

## CENTRAIS EÓLICAS VENTOS DO NORDESTE S.A.

(Companhia em fase pré-operacional)  
CNPJ 11.204.086/0001-90

## DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

## Relatório da Diretoria

Srs. Acionistas: Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, submetemos à apreciação de V.Sas., o Balanço Patrimonial e as Demonstrações Financeiras relativas aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2013 e 2012. Permanecemos à disposição para prestar esclarecimentos adicionais necessários.

Caelitê, 17 de fevereiro de 2014

Balanço Patrimonial Levantado em 31 de Dezembro de 2013 - Valores expressos em milhares de reais - R\$				Demonstração do Resultado para o Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2013 - Valores expressos em milhares de reais - R\$							
Ativos	Nota Explicativa	31/12/13		31/12/12		Despesas Gerais e administrativas	Nota Explicativa	31/12/13		31/12/12	
		31/12/13	31/12/12	31/12/13	31/12/12			31/12/13	31/12/12		
<b>Ativos Circulantes</b>											
Caixa e equivalentes de caixa	3	52	18.736				5	9.954	5.172		
Aplicação financeira	3	9.872	-				6	57.768	18.733	10	(796)
Outros créditos		80	16					81	28		(89)
Total dos ativos circulantes		10.004	18.752				7	606	23.933		(69)
<b>Ativos Não Circulantes</b>											
Imobilizado	4	87.863	43.511					68.409	23.933		17
Total dos ativos não circulantes		87.863	43.511				8	-	14.566		(139)
<b>Total dos Ativos</b>		97.867	62.263				9	22.374	22.374	11	(139)
								1.616	1.616		(139)
								(1.161)	(226)		(219)
								6.629	-		(935)
								29.458	23.764		(935)
								97.867	62.263		(935)
											(219)
											(219)
											(0,042)
											(0,010)

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido para o Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2013 - Valores expressos em milhares de reais - R\$				Demonstração do Resultado Abrangente para o Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2013 - Valores expressos em milhares de reais - R\$									
Saldos em 31 de Dezembro de 2011	Nota Explicativa	Capital social	Reserva de benefícios a empregados liquidados com instrumentos de patrimônio	Prejuízos acumulados	Recursos para futuro aumento de capital	Total do patrimônio líquido	Prejuízo do exercício	Outros resultados abrangentes	Resultado Abrangente Total do Exercício	31/12/13		31/12/12	
										31/12/13	31/12/12	31/12/13	31/12/12
Aumento do capital social	9	20.761	-	(7)	(428)	20.333			(935)	(935)	(219)		
Prejuízo do exercício		-	-	(219)	-	(219)							
Reconhecimento de pagamento baseado em ações		-	162	-	-	162							
<b>Saldos em 31 de Dezembro de 2012</b>		22.374	-	(226)	-	23.764							
Recursos para futuro aumento de capital		-	-	(935)	6.629	6.629							
Prejuízo do exercício		-	-	(935)	-	(935)							
<b>Saldos em 31 de Dezembro de 2013</b>		22.374	1.616	(1.161)	6.629	29.458							

## Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras para o Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2013

1. **Informações Gerais:** A Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. ("Companhia") é uma sociedade por ações de capital fechado controlada diretamente pela Renova Eólica Participações S.A. e que faz parte do "Grupo Renova" que representa as Companhias sob controle direto ou indireto da Renova Energia S.A. (holding final do "Grupo Renova"). A Companhia foi constituída em 25 de setembro de 2009 e tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico "Ventos do Nordeste", localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva - 2010, Segundo Portaria nº 161 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), o período de autorização da Companhia é de 35 anos a partir de 18 de março de 2011. O parque está em fase de construção. Em 26 de maio de 2011, a Companhia assinou os contratos de comercialização de energia no ambiente regulado - CCEAR, na modalidade disponibilidade de energia elétrica, com a CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, por meio do qual, a Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. venderá toda sua produção de energia elétrica passível de ser contratada, por um prazo de 20 (vinte) anos, a partir de 1º de setembro de 2013.

