ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2017 e 2016

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 2017. 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) - uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia S.A. (EBE).

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 2017 E 2016
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	431	111	28.926	7.983
Contas a receber de clientes	5	-	-	10.052	9.457
Dividendos a receber de controladas		3.726	31.132	-	-
Partes relacionadas		65	117	34	130
Indenizações a receber	6	-	-	2.897	-
Outros ativos circulantes		213	247	1.738	1.459
		4.435	**31.607**	**43.647**	**19.029**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Depósitos vinculados	7	92.425	30.557	142.556	107.313
Partes relacionadas	17	-	-	-	22.742
Outros ativos não circulantes		-	-	641	573
		92.425	**30.557**	**143.197**	**130.628**
Investimentos em controladas	8	**225.350**	**217.150**	**-**	**-**
Imobilizado	9	**-**	**-**	**402.860**	**424.106**
Intangível		**-**	**-**	**14.362**	**14.926**
		317.775	**247.707**	**560.419**	**569.660**
TOTAL		**322.210**	**279.314**	**604.066**	**588.689**

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 2017 E 2016

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	10	23	27	3.515	2.587
Financiamentos	11	-	-	24.680	24.501
Dividendos	12	31.932	21.966	31.932	21.966
Outros passivos circulantes		139	-	1.757	1.728
		32.094	**21.993**	**61.884**	**50.782**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	11	-	-	250.642	271.390
Partes relacionadas	17	-	-	-	7.913
Provisões cíveis		-	-	1.424	1.283
		-	**-**	**252.066**	**280.586**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**12**				
Capital social		186.483	185.683	186.483	185.683
Reserva de lucros		103.633	71.638	103.633	71.638
		290.116	**257.321**	**290.116**	**257.321**
TOTAL		**322.210**	**279.314**	**604.066**	**588.689**

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 2017 E 2016

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	13	**-**	**-**	**116.217**	**109.340**
CUSTO DA ENERGIA VENDIDA					
Pessoal		-	-	(889)	(775)
Materiais		-	-	(410)	(476)
Serviços de terceiros		-	-	(19.236)	(18.066)
Encargos de uso da rede elétrica		-	-	(3.901)	(3.708)
Depreciação e amortização		-	-	(22.927)	(23.386)
Aluguéis		-	-	(1.917)	(1.871)
Outros		-	-	(1.599)	(2.172)
		-	**-**	**(50.879)**	**(50.454)**
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**65.338**	**58.886**
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS					
Despesas gerais e administrativas		**(22)**	**(23)**	**(799)**	**(651)**
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	8	39.222	31.240	-	-
Amortização de ágio	8	(585)	(585)	-	-
		38.637	**30.655**	**-**	**-**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		**38.615**	**30.632**	**64.539**	**58.235**
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS					
Renda de aplicações financeiras		13	15	935	983
Renda de depósitos vinculados e judiciais		4.993	3.594	11.062	11.545
Juros sobre financiamentos		-	-	(26.795)	(29.767)
Outras receitas (despesas) financeiras, líquidas		29	21	(165)	(197)
		5.035	**3.630**	**(14.963)**	**(17.436)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS		**43.650**	**34.262**	**49.576**	**40.799**
Imposto de renda	14	(1.236)	(877)	(5.209)	(5.376)
Contribuição social	14	(453)	(325)	(2.406)	(2.363)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**41.961**	**33.060**	**41.961**	**33.060**

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2017 E 2016

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**41.961**	**33.060**	**41.961**	**33.060**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**41.961**	**33.060**	**41.961**	**33.060**

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 2017 E 2016
(Em milhares de reais)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	RESERVA DE RETENÇÃO DE LUCROS	LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
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**
Aumento de capital	800	-	-	-	800
Lucro líquido do exercício	-	-	-	41.961	41.961
Destinações proposta à AGO:					
- Reserva legal	-	2.098	-	(2.098)	-
- Reserva de retenção de lucros	-	-	29.897	(29.897)	-
- Dividendos minímos obrigatórios	-	-	-	(9.966)	(9.966)
SALDOS EM 31.12.2017	**186.483**	**6.778**	**96.855**	**-**	**290.116**

