

FORTIM - 2022

COMPLEXO EÓLICO FORTIM

ENERGIA DOS VENTOS V S.A. | ENERGIA DOS VENTOS VI S.A. | ENERGIA DOS VENTOS VII S.A. | ENERGIA DOS VENTOS IX S.A. | ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.

SUMÁRIO

Seção 1 - Mensagem da Administração	
Para Nossos Acionistas	3 a 6
Informações de Contato	7
Anexo 1 – Demonstrações Financeiras 2022 com Parecer do A	Auditores Independentes8

PARA NOSSOS ACIONISTAS

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O **COMPLEXO EÓLICO FORTIM**, composto por cinco SPE´s de geração eólica denominadas ENERGIA DOS VENTOS V S.A., ENERGIA DOS VENTOS VII S.A., ENERGIA DOS VENTOS VIII S.A. e ENERGIA DOS VENTOS IX S.A., tem o prazer em apresentar as Demonstrações Financeiras de 2022 acompanhadas das Notas Explicativas e do nosso Relatório da Administração.

A ELETROBRAS autorizou a participação de FURNAS, em parceria, no Leilão ANEEL № 007/2011 nos termos da sua Resolução RES-1138/2011, datada de 08 de dezembro de 2011, no qual sagrou-se vencedor e comercializou 47,7 MW de energia elétrica com 25 distribuidoras por um período de 20 anos.

Em 2012 a ANEEL emitiu as Portarias nº 409, 432, 446, 458 e 459 autorizando as SPEs Energia dos Ventos estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica mediante a implantação e exploração das Centrais Geradoras Eólicas.

A ANEEL no ano de 2016, por meio do Despacho nº 1.987, devido à alteração do ponto de conexão para a SE Russas II em 230 kV, determinou que o dia 1º de novembro de 2019 seria a nova data para a entrada em operação comercial das Centrais Geradoras.

Em 2017, FORTIM fortaleceu e reorganizou os processos de construção dos parques, após a decisão de 2016 da ANEEL, através do Despacho N° 1987, referente à ampliação do prazo de entrega de energia para novembro de 2019, e ainda, no ressarcimento dos investimentos na LT — Linha de Transmissão dos parques, através de desconto na TUST, em função da mudança da conexão ao SIN para a SE Russas II, devido a caducidade da ICG Aracati III, na qual o Complexo iria se conectar. Com a definição do novo traçado da LT, foram contratados novos projetos básico e executivo, serviços de gestão ambiental e fundiários para atingir o novo objetivo de conexão.

Em 03 de maio de 2018, foi contratada, por meio de licitação pública, para fabricação, fornecimento, testes de fábrica, transporte, seguro, montagem, supervisão de montagem, comissionamento dos geradores a empresa Nordex Energy Brasil – Comercio e Indústria de Equipamentos Ltda, conforme contrato CT.EDV.ENG.006.2018 no valor de R\$ 422.950. Anexo a este contrato existe o contrato de operação e manutenção dos aerogeradores por um período de 5 anos a partir da entrada em operação comercial no valor global de R\$ 27.092.

Em 21 de junho de 2018 foi contratada, por meio de concorrência pública, a empresa STK Sistemas do Brasil Ltda, conforme contrato CT.EDV.ENG.009.2018 no valor de R\$ 61.144 para implantação do Sistema de Transmissão de Uso Restrito do Complexo Eólico Fortim, para o fornecimento, transporte, montagem e comissionamento da Subestação Jandaia 34,5 – 230kV, da linha de transmissão (Jandaia – Russa II) em 230kV com cerca de 69Km, e do Bay de Conexão na Subestação Russa II.

Em 10 de dezembro de 2018 foi contratada, por meio de concorrência pública, a empresa STK Sistemas do Brasil LTDA, para o fornecimento de bens e serviços para implantação de rede de média tensão de uso restrito no complexo Eólico Fortim, conforme contrato CT.EDV.ENG.016.2018.

