

EÓLICA HERMENEGILDO II S.A.
CNPJ 19.660.985/0001-00
RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016

Mensagem da Diretoria.

1. AOS ACIONISTAS

A administração da Eólica Hermenegildo II S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações contábeis da companhia relativos ao exercício de 2016, acompanhadas do parecer dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, aos quais a Diretoria terá o prazer de prestar os esclarecimentos adicionais necessários.

2. A EMPRESA

A Companhia Eólica Hermenegildo II S.A. é uma sociedade anônima fechada, constituída em 02 de janeiro de 2014, conforme Ata de Assembleia Geral de Constituição e registrada junto a JUCESC em 05 de fevereiro de 2014, que tem como objeto social o desenvolvimento, a implantação, a exploração, a operação e a manutenção de empreendimento de produção, transmissão, transformação e geração de energia elétrica proveniente de fonte Eólica dos Parques Eólicos denominados Verace 28, Verace 29, Verace 30 e Verace 31, localizados no município de Santa Vitória do Palmar, Estado do Rio Grande Do Sul; a comercialização de energia elétrica gerada em seus empreendimentos; e a realização de estudos, projetos, comissionamento, testes, operação, manutenção, gerenciamento, supervisão, aquisição de equipamentos e materiais e a contratação de terceiros para tanto, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

Seus sócios são a Eletrosul Centrais Elétricas S.A. (99,99%) e a Renobrax Energias Renováveis Ltda. (0,01%), totalizando um capital de R\$ 173.254.000,00 (Cento e setenta e três milhões, duzentos e cinquenta e quatro mil reais), representado por 173.254 ações ordinárias nominativas sem valor nominal.

3. AUTORIZAÇÕES

O Ministério de Minas e Energia, autorizou a Companhia, a estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, conforme demonstrado abaixo:

Hermenegildo II				
Controlada	Portaria Nº	Data da Publicação	Capacidade Instalada (kW)	Prazo de Duração (Anos)
EOL Verace 28	269	09/06/2014	14.000	35
EOL Verace 29	247	03/06/2014	20.000	35
EOL Verace 30	281	16/06/2014	20.000	35
EOL Verace 31	248	03/06/2014	10.000	35

4. ESPECIFICAÇÃO DO EMPREENDIMENTO

A Usina Eólica Hermenegildo II é composta de 32 (trinta e dois) aerogeradores, distribuídos em 04 (quatro) parques, os quais serão conectados à SE Coletora Hermenegildo 34,5/138 kV – 210 MVA através de rede subterrânea em cabos isolados de 34,5 kV, numa extensão de aproximadamente 107 km de cabo, incluindo o fornecimento dos respectivos materiais e equipamentos, serviços de projeto e construção. A SE Coletora Hermenegildo se conectará, através de 1 (uma) LT 138 kV com 16,01 km de extensão, à SE Santa Vitória do Palmar 2 138/525 kV, sendo esta pertencente ao SIN – Sistema Interligado Nacional.

Parque Eólico Verace 28

O Parque Eólico Verace 28 é composto de 07 (sete) aerogeradores modelo GE 1.7-100 com 1.79MW de potência, montados em torres de aço com 80m de altura, com 5.900 kW médios de garantia física de energia, SE Coletora Hermenegildo 34,5 / 138 KV, LT 138 kV SE Coletora Hermenegildo / SE Santa Vitória do Palmar e Ampliação da SE Santa Vitória do Palmar.

Parque Eólico Verace 29

O Parque Eólico Verace 29 é composto de 10 (dez) aerogeradores modelo GE 1.7-100 com 1.79MW de potência, montados em torres de aço com 80m de altura, com 8.300 kW médios de garantia física de energia, SE Coletora Hermenegildo 34,5 / 138 KV, LT 138 kV SE Coletora Hermenegildo / SE Santa Vitória do Palmar e Ampliação da SE Santa Vitória do Palmar.

Parque Eólico Verace 30

O Parque Eólico Verace 30 é composto de 10 (dez) aerogeradores modelo GE 1.7-100 com 1.79MW de potência, montados em torres de aço com 80m de altura, com 8.200 kW médios de garantia física de energia, SE Coletora Hermenegildo 34,5 / 138 KV, LT 138 kV SE Coletora Hermenegildo / SE Santa Vitória do Palmar e Ampliação da SE Santa Vitória do Palmar.

