CENTRAL EÓLICA CACIMBAS S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2015 e 2014

CNPJ n.º 13.389.543/0001-94
NIRE 42 3 0004269-2

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

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Central Eólica Cacimbas S.A. ("Cacimbas" ou "Companhia") tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Contábeis, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2015. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

1. Perfil Institucional

A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico (SPE) que detém autorização outorgada pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel") para explorar a Central Eólica Cacimbas (Parque Eólico ou Usina), com potência instalada de 18,9 MW e capacidade comercial de 10,3 MW médio, e tem entrada em operação prevista para junho de 2016. A Usina está localizada no município de Trairi, estado do Ceará (CE).

Cacimbas não tem empregados e sua administração é realizada pela controladora indireta Tractebel Energia S.A. (Tractebel Energia), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços e reembolso das despesas com o pessoal diretamente alocado na Usina.

2. Controle Acionário

A Cacimbas é controlada pela Energias Eólicas do Ceará S.A. ("EEC"), uma *holding* controlada pela Tractebel Energias Complementares Participações Ltda. ("TBLP"), que por sua vez é uma controlada da Tractebel Energia.

A Tractebel Energia é a maior companhia privada geradora de energia elétrica do Brasil. Desde 1998, ano em que começou a atuar no país, dedica-se à implantação e operação de usinas geradoras de energia, incluindo obtenção de concessões de hidrelétricas por meio de leilões realizados pelo Governo e de autorizações para viabilização de usinas termelétricas, pequenas centrais hidrelétricas, parques eólicos e solares fotovoltaicos.

3. Implantação da Usina

No mês de janeiro de 2015 foram concluídas as obras de terraplenagem dos acessos internos do parque. Em maio, concluiu-se a pavimentação dos acessos internos e das plataformas dos aerogeradores. A execução da drenagem se deu no mês subsequente.

O Certificado de Aceitação Provisória (CAP) das obras civis foi emitido em junho.

Entre os meses de agosto e outubro foram entregues no parque os conjuntos de sets de pás. No mês de novembro concluiu-se a execução de três plataformas de aerogeradores.

A previsão de conclusão do projeto é junho de 2016.

4. Programas Socioambientais

Durante o ano de 2015, prosseguiu-se a execução de diversos programas ambientais do Projeto Básico Ambiental (PBA) do empreendimento, bem como foram realizadas ações de desenvolvimento social e sustentável, entre as quais destacamos:

- Perfuração, abertura e doação de poços artesianos às comunidades localizadas na área de influência direta do empreendimento;

- Desenvolvimento de projetos pedagógicos junto às comunidades e rede pública escolar, com destaque para a implantação de um viveiro botânico;

- Assinatura de convênio com a Prefeitura Municipal de Trairi e a Fundação Engie para implantação do programa "Children and Healthy Communities, Sustainable Future" (Crianças Saudáveis, Futuro Saudável) com objetivo de promover a educação nutricional de crianças da comunidade em idade escolar, por meio de ações preventivas de saúde, nutrição e higiene.

Além das ações acima mencionadas destaca-se ainda a implantação de um sistema 0800 para atendimento de demandas externas ao projeto, com objetivo de criar mais um canal de comunicação e contato com a comunidade local.

5. Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 10% do lucro líquido ajustado, nos termos da Lei das Sociedades Anônimas; de fiscalizar a administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

6. Agradecimentos

A Administração de Cacimbas agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2015.

A Administração

CENTRAL EÓLICA CACIMBAS S.A.

CNPJ nº 13.389.543/0001-94 | NIRE nº 42 3 0004269-4

BALANÇO PATRIMONIAL LEVANTADO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	31.12.2015	31.12.2014
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa		24	71
Despesas antecipadas	4	212	149
		236	**220**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Despesas antecipadas	4	-	3
Imobilizado	5	45.602	4.778
Intangível		77	-
		45.679	**4.781**
TOTAL		**45.915**	**5.001**

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	31.12.2015	31.12.2014
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores		36	152
Obrigações fiscais	6	102	36
		138	**188**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	7	46.280	5.163
Prejuízos acumulados		(503)	(350)
		45.777	**4.813**
TOTAL		**45.915**	**5.001**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

CENTRAL EÓLICA CACIMBAS S.A.