Ao longo de 2018, por meio da celebração de contratos de cessão não onerosa, Furnas transferiu, em janeiro, os 99,99% de sua titularidade do Complexo Eólico Fortim para a Brasil Ventos Energia (BVE), e, em julho, as Centrais Eólicas São Januário Ltda, Nossa Senhora de Fátima Ltda, Jandaia Ltda, São Clemente Ltda e Jandaia I, cederam para a BVE as suas participações nas SPE's Energia dos Ventos V, VI, VII, VIII e IX, que passaram a ser subsidiárias integrais da Brasil Ventos Energia.

Em 31 de outubro de 2018 foram assinados os contratos de financiamento por instrumento particular nº 187.2018.535.4957, 187.2018.533.4960, 187.2018.529.4956, 187.536.4958 e 187.2018.537.4959 entre o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB) e as SPEs do Complexo Fortim, no valor total de R\$ 478.216 mil a serem providos com recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE).

Sobre a dívida incide a taxa de juros (TFC) de 2,74% % a.a. e atualização monetária pela variação do IPCA, apurada mensalmente, pro rata die, calculada e capitalizada no dia 15 de cada mês e incidente sobre o saldo devedor conforme Cláusula Nona do Contrato.

O pagamento dos encargos se dará da seguinte maneira: trimestral, durante o período de carência fixado em 36 meses, e mensal, durante o período de amortização juntamente com as prestações vincendas de principal, conforme parágrafo primeiro da Cláusula Nona do Contrato.

DESTAQUES ECONÔMICOS E FINANCEIROS

Em 2020 foi liberado o restante das tranches dos contratos de financiamento entre o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB) e as SPEs do Complexo Eólico Fortim, no valor total de R\$ 478.216, com a constituição de uma caução no montante de R\$ 26.419.

A conclusão da construção do Complexo Eólico Fortim ocorreu em 2020 e, em 30/05/2020, os Parques Eólicos Jandaia (EDV VII), São Clemente (EDV VIII) e Jandaia I (EDV IX) entraram em operação comercial, já os parques São Januário (EDV V) e Nossa Senhora de Fátima (EDV VI) iniciaram a fase operacional em 02/06/2020.

O custo da construção do Complexo Eólico Fortim esá registrado em R\$ 705.000 conforme Plano de Negócios atualizado em janeiro de 2021. Os recursos necessários para a construção foram viabilizados por meio de uma estrutura financeira de "Project Finance", envolvendo aporte de capital pelo acionista BVE e financiamento de longo prazo.

Em 18/10/2021 foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária a operação de redução do capital social das Sociedades Energia dos Ventos V S.A., Energia dos Ventos VI S.A., Energia dos Ventos VII S.A., Energia dos Ventos VII S.A. e Energia dos Ventos IX S.A., no montante global de R\$ 52.629, com transferência do valor total para a Controladora Brasil Ventos Energia em 22/12/2021, nos termos do que dispõe a Lei 6.404/76, e de acordo com a Reprogramação do Programa de Dispêndios Globais - PDG 2021 aprovada e publicada no Diário Oficial da União a Portaria ME nº 13.997, de 29 de novembro de 2021.

As demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, anteriormente preparadas e apresentadas de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração intermediária, foram reapresentadas em 31/12/2022 atendendo a NBC TG 23 Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro. Os ajustes foram efetuados para adequação dos registros contábeis dos seguintes pontos:

a) Depreciação Acumulada: depreciação do parque Eólico que iniciou suas operações a partir da energização

ocorrida no exercício de 2020, porém a respectiva depreciação foi registrada integralmente apenas em 2021 após unitização, afetando dessa forma a competência do registro da despesa de depreciação e a comparabilidade das demonstrações financeiras.

b) Provisão de Ressarcimento: A companhia provisionou em dezembro de 2022, como redutora de sua receita bruta, os ressarcimentos calculados sobre a energia contratual não gerada no primeiro ciclo quadrienal (2019-2022) do Lelião de Energia Nova, promovido pela ANEEL, nº 07 de 2011 e apresenta os seus impactos de forma retroativa referentes aos reconhecimentos nos períodos de 2020 e 2021.