Parque Eólico Verace 31

O Parque Eólico Verace 31 é composto de 05 (cinco) aerogeradores modelo GE 1.7-100 com 1.79MW de potência, montados em torres de aço com 80m de altura, com 4.200 kW médios de garantia física de energia, SE Coletora Hermenegildo 34,5 / 138 KV, LT 138 kV SE Coletora Hermenegildo / SE Santa Vitória do Palmar e Ampliação da SE Santa Vitória do Palmar.

5. DESEMPENHO ECONOMICO-FINANCEIRO

A Companhia entrou em operação comercial a partir do dia 16 de dezembro de 2015 (Despacho No 4.031, de 15 de dezembro de 2015). Os recursos necessários para a construção dos parques eólicos da Hermenegildo II foram obtidos através de uma estrutura de "Project Finance", envolvendo aporte de capital e a captação nos mercados financeiros. Em 31 de dezembro de 2016 a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo de R\$ 39.804 (trinta e nove milhões, oitocentos e quatro mil reais), devido principalmente ao registro no passivo circulante dos valores de empréstimos e financiamentos além dos valores registrados para fins de ressarcimento da CCEAR.

6. CONTEÚDO

O ano de 2016 foi marcado pelo início do suprimento dos contratos CCEAR firmados no 17º Leilão de Energia A-3/2013 e dos contratos bilaterais PPA firmados no Ambiente de Comercialização Livre – ACL. Apesar de a operação comercial dos parques eólicos ter iniciado no ano de 2015, com a antecipação da conclusão física do(s) empreendimento(s), o ano de 2016 foi determinante para um melhor entendimento da dinâmica do OEM, bem como, para a realização de ajustes técnicos e de operação do(s) parque(s).

No que diz respeito aos ajustes técnicos, os aerogeradores GE 1.79-100 instalados no(s) parque(s), sofreram recorrentes danos causados por descargas atmosféricas e considerados acima da média se comparados aos indicadores de outros parques eólicos instalados na mesma região. Com a identificação do problema, a administração prontamente notificou a fabricante General Electric – GE, atribuindo-lhe a responsabilidade sobre o(s) fato(s), solicitou a extensão da garantia dos equipamentos bem como, uma solução definitiva para o problema.

Ainda, neste contexto, os ventos registrados em 2016 ficaram abaixo da média prevista, comprometendo a geração e a entrega de energia elétrica, conforme contratos firmados no ACR e no ACL. Conforme vem informando o Wind Trends Bulletin, elaborado e publicado pela reconhecida AWS Truepower, que reporta a performance anemométrica mundial, a região do extremo sul do Rio Grande do Sul tem observado uma velocidade dos ventos significativamente inferior à média de longo prazo nos anos de 2014 a 2016 (Fonte: <https://www.awstruepower.com/knowledge-center>). Cabe ressaltar que, durante a etapa de planejamento do(s) empreendimento(s) foram contratadas renomadas empresas certificadoras para a execução da medição e projeção dos ventos, objetivando a segurança e a viabilidade do(s) projeto(s) eólico(s) implantado(s).

Outro marco importante para a consolidação do(s) empreendimento(s) foi a liberação em janeiro de 2016, do financiamento de longo prazo pelo BNDES, conforme condições e valores aprovados pela diretoria do banco em novembro de 2015. Com aproximadamente 1 ano de atraso, o financiamento foi utilizado para a quitação do empréstimo ponte e da primeira e segunda emissão de debêntures de curto prazo, realizados(as) pela empresa a fim de alavancar financeiramente os projetos e garantir a execução das obras dentro do prazo previsto no leilão.

Por fim, considerando os desafios e dificuldades enfrentadas, mesmo com a baixa geração, a operação e administração dos parques obteve grande êxito. Assim, a administração da companhia registra o reconhecimento e agradecimento a todos que, por sua qualificação e dedicação, contribuíram para o bom desempenho do empreendimento, propiciando a prestação de um serviço essencial e de qualidade para as comunidades abrangidas, respeitando e valorizando as dimensões socioambientais do estado do Rio Grande do Sul e de nosso país.

Florianópolis, 22 de março de 2017.

JOÃO NUNES RAMIS
Diretor Presidente

KATIA CRISTINA PASQUASO
Diretora Administrativo Financeira