CNPJ nº 13.389.543/0001-94 | NIRE nº 42 3 0004269-4

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

	31.12.2015	31.12.2014
DESPESAS OPERACIONAIS		
Despesas gerais e administrativas	**(152)**	**(63)**
RESULTADO FINANCEIRO		
Despesa financeira	**(1)**	**-**
PREJUÍZO DO EXERCÍCIO	**(153)**	**(63)**

A Companhia não possui resultados abrangentes, razão pela qual não está apresentando a demonstração relativa a este resultado.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

	Capital social	Prejuízos acumulados	Total
SALDOS EM 31.12.2013	**323**	**(287)**	**36**
Aumento de capital	4.840	-	4.840
Prejuízo do exercício	-	(63)	(63)
SALDOS EM 31.12.2014	**5.163**	**(350)**	**4.813**
Aumento de capital	41.117	-	41.117
Prejuízo do exercício	-	(153)	(153)
SALDOS EM 31.12.2015	**46.280**	**(503)**	**45.777**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

CENTRAL EÓLICA CACIMBAS S.A.

CNPJ nº 13.389.543/0001-94 | NIRE nº 42 3 0004269-4

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO) PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

	31.12.2015	31.12.2014
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Prejuízo do exercício ajustado	**(153)**	**(63)**
(Aumento) nos ativos:		
Despesas antecipadas	(60)	-
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	(133)	(3)
Obrigações fiscais	66	36
Caixa líquido utilizado nas atividades operacionais	**(280)**	**(30)**
Atividades de investimento		
Aplicação no imobilizado e no intangível	(40.884)	(4.745)
Caixa líquido das atividades de investimento	**(40.884)**	**(4.745)**
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	41.117	4.840
Caixa líquido das atividades de financiamento	**41.117**	**4.840**
(Redução) aumento no caixa e equivalentes de caixa	**(47)**	**65**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	71	6
Saldo final	24	71
(Redução) aumento no caixa e equivalentes de caixa	**(47)**	**65**
Transações que não envolveram caixa e equivalentes de caixa		
Fornecedores de imobilizado	17	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

CENTRAL EÓLICA CACIMBAS S.A.

CNPJ nº 13.389.543/0001-94 | NIRE nº 42 3 0004269-4

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de maneira diferente)

1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A Central Eólica Cacimbas S.A. ("Cacimbas" ou "Companhia"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 11.03.2011, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem por objeto social a implantação e a exploração da Central Eólica Cacimbas 1 ("EOL Cacimbas"), bem como a implantação do sistema de transmissão de interesse restrito, podendo negociar créditos de carbono decorrente de suas atividades e constituir consórcios para consecução do seu objeto social. Em 2015, a Companhia foi transformada de sociedade limitada em sociedade anônima.

A EOL Cacimbas é pertencente do Complexo Eólico Santa Mônica ("CESM"), localizado no município de Trairi (CE) e composto por outros 3 parques eólicos. A capacidade instalada total do CESM é de 97,2 MW e sua entrada em operação está prevista para 2016.

Em janeiro de 2015, a Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel"), emitiu a Resolução Autorizativa nº 5.040, autorizando a Companhia a implantar e explorar, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, a EOL Cacimbas e o sistema de transmissão, a ser compartilhado com outras centrais eólicas controladas indiretas da Tractebel Energia S.A. O prazo da autorização é de 30 anos a contar da data de 05.02.2015.

Ademais, em agosto de 2015, foram comercializados 46,0 MW por meio do CESM no Leilão de Geração promovido pela Aneel, a preço médio de venda de R$ 188,45/MWh, pelo prazo de 20 anos. A energia negociada no leilão terá início de suprimento em 01.01.2018.

2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP). A moeda funcional da Companhia é o real. Na elaboração das informações foi utilizado o custo histórico como base de valor.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 13.04.2016.