## Montante autorizado a Preço MWh Prazo

Valor total do contrato	por ano	Con- MW	Atua- lizado	Índice de	Mês de
R\$ mil	R\$	RS	Inicial	Final	correção
214.701	88.537	121,25	145,23	set/13	ago/33

(\*) Informação não auditada pelos auditores independentes. A capacidade de produção instalada no parque eólico "Ventos do Nordeste" depois de concluído será de 22,4 MW. **Operação comercial:** Os Contratos de Energia de Reserva estabelecem que os parques eólicos do LER 2010 deveriam entrar em operação comercial em 1º de setembro de 2013. A Companhia solicitou à ANEEL a concessão do cronograma do início do fornecimento de energia dos parques eólicos com a entrada em operação das linhas de transmissão. Concatenando a data da nossa obrigação de começar a entregar energia com a data de conclusão da linha de transmissão, a Companhia desloca a data inicial e mantém o período original de 20 anos do contrato de venda de energia. A Companhia aguarda a decisão da ANEEL. A Companhia monitora e acompanha as obras das linhas de transmissão e de acordo com o cronograma oficial da ANEEL as linhas de transmissão entram em operação até o final do primeiro semestre de 2014. A Companhia vem aplicando recursos significativos em obras de infraestrutura e na aquisição de bens destinados à produção de energia. Em 31 de dezembro de 2013, a Companhia apresentava capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 58.405 (2012, R\$ 5.181). A expectativa da Administração da Companhia é reverter esta situação através das receitas auferidas quando do início de suas operações. Em 31 de dezembro de 2013, a Companhia encontrava-se em fase pré-operacional e, para a finalização do projeto, objetivando o cumprimento dos compromissos de venda de energia já assumidos, dependerá de recursos dos acionistas e/ou financiamentos de terceiros.

2. **Apresentação das Demonstrações Financeiras:** 2.1. **Declaração de conformidade:** As demonstrações financeiras da Companhia foram elaboradas de acordo com as políticas contábeis adotadas no Brasil ("BRGAAP"), compreendendo: a Lei das Sociedades por Ações, que incorporam os dispositivos das Leis 11.638/07 e 11.941/09; as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC. A Companhia também utiliza as orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), quando estas não são conflitantes com as políticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as políticas contábeis internacionais. As demonstrações financeiras foram aprovadas para conclusão pela Administração em 17 de fevereiro de 2014. 2.2. **Base de mensuração:** As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos ativos não correntes como instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo. 2.3. **Moeda funcional e de apresentação:** Essas demonstrações financeiras são apresentadas em reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras foram apresentadas em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma. 2.4. **Uso de estimativas e julgamentos:** A preparação das demonstrações financeiras e as normas do CPC exigem que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As notas explicativas que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuem um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas dentro do próximo exercício financeiro são: i) Imobilizado (nota explicativa nº 4); e ii) Pagamento baseado em ações (nota explicativa nº 9). 2.5. **Principais políticas**

contábeis: As políticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nessas demonstrações financeiras. 2.5.1. **Instrumentos financeiros:** Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos quando a Companhia for parte das disposições contratuais dos instrumentos. Os ativos e passivos financeiros são inicialmente mensurados pelo valor justo. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição ou emissão de ativos e passivos financeiros (exceto por ativos e passivos financeiros reconhecidos ao valor justo no resultado) são acrescidos ou deduzidos do valor justo dos ativos ou passivos financeiros, se aplicável, após o reconhecimento inicial. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição de ativos e passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado são reconhecidos imediatamente no resultado.

2.5.2. **Imobilizado:** Reconhecimento e mensuração - Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e perdas para redução ao valor recuperável (impairment) acumuladas, quando necessário. O custo dos ativos construídos pela própria entidade inclui o custo de materiais e mão de obra direta, quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condição necessária para que esses sejam capazes de operar da forma pretendida pela Administração, os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados, quando aplicável, e custos e juros de empréstimos e financiamentos obtidos de terceiros capitalizados durante a fase de construção deduzidos das receitas financeiras dos recursos de terceiros não utilizados, quando aplicável. Os juros e demais encargos financeiros incorridos de financiamentos vinculados às obras em andamento são apropriados nas imobilizações em curso. Para aqueles recursos que foram captados especificamente para determinadas obras, a alocação dos encargos é feita de forma direta para os ativos financiados. 2.5.3. **Redução ao valor recuperável de ativos:** No fim de cada exercício, a Companhia revisa o valor contábil de seus ativos tangíveis e intangíveis para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver.

