ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

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

CNPJ n.º 09.277.762/0001-04
NIRE 42 3 0003484-3

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, nº 5064 – parte – Agronômica – Florianópolis – CEP 88025-255

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Energias Eólicas do Nordeste S.A. ("Companhia" ou "EEN") tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2016. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário.

1. Perfil Institucional

A EEN é uma *holding* responsável pelo desenvolvimento e implantação do Complexo Eólico Trairí, no Estado do Ceará (CE) composto pelos parques eólicos Trairí, Guajiru, Mundaú e Fleixeiras I, cujas autorizações foram outorgadas pela Aneel, na condição de produtoras independentes de energia, respectivamente, para as seguintes empresas: Central Eólica Trairí S.A. (Trairí), Central Eólica Guajiru S.A. (Guajiru), Central Eólica Mundaú (Mundaú) e Central Eólica Fleixeiras I (Fleixeiras I).

2. Controle Acionário

O controle acionário da Companhia pertence à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (ECP) - antes denominada Tractebel Energias Complementares Participações Ltda.- uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia S.A. (EBE), anteriormente Tractebel Energia S.A.

3. Agradecimentos

A Administração da Companhia agradece a todos seus fornecedores, parceiros, entidades governamentais, órgãos reguladores, em especial à controladora ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., e a todos aqueles que contribuíram para as atividades desempenhadas pela Companhia.

A Administração

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3

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	111	36	7.983	7.544
Contas a receber de clientes	5	-	-	9.457	8.545
Dividendos a receber de controladas		31.132	2.816	-	-
Adiantamentos concedidos		-	-	451	413
Partes relacionadas		117	200	130	200
Outros ativos circulantes		247	219	1.008	1.840
		31.607	**3.271**	**19.029**	**18.542**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Depósitos vinculados	6	30.557	27.538	107.313	70.921
Partes relacionadas	15	-	-	22.742	-
Outros ativos não circulantes		-	-	573	927
		30.557	**27.538**	**130.628**	**71.848**
Investimentos em controladas	7	**217.150**	**214.811**	**-**	**-**
Imobilizado	8	**-**	**-**	**424.106**	**459.455**
Intangível		**-**	**-**	**14.926**	**16.956**
		247.707	**242.349**	**569.660**	**548.259**
TOTAL		**279.314**	**245.620**	**588.689**	**566.801**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3

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	9	27	17	2.587	4.676
Financiamentos	10	-	-	24.501	24.246
Dividendos	11	21.966	14.114	21.966	14.115
Outros passivos circulantes		-	17	1.728	602
		21.993	**14.148**	**50.782**	**43.639**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	10	-	-	271.390	290.635
Partes relacionadas	15	-	-	7.913	-
Provisões cíveis		-	-	1.283	1.055
		-	**-**	**280.586**	**291.690**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**11**				
Capital social		185.683	185.043	185.683	185.043
Reserva de lucros		71.638	46.429	71.638	46.429
		257.321	**231.472**	**257.321**	**231.472**
TOTAL		**279.314**	**245.620**	**588.689**	**566.801**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO 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	12	**-**	**-**	**109.340**	**94.650**
CUSTO DA ENERGIA VENDIDA					
Pessoal		-	-	(775)	(524)
Materiais		-	-	(476)	(341)
Serviços de terceiros		-	-	(18.066)	(8.635)
Encargos de uso da rede elétrica		-	-	(3.708)	(3.746)
Depreciação e amortização		-	-	(23.386)	(23.519)
Aluguéis		-	-	(1.871)	(2.191)
Outros		-	-	(2.172)	(1.674)
		-	**-**	**(50.454)**	**(40.630)**
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**58.886**	**54.020**
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS					
Despesas gerais e administrativas		**(23)**	**(43)**	**(589)**	**(575)**
Outras receitas (despesas) operacionais		**-**	**-**	**(62)**	**198**
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	7	31.240	29.647	-	-
Amortização de ágio	7	(585)	(585)	-	-
		30.655	**29.062**	**-**	**-**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		**30.632**	**29.019**	**58.235**	**53.643**
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS					
Renda de aplicações financeiras		15	17	983	726
Renda de depósitos vinculados e judiciais		3.594	2.162	11.545	6.824
Juros sobre financiamentos		-	-	(29.767)	(27.769)
Outras receitas (despesas) financeiras, líquidas		21	1	786	(43)
		3.630	**2.180**	**(17.436)**	**(20.262)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS		**34.262**	**31.199**	**40.799**	**33.381**
Imposto de renda		(877)	(412)	(5.376)	(1.922)
Contribuição social		(325)	(157)	(2.363)	(829)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**33.060**	**30.630**	**33.060**	**30.630**

