
Andrade Açúcar e Álcool	-	-	15.574
Total	**11.105**	**139.102**	**15.574**
31.12.2015	**8.545**	**93.873**	**16.252**

c.2) Valores reconhecidos em contas de resultado

As controladas da Sociedade possuem contratos de venda de energia à EBC, empresa controlada pela ENGIE Brasil Energia, conforme quadro abaixo:

Contratos	Vencimento	Índice de atualização anual	Data base de reajuste	Compromisso Futuro Base 31.12.2016
Venda Projeto Trairí para EBC	2032	IPCA	Dezembro	1.815.724
Venda Projeto Santa Mônica para EBC	2017	Fixo	-	88.504

Ademais, as controladas da ECP possuem também contratos de prestação de serviços administrativos com sua controladora indireta, ENGIE Brasil Energia, reajustados anualmente pela variação do Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC), cujo montante reconhecido no resultado em 2016 foi de R$ 2.409 (R$ 1.353 em 2015).

23 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Sociedade possui compromissos de longo prazo, dentre os quais se destacam:

a) Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST)

Para o uso do sistema de transmissão e da rede básica, as controladas pertencentes aos Complexos Trairí e Santa Mônica mantêm contratos com o ONS. Os contratos têm vigência até o término das autorizações das usinas.

Em 31.12.2016, o valor das obrigações futuras provenientes destes contratos totaliza R$ 164.864 (R$ 91.632 em 31.12.2015).

b) Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD)

Para as usinas que não estão conectadas diretamente à rede básica, são mantidos contratos de uso do sistema de distribuição com as distribuidoras de energia das regiões onde essas usinas estão instaladas. Os contratos normalmente têm vigência até a data da extinção das autorizações das usinas.

Em 31.12.2016, o valor dos compromissos futuros derivados destes contratos totaliza R$ 101.071 (R$ 125.262 em 31.12.2015). Neste montante estão incluídos os pagamentos futuros estimados das subsidiárias classificadas como "Ativos não circulantes mantidos para venda", no valor de R$ 58.856.

c) Contratos de arrendamentos

Os contratos de arrendamento foram classificados como operacionais em razão de não haver a possibilidade da transferência da propriedade do ativo para o arrendatário no final do prazo do contrato e nem a opção de compra do ativo, além de não satisfazer as demais condições necessárias para a classificação como arrendamento mercantil financeiro.

Os projetos eólicos da Sociedade possuem contratos de arrendamento de terrenos utilizados na instalação e edificação das torres dos aerogeradores, da subestação e das instalações de transmissão associadas. Os contratos têm parcelas fixas e/ou variáveis e atualização por índices de inflação ou percentuais sobre a receita operacional bruta das empresas. Os prazos dos contratos normalmente são equivalentes aos das autorizações concedidas pela Aneel para a geração de energia. Os pagamentos mínimos futuros estimados com esses compromissos, na data base 31.12.2016, são de R$ 223.256 (R$ 271.629 em 31.12.2015), nos quais estão incluídos os compromissos futuros estimados das subsidiárias classificadas como "Ativos não circulantes mantidos para venda" no valor de R$ 24.794.

d) Contratos para construção em andamento

d.1) Complexo Eólico Santa Mônica

Em junho de 2014, a Sociedade assinou contrato com os fornecedores para a execução do projeto de engenharia, a construção de sapatas, e o fornecimento, o transporte, a montagem, a instalação e o comissionamento de aerogeradores nas seguintes empresas: Estrela, Cacimbas, Santa Mônica e Ouro Verde.