2.5.4. **Provisões:** Uma provisão é reconhecida quando a Companhia possui uma obrigação contratual, ou não formalizada, como resultado de um evento passado, que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. Os custos financeiros incorridos são registrados no resultado. 2.5.5. **Resultados:** O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência. As receitas financeiras abrangem basicamente as receitas de aplicações financeiras. A receita de juros é reconhecida no resultado através do método dos juros efetivos. As despesas financeiras abrangem basicamente as despesas com juros sobre financiamento e com partes relacionadas. Custos de empréstimo que não são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificado são reconhecidos no resultado através do método de juros efetivos. 2.5.6. **Imposto de renda e contribuição social:** Para 31 de dezembro de 2013 o imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente foram calculados com base no lucro real e nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido. Para 31 de dezembro de 2012 a Companhia optou pelo regime de tributação com base no lucro presumido para o imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente. Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescidas do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%. O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber/compensar esperado sobre o lucro ou prejuízo tributável. O imposto diferido

é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação. 2.5.7. **Pagamento baseado em ações:** O plano de remuneração baseado em ações para empregados e outros provedores de serviços similares são mensurados pelo valor justo dos instrumentos de patrimônio na data da outorga. O valor justo das opções concedidas determinado na data da outorga é registrado pelo método linear como despesa no resultado do exercício durante o prazo no qual o direito é adquirido ou capitalizado durante a construção do parque eólico, com base em estimativas da Administração da Companhia sobre quais opções concedidas serão eventualmente adquiridas, com correspondente aumento do patrimônio.

No final de cada período de relatório, a Administração revisa suas estimativas sobre a quantidade de instrumentos de patrimônio que serão adquiridos. O impacto da revisão em relação às estimativas originais, se houver, é reconhecido no resultado do período, de tal forma que a despesa acumulada reflita as estimativas revisadas com o correspondente ajuste no patrimônio líquido na conta "Reserva de capital" que registrou o benefício aos empregados. 2.5.8. **Adoção de pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados:** No exercício de 2013, algumas novas normas emitidas e/ou revisadas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC entraram em vigor. A Administração analisou tais normas e não identificou impactos relevantes nas demonstrações financeiras. Outras normas emitidas entraram em vigor a partir do exercício de 2014 as quais a Administração implantará tais pronunciamentos à medida que sua aplicação se tornar obrigatória, não sendo esperados efeitos relevantes nas demonstrações financeiras da Companhia. Não existem outras normas e interpretações emitidas e ainda não adotadas que possam, na opinião da Administração, ter impacto significativo no resultado ou no patrimônio divulgado pela Companhia.

3. **Caixa e Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras:**

	31/12/13	31/12/12
Bancos conta movimento	52	57
Aplicações financeiras	9.872	18.679
Total	9.924	18.736
Apresentados como:		
Caixa e equivalentes de caixa	52	18.736
Aplicações financeiras	9.872	-
Total	9.924	18.736

As aplicações financeiras referem-se substancialmente a instrumentos de renda fixa, remunerados às taxas que variam de 90% até 102% do CDI - Certificado de Depósito Interbancário.

continua →\*



\* continuação

## CENTRAIS EÓLICAS VENTOS DO NORDESTE S.A.

(Companhia em fase pré-operacional) - CNPJ 11.204.086/0001-90

### Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras para o Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2013 (Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando mencionado de outra forma)

4. Imobilizado:	Saldo em		Saldo em		Transfe- rência	Saldo em
	31/12/11	Adições	31/12/12	Adições		
<b>Imobilizado em curso</b>						
Terenos	190	158	348	430	-	778
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	9.303	967	10.270
Torres de medição	-	380	380	5	-	385
Aerogeradores	-	22	22	28.787	31.007	59.816
Equipamentos de subestação	-	5.724	5.724	798	-	6.522
A ratear	2.465	2.321	4.786	4.534	-	9.320
Adiantamento a fornecedores	1.018	31.233	32.251	495	(31.974)	772
Total do ativo imobilizado	3.673	39.598	43.511	44.352	-	87.863

Dentro os investimentos incorridos estão valores para a compra de aerogeradores, obras civis e gastos diversos com a construção do parque eólico que serão utilizados antes de sua entrada em operação. De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do órgão regulador. A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados.

#### 5. Fornecedores:

	31/12/13	31/12/12
Fornecedores	9.954	5.172

O saldo de fornecedores em 31 de dezembro de 2013 refere-se, basicamente, a valores a pagar aos fornecedores de equipamentos e materiais para construção do parque eólico.