A Companhia não possui resultados abrangentes, razão pela qual não apresenta uma demonstração específica.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015
(Em milhares de reais)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	RESERVA DE RETENÇÃO DE LUCROS	LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
SALDOS EM 31.12.2014	**184.513**	**1.496**	**21.578**	**-**	**207.587**
Aumento de capital	530	-	-	-	530
Lucro líquido do exercício	-	-	-	30.630	30.630
Destinações proposta à AGO:					
- Reserva legal	-	1.531	-	(1.531)	-
- Reserva de retenção de lucros	-	-	21.824	(21.824)	-
- Dividendos minímos obrigatórios	-	-	-	(7.275)	(7.275)
SALDOS EM 31.12.2015	**185.043**	**3.027**	**43.402**	**-**	**231.472**
Aumento de capital	640	-	-	-	640
Lucro líquido do exercício	-	-	-	33.060	33.060
Destinações proposta à AGO:					
- Reserva legal	-	1.653	-	(1.653)	-
- Reserva de retenção de lucros	-	-	23.556	(23.556)	-
- Dividendos minímos obrigatórios	-	-	-	(7.851)	(7.851)
SALDOS EM 31.12.2016	**185.683**	**4.680**	**66.958**	**-**	**257.321**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3

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	**34.262**	**31.199**	**40.799**	**33.381**
Ajuste para conciliar o lucro:				
Resultado de participações societárias	(30.655)	(29.062)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	23.386	23.519
Juros sobre financiamentos	-	-	29.767	27.769
Juros sobre depósitos vinculados e judiciais	(3.594)	(2.162)	(11.545)	(6.824)
Outros	(38)	-	289	330
(Prejuízo) Lucro do exercício ajustado	**(25)**	**(25)**	**82.696**	**78.175**
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(912)	(515)
Créditos fiscais a recuperar	-	(168)	234	3.263
Depósitos vinculados	590	(25.376)	(24.927)	(23.073)
Outros ativos	78	188	1.037	(287)
(Redução) aumento nos passivos				
Fornecedores	10	(10)	68	252
Outros passivos	(700)	(181)	(2.352)	(1.287)
Caixa gerado pelas (utilizado nas) operações	**(47)**	**(25.572)**	**55.844**	**56.528**
Pagamento de juros sobre financiamentos	-	-	(25.451)	(26.509)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(518)	(373)	(4.253)	(1.316)
Caixa líquido gerada pelas (utilizado nas) operações	**(565)**	**(25.945)**	**26.140**	**28.703**
Atividades de investimento				
Dividendos recebidos de controladas	-	25.680	-	-
Aumento de capital em controladas	-	(400)	-	-
Aplicação no imobilizado	-	-	(3.035)	(4.625)
Aplicação no intangível	-	-	-	(83)
Caixa líquido das atividades de investimento	**-**	**25.280**	**(3.035)**	**(4.708)**
Atividades de financiamento				
Aumento de capital	640	530	640	530
Financiamentos pagos	-	-	(23.306)	(23.076)
Caixa líquido das atividades de financiamento	**640**	**530**	**(22.666)**	**(22.546)**
Aumento (Redução) de caixa e equivalentes de caixa	**75**	**(135)**	**439**	**1.449**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	36	171	7.544	6.095
Saldo final	111	36	7.983	7.544
(Redução) Aumento de caixa e equivalentes de caixa	**75**	**(135)**	**439**	**1.449**