3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) **Caixa e equivalentes de caixa**: são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se de depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor de mercado..

b) **Imobilizado:** são registrados ao custo de aquisição ou construção.

c) **Demais ativos e passivos circulantes:** os demais ativos são registrados ao custo de aquisição e as demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis.

d) Contrato de arrendamento: é considerado como operacional, portanto, os valores contratados são reconhecidos no resultado durante a vigência do contrato.

4 - DESPESAS ANTECIPADAS

	31.12.2015	31.12.2014
Despesas antecipadas de financiamentos	143	143
Prêmios de seguros	69	9
	212	**152**
Classificação no balanço patrimonial:		
Ativo circulante	212	149
Ativo não circulante	-	3
	212	**152**

As despesas antecipadas de financiamentos correspondem a valores pagos em decorrência de estudos para a captação de financiamento para a construção da EOL Cacimbas, junto ao BNDES. Quando da obtenção do financiamento este ativo será transferido para a conta "Financiamento", de modo que este seja apresentado líquido dos custos com a captação dos recursos. A expectativa da Companhia é de que a captação de recursos ocorra em 2016.

Adicionalmente, a Companhia apresenta prêmio de seguros a apropriar referentes a apólice de seguro de risco de engenharia e de responsabilidade civil, os quais são apropriados mensalmente na parcela de 1/12 avos, conforme vigência do seguro. Tal apólice compreende o projeto de construção do CESM com cobertura de R$ 450.430 e de R$ 20.000, respectivamente, para todo o período da obra.

5 - IMOBILIZADO

a) Composição

	31.12.2015	31.12.2014
Em curso		
Edificações e benfeitorias	3.073	484
Máquinas e equipamentos	1.941	-
Adiantamento a fornecedores	38.214	3.578
Outros a ratear	2.374	716
	45.602	**4.778**

b) Autorização do órgão regulador

A Companhia é detentora da autorização para implantação e exploração da EOL Cacimbas, pelo prazo de 30 anos a contar da data de 05.02.2015. A Usina é constituída de 7 unidades geradoras, cuja previsão de entrada em operação é em junho de 2016.

6 - OBRIGAÇÕES FISCAIS

	31.12.2015	31.12.2014
PIS[1]/Cofins[2]/CSLL[3] retidos na fonte	51	14
ISS[4]	32	14
Imposto de renda retido na fonte	16	7
INSS[5]	3	1
	102	**36**

7 - CAPITAL SOCIAL

O capital social da Companhia, em 31.12.2015, é de R$ 46.280 (R$ 5.163 em 31.12.2014), representado por 46.280.176 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, sendo 46.280.175 ações de propriedade da EEC e 1 ação da Tractebel Energia.

8 - COMPROMISSO DE LONGO PRAZO

a) Contrato de arrendamento

A Companhia mantém contrato de arrendamento do terreno utilizado na instalação e edificação das torres dos aerogeradores da subestação e das instalações de transmissão associadas. O contrato prevê um valor fixo atualizado por índice de inflação até o início da operação e um percentual sobre a receita durante a operação. O prazo do contrato equivale ao da autorização concedida pela Aneel. Em 2015, o valor desembolsado foi R$ 98 (R$ 63 em 2014).

Os pagamentos mínimos futuros estimados com esse compromisso, na data base de 31.12.2015, são de R$ 5.688.

b) Contrato para construção em andamento

Em junho de 2014, a Companhia assinou contrato com as empresas Alstom Brasil Energia e Transporte Ltda. e Bac Eólica Estrutural Ltda., tendo como objeto executar a engenharia e a construção de sapatas e o projeto, o fornecimento, o transporte, a montagem, a instalação e o comissionamento de aerogeradores.

O compromisso futuro assumido pela Companhia como contraprestação dos serviços na data base de 31.12.2015 é de R$ 27.280. O prazo previsto para a entrega da obra é 2016.

[1] Programa de Integração Social.
[2] Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social.
[3] Contribuição Social sobre o Lucro Líquido.
[4] Imposto sobre serviços de qualquer natureza.
[5] Instituto Nacional do Seguro Social.

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2015, da Central Eólica Cacimbas S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

Carlos Fernando Bandeira Holme
Diretor Técnico-Operacional

Fernando Aires de Alencar
Diretor Administrativo e Financeiro

CONTADOR

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