#### 6. Financiamentos:

	31/12/13		31/12/12	
	Encargos	Principal	Encargos	Principal
Notas promissórias	184	12.000	12.184	-
BNDES - ponte	1.834	43.750	45.584	33
Total	2.018	55.750	57.768	33

Saldo Inicial 18.733 31/12/13 31/12/12  
 Movimentação  
 18.733 31/12/13 31/12/12  
 Financiamentos obtidos 55.750 18.700  
 Encargos financeiros capitalizados 2.681 33  
 Encargos financeiros pagos (696) -  
 Amortização de financiamento (18.700) -  
 Saldo final 57.758 18.733

Notas promissórias: Em 5 de novembro de 2013, a Companhia emitiu notas promissórias comerciais, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, no montante de R\$12.000 e nos termos da instrução CVM nº 476. Sobre as notas promissórias incidem juros remuneratórios estabelecidos com base na variação acumulada de 100% das taxas médias diárias da DI - Depósitos interfinanceiros de um dia, "over extra gruro", acrescida exponencialmente de spread de 0,98% a.a. O vencimento das notas promissórias comerciais é de 180 (cento e oitenta) dias contados das respectivas datas de emissão, ou na data de desdobramento do contrato de financiamento de longo prazo a ser assinado entre o BNDES e a Companhia. As notas promissórias possuem garantia fidejussória pela Companhia por meio de aval da controladora Renova Energia S.A. para a totalidade das obrigações a serem assumidas pela Companhia. Os recursos serão destinados à implementação do parque eólico Ventos do Nordeste. As notas promissórias não exigem índices financeiros para vencimento antecipado da dívida. **BNDES - ponte:** Em 7 de junho de 2013, a Companhia assinou contrato de financiamento com o BNDES, no montante de R\$43.750. Os recursos deste financiamento são destinados à implantação do parque eólico Ventos do Nordeste, conforme mencionado na nota explicativa nº 1. O vencimento do principal da dívida decorrente deste Contrato será pago ao BNDES em prestação única em 15 de junho de 2014, ou na data de desdobramento do contrato de financiamento de longo prazo a ser assinado entre o BNDES e a Companhia. São garantias do financiamento o penhor de ações da controladora Renova Eólica Participações S.A., sobre o principal da dívida incidirão juros de 2,98% ao ano mais TULP. Esta operação estabelece que o Índice (patrimônio líquido/ativo total) da controladora Renova Energia S.A. deve ser igual ou superior a 0,25. Em 31 de dezembro de 2013 esse índice foi atingido.

#### 7. Contas a Pagar - CCEE:

	31/12/13
Câmara de comercialização de energia elétrica - CCEE	606

Os Contratos de Energia de Reserva celebrados entre as controladas indiretas do LER 2010 e a CCEE estabelecem que sejam apuradas em cada ano contratual (período de setembro a agosto) as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada. O ressarcimento por desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância - 10%) de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 115% do preço de venda vigente, conforme expresso na subcláusula 11.3 do referido contrato. Os ressarcimentos que estiverem na faixa de tolerância - 10% de geração serão ressarcidos em 12 parcelas após possíveis compensações com desvios positivos iniciando ao final do primeiro quadriênio. **8. Partes Relacionadas:**