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 2017 E 2016

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos	**43.650**	**34.262**	**49.576**	**40.799**
Ajuste para conciliar o lucro:				
Resultado de participações societárias	(38.637)	(30.655)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	22.927	23.386
Juros sobre financiamentos	-	-	26.795	29.767
Juros sobre depósitos vinculados e judiciais	(4.993)	(3.594)	(11.062)	(11.545)
Outros	-	(38)	(11)	289
Lucro (Prejuízo) do exercício ajustado	**20**	**(25)**	**88.225**	**82.696**
Redução (Aumento) nos ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(595)	(912)
Créditos fiscais a recuperar	-	-	2	234
Outros ativos	86	78	(3.235)	1.037
Aumento (Redução) nos passivos				
Fornecedores	(4)	10	1.199	68
Outros passivos	(1.009)	(700)	(1.865)	(2.352)
Caixa gerado pelas (utilizado nas) operações	**(907)**	**(637)**	**83.731**	**80.771**
Pagamento de juros sobre financiamentos	-	-	(23.753)	(25.451)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(541)	(518)	(5.580)	(4.253)
Caixa líquido gerada pelas (utilizado nas) operações	**(1.448)**	**(1.155)**	**54.398**	**51.067**
Atividades de investimento				
Dividendos recebidos de controladas	57.843	-	-	-
Recebimento de partes relacionadas	-	-	22.838	-
Aplicação no imobilizado	-	-	(1.367)	(3.035)
Aplicação no intangível	-	-	(21)	-
Caixa líquido das atividades de investimento	**57.843**	**-**	**21.450**	**(3.035)**
Atividades de financiamento				
Aumento de capital	800	640	800	640
Pagamento de partes relacionadas	-	-	(7.913)	-
Pagamento de financiamentos	-	-	(23.611)	(23.306)
Depósitos vinculados	(56.875)	590	(24.181)	(24.927)
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(56.075)**	**1.230**	**(54.905)**	**(47.593)**
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	**320**	**75**	**20.943**	**439**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	111	36	7.983	7.544
Saldo final	431	111	28.926	7.983
(Redução) Aumento de caixa e equivalentes de caixa	**320**	**75**	**20.943**	**439**

Continua na próxima página

Continuação

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa				
Fornecedores de ativo imobilizado	-	-	327	598
Imposto de renda e contribuição social compensados	1.040	712	2.339	3.221
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 2017 E 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Energias Eólicas do Nordeste S.A. (EEN), 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% no Consórcio Trairí e de 7,06% no Faísa Trairí. Já a Eólica Trairí possui participação de 11,95% no Consórcio Trairí e de 5,98% no Faísa-Trairí. Os ativos, os passivos, as receitas e as despesas desses consórcios são reconhecidos diretamente nas demonstrações contábeis da consorciada, com base nas respectivas participações nos consórcios.

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

NOTA 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 24.04.2018.

NOTA 3 – SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Instrumentos 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 diretamente

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) Mais valia 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, as quais são praticadas pelas empresas do setor elétrico brasileiro e representam a vida útil estimada dos bens.

d) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição e as demais obrigações são registradas 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) Novas normas, alterações e interpretação

h.1) Aplicáveis às demonstrações contábeis de 31.12.2017

As normas contábeis novas e revisadas a seguir, em vigor para períodos iniciados em 01.01.2017, foram adotadas nas demonstrações contábeis e não tiveram nenhum efeito relevante sobre os valores divulgados para o período: (i) Alterações ao CPC 03 (IAS 7): Iniciativa de divulgação; (ii) Alterações ao CPC 32 (IAS 12): Reconhecimento de impostos diferidos ativos para perdas a realizar; e (iii) Melhorias anuais: Ciclo de IFRS 2014-2016.

h.2) Novas normas, alterações e interpretações ainda não adotadas

A partir do exercício iniciado em 01.01.2018, as seguintes normas tornar-se-ão efetivas:

- CPC 47 (IFRS 15) – Receita de contratos com clientes: estabelece princípios para o registro da receita provenientes de contratos com clientes e sua divulgação. Substituirá os pronunciamentos vigentes de reconhecimento de receita.

- CPC 48 (IFRS 9) – Instrumentos financeiros: introduz novas exigências para a classificação, mensuração, *impairment*, contabilidade de hedge e reconhecimento de ativos e passivos financeiros.

A partir de 01.01.2019 estará vigente a seguinte norma:

- CPC 06 (R2) (IFRS 16) – Operações de arrendamento mercantil: introduz exigências para o reconhecimento, a mensuração, a apresentação e a divulgação de arrendamentos. A norma estabelece o reconhecimento pelo arrendatário dos ativos e dos passivos para todos os contratos de arrendamento, a menos que o seu prazo seja inferior a doze meses ou o valor do ativo objeto do *leasing* tenha valor não significativo.

A Companhia está avaliando os impactos dos pronunciamentos anteriormente referidos, porém, não espera efeitos significativos em suas demonstrações contábeis com a adoção dos novos pronunciamentos, exceto quanto ao CPC 06 a seguir comentado.

O impacto real da aplicação do CPC 06 nas demonstrações contábeis no período de aplicação inicial dependerá das condições econômicas futuras, incluindo a composição da carteira de arrendamento da Companhia nessa data e da avaliação se irá exercer quaisquer opções de renovação de arrendamento. Devido às diferentes alternativas disponíveis e à complexidade das estimativas, a Companhia ainda não concluiu a sua avaliação, motivo pelo qual não apresentou nessas demonstrações contábeis uma estimativa do impacto da aplicação inicial da revisão do CPC 06.