Continua na próxima página

Continuação

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	**31.12.2015**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa				
Fornecedores de ativo imobilizado	-	-	598	2.754
Reavaliação de provisões relacionadas ao direito de uso de servidão	-	-	-	733
Imposto de renda e contribuição social compensados	712	171	3.221	772
Partes relacionadas - Ampliação da subestação do Consórcio Trairí	-	-	7.913	-
Partes relacionadas - Alienação de ativos dos Consórcios Trairí e Faísa-Trairí	-	-	22.742	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3

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 Energias Eólicas do Nordeste S.A. (EEN), nova denominação da Trairí Energia Eólica S.A., com sede no Município de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, foi constituída em 12.12.2007, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social participar no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, ou em consórcios, construir, operar e manter unidades de geração de energia elétrica e negociar títulos ou instrumentos advindos de benefícios ambientais resultantes de atividades de geração de energia elétrica ou outra.

Os Parques Eólicos iniciaram suas operações comerciais entre novembro de 2013 e abril de 2014.

As eólicas controladas pela EEN são partes dos consórcios Trairí e Faísa-Trairí. As Centrais Eólicas Mundaú, Guajiru e Fleixeiras I possuem participações de 14,11% (26% em 2015) no Consórcio Trairí e de 7,06% (13,00% em 2015). Já a Eólica Trairí possui participação de 11,95% (22% em 2015) no Consórcio Trairí e de 5,98% (11% em 2015) no Faísa-Trairí.

O Consórcio Trairí construiu a subestação Trairí e as linhas de conexão das usinas à esta subestação. Já o Consórcio Faísa-Trairí foi o responsável pela construção das linhas de transmissão à subestação Pecém (CE). A alteração nas participações deve-se ao ingresso de novas consorciadas conforme informado na nota 15 – Transações com partes relacionadas.

A EEN não tem empregados e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração.

2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor e o real como moeda funcional.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

A Administração, quando necessário, se baseia em julgamentos e estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação em notas explicativas.

Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam informações da controladora, EEN, e de suas controladas, cujas práticas contábeis estão consistentes. A EEN detém 99,99% de participação no capital social das seguintes sociedades de propósito específico: Central Eólica Trairí S.A.; Central Eólica Guajiru S.A.; Central Eólica Fleixeiras I S.A.; e Central Eólica Mundaú S.A.

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.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 13.04.2017.

3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Ativos e passivos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender os compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras 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.

a.3) Depósitos vinculados

Inicialmente são contabilizados pelo valor depositado e, posteriormente, são mensurados ao valor justo na data das demonstrações contábeis.

a.4) Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo e posteriormente mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

b) Investimentos

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

b.1) Investimentos em empresas controladas direta

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

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

Na controladora, a diferença entre os valores pagos nas aquisições de controle e o valor do patrimônio líquido da sociedade investida está apresentada no investimento. No consolidado, estão reconhecidos no ativo intangível por corresponderem a direitos adquiridos em uma combinação de negócios.

b.3) Operações em conjunto

As controladas da Companhia possuem participações em consórcios que são qualificadas como operações em conjunto. Desta forma, os ativos, passivos, receitas e despesas relativas a estas operações são reconhecidas diretamente nas demonstrações contábeis das controladas, não se fazendo necessário, portanto, nenhum procedimento de consolidação dessas operações.

c) Imobilizado

São registrados ao custo de aquisição ou construção. A depreciação é calculada pelo método linear, com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel.

d) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição e as demais obrigações pelos valores conhecidos ou calculáveis.

e) 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.

f) Contratos de arrendamento

São considerados como operacional e, portanto, os valores contratados são reconhecidos no resultado durante a vigência do contrato.

g) Imposto de renda e contribuição social

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

h) 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	103	31	297	135
Fundo de Investimento Exclusivo - Operações Compromissadas	8	5	7.686	7.409
	111	**36**	**7.983**	**7.544**

A Companhia é participante do Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa de sua controladora indireta, ENGIE Brasil Energia, concentrando suas aplicações financeiras neste fundo. As operações realizadas pelo fundo possuem liquidez imediata, são remuneradas pela Selic e estão lastreadas em títulos públicos federais.

5 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Referem-se aos valores vincendos, a receber da ENGIE Brasil Comercializadora Ltda. (EBC). A totalidade da energia gerada pelas empresas é vendida para a EBC que, por sua vez, comercializa esta energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL), em contratos de médio e longo prazo.