	Início	Fim	31/12/12
Renova Energia S.A.	25/10/2012	30/04/2013	14.566

Refere-se a mútuo com a controladora indireta Renova Energia S.A. para suprir a necessidade de caixa durante a fase de construção do parque eólico. O contrato está sujeito à correção pela TULP + 0,25 a 0,5% a.a. Mesmo com os vencimentos no curto prazo, a expectativa da Companhia e de sua controladora indireta Renova Energia S.A. é que esses valores não sejam realizados no longo prazo. O montante de 2013 foi de R\$97.201,20 (R\$97.201,20) e em 2012 foi de R\$22.374,00 (R\$22.374,00). **9. Patrimônio Líquido:** Capital social: A Renova Eólica Participações S.A. é o acionista controlador da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2013 e de 2012. Até 15 de março de 2012, a Companhia era controlada diretamente pela Renova Energia S.A., que naquela mesma data, aumentou o capital social na Renova Eólica Participações S.A. através de transferência da totalidade das ações da Companhia. O capital social subscrito e integralizado em 31 de dezembro de 2013 e em 2012 é de R\$22.374 e está representado por 22.374.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal. **Transformação do tipo jurídico:** Em 31 de maio de 2012, os acionistas da Companhia deliberaram transformar o tipo jurídico de sociedade empresária limitada em sociedade por ações, de capital fechado. **Integralização de capital:** Em 31 de maio de 2012, os acionistas da Companhia aprovaram o aumento de capital em R\$2.598 correspondente a emissão privada de 259.805.809 novas quotas com valor nominal de R\$0,01 (um centavo) cada. O capital social da Companhia passou de R\$1.613 para R\$4.211. Em 31 de dezembro de 2012, os acionistas da Companhia aprovaram o aumento de capital em R\$18.163 correspondente a emissão privada de 18.162.983 novas ações ordinárias nominativas e sem valor nominal. O capital social da Companhia passou de R\$4.211 para R\$22.374. **Reserva de capital:** Na conta de reserva de capital, a Companhia reconheceu os custos dos serviços prestados em acordos firmados com os executivos do Grupo Renova (Companhias controladas direta ou indiretamente pela Renova Energia S.A.) através de pagamentos baseados em ações da sua controladora indireta Renova Energia S.A. **Apropriação do lucro:** De acordo com o estatuto social da Companhia, as importâncias apropriadas à reserva de lucros são determinadas como segue: **a) Reserva legal:** A reserva legal é constituída com a destinação de 5% do lucro líquido, até alcançar o limite de 20% do capital social, e sua utilização está restrita à compensação de prejuízos, após terem sido absorvidos os saldos de lucros acumulados e das demais reservas de lucros, e ao aumento do capital social a qualquer momento a critério da Companhia. **b) Dividendos:** Aos acionistas é assegurado o pagamento de dividendos mínimos obrigatórios correspondentes a 1% do lucro líquido, após serem observados os prejuízos acumulados. **Recursos para futuro aumento de capital:** Os adiantamentos para futuro aumento de capital, de acordo com contrato, possuem características de irrevogabilidade e irretroatividade e minuta com quantidade fixa de ações a serem adquiridas. Desta forma a Companhia classificou esse adiantamento para futuro aumento de capital dentro do seu patrimônio líquido. Esses recursos foram aportados pela controladora Renova Eólica Participações S.A.

**10. Despesas:**

	31/12/13	31/12/12
despesas operacionais	(106)	(86)
despesas operacionais	(69)	(66)
Multa sobre ressarcimento	(606)	-
Outras	(13)	(3)
Total	(796)	(89)

11. Resultado Financeiro:

	31/12/13	31/12/12
Receitas financeiras	-	17
Rendimentos de aplicações financeiras	-	17
Despesas financeiras	(15)	(1)
Juros	(122)	(141)
Juros mútuo	(2)	(1)
Despesas bancárias	(139)	(15)
Total	(139)	(126)

**12. Impostos de Renda e Contribuição Social:**

	31/12/2013
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	(935)
Alíquota combinada do imposto de renda e contribuição social	34%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	318
Efeito dos impostos diferidos não reconhecido sobre:	
Imposto de renda e contribuição social registrado no resultado	(318)
Total	-

A Companhia não apurou lucro tributável no exercício. O imposto de renda e a contribuição social com base no lucro real são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real. Conforme facultado pela legislação tributária, em 2012 a Companhia optou pelo regime de tributação com base no lucro presumido para o imposto de renda e a contribuição social, conforme quadro a seguir:

	Imposto de renda e contribuição social	31/12/12
Receitas financeiras	17	-
Base de cálculo	17	-
Alíquota efetiva - 24% (15% de IRPJ e 9% de CSLL)	24%	-
IRPJ e CSLL no resultado	(4)	-

**13. Instrumentos Financeiros:** A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela Administração da Companhia. **a) Risco de mercado:** O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impactos a praticamente todos os setores e, portanto representam fatores de riscos financeiros. O financiamento captado pela Companhia possui contraparte o BNDES. As regras contratuais para os passivos financeiros criam riscos atrelados a essas exposições. Em 31 de dezembro de 2013 a Companhia possui um risco de mercado associado ao TJLP. Como riscos de mercado associados à taxa de juros, atribuímos a TJLP, levando em consideração que a economia brasileira apresenta um panorama favorável ao crescimento sólido e investimentos voltados para a infraestrutura. **b) Análise de sensibilidade:** A tabela a seguir detalha a sensibilidade da Companhia à variação de 10% da exposição às taxas de rendimentos e de juros dos instrumentos financeiros para 31 de dezembro de 2013. O percentual de 10% é a taxa média de sensibilidade utilizada para apresentar internamente os riscos ao pessoal-chave da Administração e corresponde à avaliação da Administração das possíveis mudanças destas taxas. A análise de sensibilidade inclui aplicações financeiras e financiamento com terceiros. Para os passivos com taxas pós-fixadas, a análise é preparada assumindo que o valor do passivo em aberto no final do exercício esteve em aberto durante todo o exercício. Um número negativo indica uma redução no resultado e no patrimônio.

