DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Energias Eólicas do Nordeste S.A.

Demonstrações Contábeis
Individuais e Consolidadas
Referentes ao Exercício Findo em
31 de Dezembro de 2020 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Deloitte Touche Tohmatsu
Rua Orestes Guimarães, 538,
6º andar, salas 602, 603 e 604
89204-060 - Joinville - SC
Brasil

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

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS 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 2020 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 2020, 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 a suas controladas, 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.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor

A Administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administração, e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

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 d 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 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 class 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 286.200 profissionais da Deloitte impactan positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Deloitte.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de
forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a esse respeito.

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.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e 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 suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela Administração da Companhia e de suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis 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 controladas.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração.

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

- 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 suas controladas. 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 suas controladas 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 contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações contábeis 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, 6 de abril de 2021

Deloitte Touche Tohmatsu
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC nº 2 SP 011609/O-8 “F” SC

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

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

CNPJ n° 09.277.762/0001-04
NIRE n° 42 3 00003484-3
Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte - Agronômica - Florianópolis - SC - CEP 88025-255

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

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 correspondentes Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2020. 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 *holding* responsável pelo desenvolvimento e implantação de projetos eólicos no estado do Ceará (CE): Central Eólica Trairi ("Trairi"), Central Eólica Guajiru ("Guajiru"), Central Eólica Mundaú ("Mundaú") e Central Eólica Fleixeiras I ("Fleixeiras"), que, em conjunto com outras 4 centrais eólicas, formam o Conjunto Eólico Trairi.

Energias Eólicas do Nordeste	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWm)
Central Eólica Trairi	25,4	12,7
Central Eólica Guajiru	30,0	15,7
Central Eólica Mundau	30,0	12,1
Central Eólica Fleixeiras I	30,0	12,9
TOTAL	**115,4**	**53,4**

A EEN não tem empregados e sua administração é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A., que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços e reembolso das despesas com o pessoal diretamente alocado no Conjunto Eólico.

2. Controle Acionário

A totalidade do capital social da Companhia pertence à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a ENGIE Brasil Energia é uma concessionária de uso do bem público, cuja principal área de atuação é a geração e a venda de energia elétrica. A ENGIE Brasil Energia também atua nos segmentos de *trading* de energia elétrica, de painéis solares, de transporte de gás e de transmissão de energia. No segmento de geração e venda de energia elétrica, implanta e opera empreendimentos de fontes convencionais, como hidrelétricas, termelétricas e usinas complementares — pequenas centrais hidrelétricas e usinas eólicas, a biomassa e fotovoltaicas – sendo a maior geradora privada de energia do país.

3. Ambiente Macroeconômico

O cenário pandêmico gerou retração econômica em todo o mundo, vivenciada no Brasil a partir de março de 2020 e refletida na queda de 4,1% do Produto Interno Bruto (PIB) do país, de acordo com os dados divulgados pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). Em 2019, o PIB havia registrado alta de 1,1%.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Nesse contexto, a inflação acumulada foi de 4,5%, segundo o Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), publicado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). No ano anterior, o IPCA foi de 4,3%. No mercado de trabalho, os efeitos da recuperação foram modestos até o quarto trimestre do ano, com taxa de desemprego em 13,1%, próximo às máximas históricas, conforme o IBGE.

A taxa básica de juros (Selic) fechou o ano, mais uma vez, no menor patamar histórico: 2,0% a.a., enquanto o dólar (Ptax) bateu a marca de R$ 5,19 – a moeda americana estava cotada em R$ 4,03 ao fim de 2019.

4. Desempenho Operacional

a) Central Eólica Guajiru: Em 2020, a geração total bruta de Guajiru alcançou 110,1 GWh, 3,5% inferior aos 114,1 GWh gerados em 2019. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 94,0%, 6,7 p.p. superior ao verificado em 2019, que foi de 87,3%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global em 2020 foi de 91,9%, 5,6 p.p. acima da registrada em 2019, que foi de 86,3%.
b) Central Eólica Trairi: Em 2020, a geração total bruta de Trairi alcançou 80,8 GWh, 8,3% inferior aos 88,1 GWh gerados em 2019. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 90,9%, 2,6 p.p. superior ao verificado em 2019, que foi de 88,3%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global em 2020 foi de 90,2%, 2,7 p.p superior à observada em 2019, de 87,5%.
c) Central Eólica Fleixeiras I: Em 2020, a geração total bruta de Fleixeiras I alcançou 97,1 GWh, 0,3% inferior aos 97,4 GWh gerados em 2019. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 93,8%, 9,3 p.p. superior à verificada em 2019, que foi de 84,5%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global em 2020 foi de 92,6%, 9,0 p.p. acima da registrada em 2019, que foi de 83,6%.
d) Central Eólica Mundaú: Em 2020, a geração total bruta de Mundaú alcançou 81,5 GWh, 0,6% inferior aos 81,9 GWh gerados em 2019. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 97,5%, 4,4 p.p. superior ao verificado em 2019, que foi de 93,1%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global em 2020 foi de 96,7%, 7,6 p.p. acima da registrada em 2019, que foi de 89,1%.