Os valores faturados mensalmente são recebidos em uma única parcela em 10 dias após o mês de competência do faturamento.

6 - DEPÓSITOS VINCULADOS

Referem-se aos valores aplicados em conta reserva em cumprimento às exigências contidas no contrato de financiamento com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), com o objetivo de garantir o pagamento dos serviços da dívida e os serviços relacionados à Operação e Manutenção (O&M).

7 - INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS

a) Composição

	Controladora	
	31.12.2016	31.12.2015
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial		
Equivalência Patrimonial	206.211	203.287
Ágio/direitos adquiridos	10.939	11.524
	217.150	**214.811**

b) Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial

b.1) Movimentação dos investimentos

	Fleixeiras I	Guajiru	Trairí	Mundaú	Total
Saldo em 31.12.2014	**50.501**	**49.609**	**42.734**	**56.042**	**198.886**
Aumento de capital	-	-	400	-	400
Dividendos	(7.409)	(8.612)	(5.350)	(4.275)	(25.646)
Equivalência patrimonial	7.287	10.255	6.030	6.075	29.647
Saldo em 31.12.2015	**50.379**	**51.252**	**43.814**	**57.842**	**203.287**
Dividendos	(7.004)	(9.717)	(5.788)	(5.807)	(28.316)
Equivalência patrimonial	8.145	9.992	6.644	6.459	31.240
Saldo em 31.12.2016	**51.520**	**51.527**	**44.670**	**58.494**	**206.211**

b.2) Informações financeiras das controladas

Base 31.12.2016	Fleixeiras I	Guajiru	Trairí	Mundaú
Ativo total	143.087	143.101	119.858	140.671
Passivo	91.567	91.574	75.188	82.177
Patrimônio Líquido	51.520	51.527	44.670	58.494
Lucro líquido do exercício	8.145	9.992	6.644	6.459

c) Ágio/direito de uso do ativo – Controladora

Empresas	Saldos em 31.12.2015	Amortização	Saldos em 31.12.2016
Fleixeiras I	2.990	(152)	2.838
Guajiru	2.992	(151)	2.841
Trairí	2.528	(130)	2.398
Mundaú	3.014	(152)	2.862
	11.524	**(585)**	**10.939**

Os ágios/direitos de uso do ativo pagos nas aquisições das controladas decorreram do valor justo dos projetos básicos ambientais, da certificação de geração de energia, das medições de ventos, das licenças ambientais prévias e dos contratos de arrendamentos adquiridos na combinação de negócios.

Estes ativos estão sendo amortizados nos prazos de autorizações das usinas, visto que os benefícios econômicos decorrentes das aquisições desses investimentos ocorrerão ao longo do prazo de autorização.

d) Autorizações do órgão regulador

	Capacidade				
Parque eólico	Instalada (MW)	Comercial (MW médios)	Resolução Autorizativa	Data da Autorização	Vencimento
Mundaú	30,0	15,2	3.135	20.09.2011	27.08.2041
Guajiru	30,0	17,7	3.134	20.09.2011	27.08.2041
Fleixeiras I	30,0	16,6	3.133	20.09.2011	27.08.2041
Trairí	25,4	14,4	3.136	20.09.2011	27.08.2041
	115,4	**63,9**			

8 - IMOBILIZADO

a) Composição

	Consolidado				
		31.12.2016			31.12.2015
	Taxa média de depreciação %	Custo corrigido	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	4,65%	472.800	(67.158)	405.642	448.041
Edificações e benfeitorias	3,33%	11.053	(1.250)	9.803	10.526
Móveis e utensílios	6,25%	35	(5)	30	32
		483.888	**(68.413)**	**415.475**	**458.599**
Em curso		**8.631**	**-**	**8.631**	**856**
		492.519	**(68.413)**	**424.106**	**459.455**