	Risco		Impacto no resultado e patrimônio
	Risco	Impacto no resultado e patrimônio	
<b>Ativo financeiro</b>			
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	(81)	
<b>Passivo financeiro</b>			
Financiamentos			
Notas promissórias	Alta do CDI	(98)	
BNDES - ponte	Alta da TJLP	(229)	
Total		(407)	

**c) Risco de liquidez:** O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. A Administração da Companhia somente utiliza linhas de crédito que possibilitem sua alavancagem operacional. Conforme mencionado na nota explicativa 1, em 31 de dezembro de 2013 a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo e dependerá de recursos de acionistas e/ou financiamentos de terceiros para conclusão de seus compromissos de construção dos parques eólicos. **d) Operações com instrumentos financeiros derivativos:** Não houve operações de instrumentos financeiros derivativos nos exercícios apresentados. **e) Gestão de capital:** Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo. Para manter ou ajustar a estrutura de capital, a Companhia pode rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento. **f) Risco da escassez de Vento:** Esse risco decorre da possibilidade da falta de vento ocasionada por fatores naturais, o qual é minimizado em função das "jazidas de vento" do Brasil estar entre as melhores do mundo, pois, além de contar com alta velocidade, os ventos são considerados bem estáveis, diferentes de certas regiões da Ásia e dos Estados Unidos, sujeitas a ciclones, tufões e outras turbulências. **14. Cobertura de Seguros:** O quadro a seguir apresenta o principal valor em risco com coberturas de seguros utilizados pela Companhia:

Objeto da garantia	Importância		Vigência	Fim	Seguro
	segurada	Início			
Garantia de execução do fiel cumprimento de implantação (Ler 2010)	R\$3.754.066/12/2010	14/04/2014			ANEEL

**15. Transações não Envolvendo Caixa:** A Companhia realizou as seguintes atividades de investimento e financiamento não envolvendo caixa no exercício de 2013 e 2012, portanto as seguintes transações não estão refletidas na demonstração dos fluxos de caixa:

	31/12/13	31/12/12
Encargos financeiros capitalizados	2.681	33
Adição de imobilizado através do reconhecimento de pagamento baseados em ações de sua controladora indireta Renova Energia S.A.	-	162
Integralização de capital com adição de imobilizado pago pela sua controladora indireta Renova Energia S.A.	-	428
Aquisição de imobilizado em aberto junto a fornecedores	9.954	4.998
Rendimentos financeiros capitalizados	(145)	-

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

**Responsabilidade dos auditores independentes**  
 Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas

pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante. Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da Companhia para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela Administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

**Opinião**  
 Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. em 31 de dezembro de 2013, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

**Ênfase**  
 Sem modificar nossa opinião, conforme descrito nas notas explicativas nºs 1 e 4 às demonstrações financeiras, a Companhia vem aplicando recursos significativos em obras de infraestrutura e na aquisição de bens destinados à produção de energia. De acordo com as projeções da administração, esses valores serão absorvidos pelas receitas de operações futuras. Em 31 de dezembro de 2013, a Companhia encontrava-se em fase pré-operacional e, para a finalização do projeto, objetivando o cumprimento dos compromissos de venda de energia já assumidos, dependerá de recursos dos acionistas e/ou financiamentos de terceiros.

Castilhá, 17 de fevereiro de 2014  
**Deloitte Touche Tomhatsu Auditores Independentes**  
 CRC nº 2SP.011.609/O-8-Fº BA  
 José Luiz Santos Vaz Sampaio  
 Contador - CRC - BA 015.640/O-3



**Relatório dos Auditores Independentes Sobre As Demonstrações Financeiras**  
 Carlos Mathias Aloysius Becker Neto  
 Diretor Presidente  
 Ney Maron de Freitas  
 Diretor Técnico-Operacional e Diretor Administrativo e Financeiro

**Contador**  
 Reinaldo Cardoso da Silveira  
 CRC 014311-BA