NOTA 4 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2017	**31.12.2016**	**31.12.2017**	**31.12.2016**
Caixa e depósitos bancários à vista	127	103	246	297
Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa	304	8	28.680	7.686
	431	**111**	**28.926**	**7.983**

As operações realizadas pelo fundo exclusivo possuem liquidez imediata, são remuneradas pela Selic e estão lastreadas em títulos públicos federais.

NOTA 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.

NOTA 6 – INDENIZAÇÕES A RECEBER

Referem-se aos valores a receber decorrentes de sinistros ocorridos nos geradores elétricos dos aerogeradores 01, 08 e 09 da Central Eólica Fleixeiras I e 12 da Central Eólica Guajiru.

NOTA 7 – DEPÓSITOS VINCULADOS

Referem-se aos valores aplicados pela Companhia e suas controladas em conta reserva em cumprimento às exigências contidas no contrato de financiamento das controladas 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).

NOTA 8 – INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS

a) Composição

	Controladora	
	31.12.2017	31.12.2016
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial		
Equivalência Patrimonial	214.996	206.211
Mais valia na aquisição de investimentos	10.354	10.939
	225.350	**217.150**

b) Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial

b.1) Movimentação dos investimentos

	Fleixeiras I	Guajiru	Trairí	Mundaú	Total
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**
Dividendos	(7.887)	(9.739)	(6.508)	(6.303)	(30.437)
Equivalência patrimonial	9.705	12.594	8.713	8.210	39.222
Saldo em 31.12.2017	**53.338**	**54.382**	**46.875**	**60.401**	**214.996**

b.2) Informações financeiras das controladas

Base 31.12.2017	Fleixeiras I	Guajiru	Trairí	Mundaú
Ativo total	131.286	129.197	110.356	129.769
Passivo	77.947	74.816	63.480	69.369
Patrimônio Líquido	53.339	54.381	46.876	60.400
Lucro líquido do exercício	9.705	12.594	8.713	8.210

c) Mais valia na aquisição de investimentos

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**			

NOTA 9 – IMOBILIZADO

a) Composição

		Consolidado			
		31.12.2017			31.12.2016
	Taxa média de depreciação %	Custo corrigido	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	4,5%	480.996	(89.121)	391.875	405.642
Edificações e benfeitorias	3,3%	11.585	(1.630)	9.955	9.803
Móveis e utensílios	6,3%	47	(8)	39	30
		492.628	**(90.759)**	**401.869**	**415.475**
Em curso		**991**	**-**	**991**	**8.631**
		493.619	**(90.759)**	**402.860**	**424.106**

b) Mutação

	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Móveis e utensílios	Em curso	Total
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**
Ingressos	-	-	-	1.096	1.096
Transferências	8.196	528	12	(8.736)	-
Depreciação	(21.963)	(376)	(3)	-	(22.342)
Saldo em 31.12.2017	**391.875**	**9.955**	**39**	**991**	**402.860**

NOTA 10 – FORNECEDORES

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	327	323
Fornecedores de ativo imobilizado	-	-	327	598
Materiais e serviços	23	27	2.861	1.666
	23	**27**	**3.515**	**2.587**

NOTA 11 – FINANCIAMENTOS

a) Mutação

	Circulante	Não circulante	Total
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**
Juros registrados no resultado	23.978	2.817	26.795
Transferências	23.565	(23.565)	-
Amortização de principal	(23.611)	-	(23.611)
Pagamento de juros	(23.753)	-	(23.753)
Saldo em 31.12.2017	**24.680**	**250.642**	**275.322**

b) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

Ano	Valor
2019	23.683
2020	23.683
2021	23.683
2022	23.683
2023	23.683
2024 a 2029	132.227
	250.642

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 ENGIE Energia.

e) Compromisso contratual (*covenant*)

Os *covenants* são os abaixo mencionados, os quais estão sendo integralmente atingidos pelas suas Controladas:

- Índice de Endividamento Geral ≤ 0,80; e
- Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,3

NOTA 12 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2017 é de R$ 186.483 (R$ 185.683 em 31.12.2016), representado por 4.662.086 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal das quais 4.662.085 são de propriedade da controladora ENGIE Brasil Energias Complementares e Participações Ltda. 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 e pagamento de dividendos ao cumprimento de requisitos específicos.