O compromisso futuro assumido pelas empresas do Complexo, como contraprestação aos serviços prestados, na data base 31.12.2016, é de R$ 49.736 (R$ 181.926 em 31.12.2015).

d.2) Complexo Eólico Campo Largo

O Complexo Eólico Campo Largo assinou contratos relacionados à implantação de onze parques eólicos no estado da Bahia, dos quais cinco participaram do leilão acima mencionado, tendo sido comercializados 69,2 MW médios, a serem entregues a partir de 1° de janeiro de 2019. Os compromissos futuros relativos aos contratos de construção, na data base de 31.12.2016, são de R$ 1.515.544 (R$ 1.326.691 em 31.12.2015).

d.3) Complexo Solar Fotovoltaico Assú

O Complexo Solar Fotovoltaico Assú firmou contrato relacionado à aquisição de módulos fotovoltaicos e de inversores para a construção do parque Assú V, após a comercialização de 9,2 MW médios, através de leilão promovido pela Aneel em novembro de 2015, a serem entregues a partir de 1° de novembro de 2018. Os compromissos futuros referentes a esses contratos, na data base de 31.12.2016, são de R$ 77.316 (R$ 73.112 em 31.12.2015).

24 - EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Entrada em operação do parque eólico Cacimbas e Ouro Verde

Em 06.01.2017, a Aneel autorizou o início da operação comercial das quatro últimas unidades geradoras do parque eólico Cacimbas, localizado no município de Trairi, no estado do Ceará, cuja capacidade instalada total é de 18,9 MW e a capacidade comercial total é de 10,3 MW médios.

Em 05.04.2017, a Aneel autorizou o início da operação comercial das onze unidades geradoras do parque eólico Ouro Verde, localizado no município de Trairi, no Estado do Ceará, cuja capacidade instalada total é de 29,7 MW e a capacidade comercial total é de 13,2 MW médios. Com isto a totalidade dos parques eólicos que compõem o Complexo Eólico Santa Mônica está em operação comercial.

b) Contratação de financiamento junto ao BNDES

As controladas indiretas da Sociedade pertencentes ao Complexo Eólico Santa Mônica contrataram com o BNDES financiamento no valor de R$ 353.515 para construção de seus parques eólicos. Deste total, R$ 351.715 terão juros equivalentes a TJLP + 2,18% a.a. e amortizações mensais de junho de 2017 a maio de 2033; e R$ 1.800 terá juros equivalente a TJLP e amortizações mensais de janeiro de 2018 a maio de 2033. Em 22.02.2017 ocorreu a liberação de parte dos recursos, no montante de R$ 217.516.

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2016, da ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.)

DIRETORIA EXECUTIVA

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Presidente

Júlio César Lunardi
Diretor Administrativo e Financeiro

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Técnico-Operacional

CONTADOR

Marcelo Cardoso Malta
CRC RJ 072259/O-5 T-SC

KPMG Auditores Independentes
Av. Prof. Othon Gama D´eça, 677 -
Salas 603, 604 e 605 - Centro - Ed. The Office
88015-240 - Florianópolis/SC - Brasil
Caixa Postal 1420
88010-970 - Florianópolis/SC - Brasil
Telefone +55 (48) 3205-5300, Fax +55 (48) 3205-5301
www.kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Conselheiros e Diretores da
Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (nova denominação da Tractebel Energia Complementares Ltda.)
Florianópolis - SC

Opinião
Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (nova denominação da Tractebel Energia Complementares Ltda.) ("Empresa"), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, dos resultados abrangentes, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (nova denominação da Tractebel Energia Complementares Ltda.) em 31 de dezembro de 2016, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião
Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Empresa e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

KPMG Auditores Independentes, uma sociedade simples brasileira e firma-membro da rede KPMG de firmas-membro independentes e afiliadas à KPMG International Cooperative ("KPMG International"), uma entidade suíça.

KPMG Auditores Independentes, a Brazilian entity and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Empresa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Empresa e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Empresa e suas controladas.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe

incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Empresa e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Empresa e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

  Comunicamo-nos com a administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Florianópolis, 19 de maio de 2017

KPMG Auditores Independentes
CRC SC-000071/F-8



Claudio Henrique Damasceno Reis
Contador CRC SC-024494/O-1