b) Mutação

	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldo em 31.12.2014	**468.823**	**10.955**	**34**	**186**	**479.998**
Ingressos	-	-	-	2.466	2.466
Recuperação a valor pago	-	(26)	-	-	(26)
Transferências	1.818	(22)	-	(1.796)	-
Baixas	(49)	-	-	-	(49)
Depreciação	(22.551)	(381)	(2)	-	(22.934)
Saldo em 31.12.2015	**448.041**	**10.526**	**32**	**856**	**459.455**
Ingressos	-	-	-	879	879
Ampliação da subestação do Consórcio Trairí	-	-	-	7.913	7.913
Alienação de ativos do Consórcio Trairí	(14.307)	(351)	-	(43)	(14.701)
Alienação de ativos do Consórcio Faísa-Trairí	(6.567)	-	-	-	(6.567)
Transferências	964	10	-	(974)	-
Baixas	(72)	-	-	-	(72)
Depreciação	(22.417)	(382)	(2)	-	(22.801)
Saldo em 31.12.2016	**405.642**	**9.803**	**30**	**8.631**	**424.106**

9 - FORNECEDORES

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	323	294
Fornecedores de ativo imobilizado	-	-	598	2.754
Materiais e serviços	27	17	1.666	1.628
	27	**17**	**2.587**	**4.676**

10 - FINANCIAMENTOS

a) Mutação – Finaciamento BNDES

	Circulante	Não circulante	Total
Saldo em 31.12.2014	**24.095**	**312.602**	**336.697**
Juros registrados no resultado	26.705	1.064	27.769
Transferências	23.031	(23.031)	-
Amortização de principal	(23.076)	-	(23.076)
Pagamento de juros	(26.509)	-	(26.509)
Saldo em 31.12.2015	**24.246**	**290.635**	**314.881**
Juros registrados no resultado	25.750	4.017	29.767
Transferências	23.262	(23.262)	-
Amortização de principal	(23.306)	-	(23.306)
Pagamento de juros	(25.451)	-	(25.451)
Saldo em 31.12.2016	**24.501**	**271.390**	**295.891**

b) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

Ano	Valor
2018	23.474
2019	23.474
2020	23.474
2021	23.474
2022	23.474
2023 a 2027	117.369
2028 a 2029	36.651
	271.390

c) Condições contratadas

Juros:	TJLP + 2,51% a.a. (a parcela da TJLP que exceder 6% a.a. é incorporada ao principal)
Amortização:	Mensal até o vencimento do contrato, em julho de 2029

d) Garantias

As garantias são as seguintes: (i) Alienação fiduciária de bens e equipamentos; (ii) Totalidade das ações representativas do capital social; (iii) Recebíveis e conta reserva do serviço da dívida; e (iv) Fiança corporativa da sua controladora indireta Tractebel Energia.

e) Compromisso contratual (*covenant*)

Os *covenants* dos financiamentos (Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,3) começaram a ser exigido após o início do prazo de amortização da dívida e estão sendo cumpridos.

11 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2016 é de R$ 185.683 (R$ 185.043 em 31.12.2015), representado por 4.642.086 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal das quais 4.642.085 são de propriedade da controladora ENGIE Brasil Energias Complementares e Participações Ltda. (ECP) e 1 pertence à ENGIE Brasil Energia S.A.

b) Reserva legal e dividendos mínimos obrigatórios

A Companhia constituiu reserva legal correspondente a 5% do lucro líquido. Os dividendos mínimos correspondem a 25% do lucro líquido ajustado.

c) Reserva de retenção de lucros

A reserva foi constituída para fazer frente aos compromissos financeiros futuros da Companhia e em atendimento às exigências dos contratos de financiamentos das controladas firmados com o BNDES, que limita a distribuição ao mínimo obrigatório legal até 31 de dezembro de 2016.

12 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA LÍQUIDA DE VENDA

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	113.482	102.540
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
PIS e Cofins	(4.142)	(7.890)
RECEITA LÍQUIDA DE VENDA	**109.340**	**94.650**

13 - GERENCIAMENTO DE RISCO INSTRUMENTOS FINANCEIROS

a) Gestão de risco

Para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, a Companhia segue integralmente as regras do Comitê de Gerenciamento de Riscos da ENGIE Brasil Energia, sua controladora indireta. Os negócios da Companhia, 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.1) Risco de mercado

Estes riscos estão relacionados com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas ao seu financiamento – a TJLP, resultando em efeitos em suas despesas financeiras.

a.2) Risco de crédito

Nas operações de aplicação no mercado financeiro, a Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras.