A Companhia atualizou as premissas de cálculo do Plano de Negócio do Complexo Eólico Fortim baseadas no Plano Diretor da Controladora Brasil Ventos Energia aprovado em janeiro de 2021 e dezembro de 2022 por Furnas Centrais Elétricas S.A., consoante as normas e premissas adotadas pelo Grupo Eletrobras, considerando que o Parque Eólico iniciou a sua operação em 2020.

A taxa de desconto utilizada foi calculada de acordo com a metodologia WACC de custo de capital, adotada pelo acionista controlador, utilizando-se a tributação pelo lucro real. O cálculo é feito anualmente e, em 31 de dezembro de 2021, resultou numa provisão total de R\$ 75.772, e em 31 de dezembro de 2022, resultou em uma reversão de R\$6.684 totalizando um saldo na conta de Impairment de R\$ 69.088.

Em 2022, muito em consequência de fatores climáticos que impactaram na redução de incidência de ventos, e também, em decorrência de alguns problemas técnicos ocorridos na Subestação Jandaia e na Rede de Média Tensão, os parques eólicos não geraram de maneira satisfatória durante alguns meses. Esses fatos trouxeram como consequência a necessidade de provisionamento de ressarcimentos, que reduzirão a receita de energia vendida nos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR a ser recebida em 2023.

A Receita Operacional fixa dos CCEARs foi recebida em sua integralidade sem inadimplemento por parte das distribuidoras.

Em 2022, as empresas do Completo Fortim obtiveram os seguintes indicativos de resultados econômicofinanceiros em sua análise consolidada:

INDICADORES	2022	2021	%
ROL	71.186	75.155	-5%
PMSO	6.579	2.853	131%
EBITDA	60.131	57.363	5%
RESULTADO LÍQUIDO	(7.200)	(32.699)	-78%
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	80.747	76.463	6%
DÍVIDA LÍQUIDA	540.452	535.864	1%

Destacamos a redução da ROL em 5% devido a provisão de ressarcimentos, o aumento do PMSO impulsionado principalmente pelo contrato de compartilhamento e a redução do prejuízo do periodo de 2022 em comparação ao de 2021 motivado pela redução da despesa financeira e reversão do impairment.

AGRADECIMENTO

Agradecemos a todos os colaboradores, Conselho Fiscal e Acionista que muito nos apoiaram em 2022 para que pudéssemos fazer todas as mudanças necessárias a nova realidade dos investimentos no COMPLEXO EÓLICO FORTIM.

Rio de Janeiro, 16 de fevereiro de 2023

Pedro Eduardo Fernandes Brito Diretor Administrativo - Financeiro Francisco José Arteiro de Oliveira Diretor Técnico

INFORMAÇÕES DE CONTATO

Estas informações foram preparadas pelo Departamento Financeiro do COMPLEXO EÓLICO FORTIM

Maiores detalhes ou informações contatar:

Cassia Antunes Analista Financeiro

cassia.antunes@brasilventos.com.br

INFORMAÇÕES DAS EMPRESAS

COMPLEXO EÓLICO FORTIM:

ENERGIA DOS VENTOS V

ENERGIA DOS VENTOS VI

ENERGIA DOS VENTOS VII

ENERGIA DOS VENTOS VIII

ENERGIA DOS VENTOS IX

Av. Graça Aranha nº 26 - 11º andar - Centro CEP 20030-000 - Rio de Janeiro - RJ www.brasilventos.com.br



PREPARAÇÃO E MONTAGEM

**Dressler*

ANEXO 1

RELATÓRIO DOS AUDITORES PARA AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS DO EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E RESPECTIVAS

NOTAS EXPLICATIVAS

ENERGIA DOS VENTOS V S.A.

ENERGIA DOS VENTOS VI S.A.

ENERGIA DOS VENTOS VII S.A.

ENERGIA DOS VENTOS VIII S.A.

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.