NOTA 13 – 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	
	31.12.2017	**31.12.2016**
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
Suprimento de energia elétrica	120.620	113.482
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
PIS e Cofins	(4.403)	(4.142)
RECEITA LÍQUIDA DE VENDA	**116.217**	**109.340**

NOTA 14 – CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS NO RESULTADO

	Consolidado			
	31.12.2017		31.12.2016	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Receita operacional bruta	120.620	120.620	113.482	113.482
% de presunção do lucro	8%	12%	8%	12%
Lucro presumido sobre receita operacional	**9.650**	**14.474**	**9.079**	**13.618**
Receita financeira	12.258	12.258	12.790	12.790
Base de cálculo	**21.908**	**26.732**	**21.869**	**26.408**
Alíquotas	25%	9%	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social	**(5.477)**	**(2.406)**	**(5.467)**	**(2.377)**
Ajuste de exercícios anteriores	148	-	(29)	14
Redução de 10% sobre lucro até R$ 20 mensais	120	-	120	-
Imposto de renda e contribuição social – resultado	**(5.209)**	**(2.406)**	**(5.376)**	**(2.363)**

NOTA 15 – 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

NOTA 16 – 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.

NOTA 17 - 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**	**31.12.2017**	**31.12.2016**
Fleixeiras I	16,6	469.926	471.596
Guajiru	17,7	502.466	504.252
Trairí	14,4	407.418	408.867
Mundaú	15,2	429.482	431.009

b) Prestação de serviços administrativos e financeiros

As controladas da Companhia possuem contratos com a controladora indireta ENGIE Brasil Energia, com duração de quatro anos e passíveis de renovação, que têm por finalidade a prestação dos serviços de gerenciamento, planejamento, controle e administração econômica, contábil, fiscal, jurídica, financeira, engenharia da operação e manutenção. Tais contratos foram renovados em 01.01.2018.

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$ 489 (base 2018).

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

c.1) Contas a receber de partes relacionadas

Esses valores decorrem da alienação de parte dos ativos que as controladas mantinham nos Consórcios Trairí e Faísa-Trairí para coligadas que também possuem projetos eólicos.

c.2) Contas a pagar a partes relacionadas

Esses montantes foram originados pela necessidade de ampliação da subestação do Consórcio Trairí, em função do ingresso de novas usinas usuárias da subestação.

Os valores a pagar e a receber dessas operações foram quitados no exercício de 2017.

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2017, 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

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Márcio dos Santos Rosa
CRC SC 023609/O-7

Deloitte.

Deloitte Touche Tohmatsu
Rua Dona Francisca, 260 -
Salas 1.504
89201-250 - Joinville - SC
Brasil

Tel.: + 55 (47) 3025-5155
Fax: + 55 (47) 3328-
5155www.deloitte.com.br

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos Acionistas e Administradores da
Energias Eólicas do Nordeste S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Energias Eólicas do Nordeste S.A. ("Companhia"), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2017 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis 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 2017, 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 contábeis individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e à sua controlada, 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 - CFC, 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.

Outros assuntos

Auditoria dos valores relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016

Os valores relativos às demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016 foram examinados por outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria datado de 13 de abril de 2017, sem ressalvas.

Responsabilidades da Administração pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis 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 contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

A Deloitte refere-se a uma ou mais entidades da Deloitte Touche Tohmatsu Limited, uma sociedade privada, de responsabilidade limitada, estabelecida no Reino Unido ("DTTL"), sua rede de firmas-membro, e entidades a ela relacionadas. A DTTL e cada uma de suas firmas-membro são entidades legalmente separadas e independentes. A DTTL (também chamada "Deloitte Global") não presta serviços a clientes. Consulte www.deloitte.com/about para obter uma descrição mais detalhada da DTTL e suas firmas-membro.

A Deloitte oferece serviços de auditoria, consultoria, assessoria financeira, gestão de riscos e consultoria tributária para clientes públicos e privados dos mais diversos setores. A Deloitte atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®, por meio de uma rede globalmente conectada de firmas-membro em mais de 150 países, trazendo capacidades de classe global, visões e serviços de alta qualidade para abordar os mais complexos desafios de negócios dos clientes. Para saber mais sobre como os cerca de 225.000 profissionais da Deloitte impactam positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

© 2018 Deloitte Touche Tohmatsu. Todos os direitos reservados.

Na elaboração das demonstrações contábeis 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 contábeis, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Companhia e sua controlada ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis 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 detecta 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 contábeis.

Como parte de uma 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 contábeis 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 de suas controlada.

- 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 de sua controlada. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis 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 sua controlada a não mais se manterem em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, 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.

© 2018 Deloitte Touche Tohmatsu. Todos os direitos reservados.

- 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 contábeis consolidadas. Somos responsáveis pela direção, pela supervisão e pelo 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.

Joinville, 24 de abril de 2018

Deloitte Touche Tohmatsu
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" PR

Fernando de S L
Fernando de Souza Leite
Contador
CRC nº 1 PR 050422/O-3

© 2018 Deloitte Touche Tohmatsu. Todos os direitos reservados.