a.3) Risco de liquidez

A Companhia, no intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, utiliza a política de caixa mínimo, revisado anualmente com base nas projeções de caixa e monitorado mensalmente

14 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

a) Contratos de arrendamento

As controladas da EEN mantêm contratos de arrendamento das áreas onde estão localizados os parques eólicos, com vigência até abril de 2032 – Guajiru, Mundaú e Fleixeiras – e julho de 2033 - Trairí, com possibilidade de renovação de acordo com a vontade das partes envolvidas. Os contratos preveem valores fixos até o início da operação comercial de cada parque eólico e um percentual sobre a receita durante a operação.

b) Contratos de operação e manutenção

A Companhia mantém contrato de operação e manutenção de máquinas com a empresa Siemens Ltda. No ano de 2016 a Companhia assinou um aditivo ao contrato contemplando a extensão de garantia e manutenção corretiva, vigente até março de 2019. Os valores contratados são atualizados, anualmente, pelo IPCA.

c) Contrato de uso do sistema de transmissão

As controladas da EEN mantêm contratos de uso do sistema de transmissão com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), com vigência até a data de extinção da autorização da unidade geradora da Companhia ou a extinção da transmissora, o que ocorrer primeiro. Além destes contratos, a Eólica Trairí mantém contrato de conexão com a Transportadora Delmiro Gouveia S.A.

15 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Contratos de venda de energia elétrica

As controladas da Companhia possuem contratos de venda de energia com a ENGIE Brasil Comercializadora Ltda., empresa controlada pela ENGIE Brasil Energia, pelo prazo de 20 anos, atualizados pelo IPCA. A quantidade e o valor remanescente por empresa são apresentados no quadro a seguir:

		Saldo remanescente	
Empresa	**MW médios**	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Fleixeiras I	16,6	471.596	452.753
Guajiru	17,7	504.252	484.104
Trairí	14,4	408.867	392.530
Mundaú	15,2	431.009	413.788

b) Prestação de serviços administrativos e financeiros

As controladas da Companhia possuem contratos com a controladora indireta ENGIE Brasil Energia, vigentes a partir de 01.01.2014, com duração de quatro anos, que têm por finalidade a prestação dos serviços de gerenciamento, planejamento, controle e administração econômica, contábil, fiscal, jurídica, financeira, engenharia da operação e manutenção.

Os valores contratados são reajustados anualmente pela variação do Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC). O valor anual consolidado dos contratos é de R$ 480 (base 2017).

c) Operações no âmbito dos Consórcios Trairí e Faísa-Trairí

c.1) Alienação de ativos dos Consórcios Trairí e Faísa-Trairí

No ano de 2016 as controladas da Companhia alienaram parte dos ativos que possuía nos Consórcios Trairí e Faísa-Trairí para empresas controladas indiretamente pela ENGIE Brasil Energia. Essas alterações ocorrem em virtude do ingresso dessas novas empresas nos Consórcios, as quais terão suas energias geradas escoadas através das linhas de transmissão e subestações desses consórcios.

c.2) Ampliação da subestação do Consórcio Trairí

Em virtude do ingresso de novas usinas houve a necessidade de ampliação da subestação do Consórcio Trairí. Dessa maneira, as controladas registraram em seus passivos não circulante o valor a pagar correspondente as suas participações na ampliação do Consórcio Trairí.

Tantos os valores a receber quanto o a pagar serão corrigidos pelo IPCA e, amortizados no prazo de dez anos contados a partir da quitação dos financiamentos de cada uma das empresas.

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2016, da Energias Eólicas do Nordeste S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

Sergio Roberto Maes
Diretor Técnico-Operacional

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Administrativo e Financeiro

CONTADOR

Márcio dos Santos Rosa
CRC SC 023609/O-7

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
Energias Eólicas do Nordeste S.A.
Florianópolis - SC

Opinião
Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas Energias Eólicas do Nordeste S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, 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 Energias Eólicas do Nordeste S.A. 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 Companhia 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.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras individuais e consolidadas e o relatório do auditor
A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

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.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

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 Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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, 13 de abril de 2017

KPMG Auditores Independentes
CRC SC-000071/F-8



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