5. Desempenho Econômico-Financeiro

Indicadores de resultado	2020	2019	Variação %
Receita operacional líquida	125.837	107.797	16,7
Lucro bruto	80.211	61.682	30,0
Margem bruta	63,7%	57,2%	6,5 p.p.
Resultado do serviço (Ebit)	79.662	61.070	30,4
Ebitda (Lajida)	100.330	82.132	22,2
Margem Ebitda (Lajida)	79,7%	76,2%	3,5 p.p.
Resultado financeiro	(16.113)	(11.771)	36,9
Lucro líquido do exercício	54.803	42.296	29,6

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Comentário sobre as principais variações

O aumento no Ebitda e o consequente lucro apresentado deve-se, principalmente: (i) ao reconhecimento de receitas extraordinários com sinistros ocorridos em períodos passados; e (ii) ao reajuste do preço com contratos de venda de energia elétrica. Esse acréscimo foi atenuado pela menor receita financeira, reconhecida entre os períodos analisados, proveniente do decréscimo da taxa de juros e pelo reconhecimento de atualização monetária sobre os valores para descomissionamento das Usinas.

6. 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 25% 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.

7. Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2020.

8. Agradecimentos

A Administração da EEN agradece a contribuição de seus fornecedores, parceiros, acionistas, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2020.

A Administração

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

CNPJ N° 09.277.762/0001-04| NIRE N° 42 3 00003484-3

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019

(Em milhares de reais)

ATIVO					
		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	36	75	41.869	40.274
Contas a receber de clientes	5	-	-	9.943	9.224
Dividendos a receber	7	5.165	3.653	-	-
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		1.137	947	1.249	1.058
Outros ativos circulantes		39	66	1.188	3.479
		6.377	**4.741**	**54.249**	**54.035**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Depósitos vinculados	6	4.171	142.925	53.714	177.090
Outros ativos não circulantes		145	1	757	550
		4.316	**142.926**	**54.471**	**177.640**
Investimentos	**7**	**243.250**	**227.511**	**-**	**-**
Imobilizado	**8**	**-**	**-**	**374.810**	**393.740**
Intangível		**-**	**-**	**12.084**	**12.856**
Direito de uso de arrendamentos	**11**	**-**	**-**	**12.588**	**14.313**
		247.566	**370.437**	**453.953**	**598.549**
TOTAL		**253.943**	**375.178**	**508.202**	**652.584**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.
CNPJ N° 09.277.762/0001-04 | NIRE N° 42 3 00003484-3
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores		4	10	1.146	1.415
Dividendos	12	13.016	16.779	13.016	16.779
Financiamentos	10	-	-	24.544	24.664
Arrendamentos a pagar	11	-	-	1.287	1.380
Outros passivos circulantes		-	61	1.743	1.732
		13.020	**16.850**	**41.736**	**45.970**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	10	-	-	181.395	205.315
Arrendamentos a pagar	11	-	-	11.918	13.087
Provisão para desmobilização		-	-	29.089	27.646
Outros		-	-	3.141	2.238
		-	**-**	**225.543**	**248.286**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**12**				
Capital social		187.983	187.983	187.983	187.983
Reservas de lucros		52.940	170.345	52.940	170.345
		240.923	**358.328**	**240.923**	**358.328**
TOTAL		**253.943**	**375.178**	**508.202**	**652.584**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.
CNPJ N° 09.277.762/0001-04 | NIRE N° 42 3 00003484-3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**13**	**-**	**-**	**125.837**	**107.797**
Custos da energia vendida					
Depreciação e amortização	8/11	-	-	(20.668)	(21.062)
Serviços de terceiros		-	-	(15.326)	(15.372)
Encargos de uso da rede elétrica e de conexão		-	-	(4.394)	(4.171)
Pessoal		-	-	(2.280)	(2.336)
Outros		-	-	(2.958)	(3.174)
		-	**-**	**(45.626)**	**(46.115)**
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**80.211**	**61.682**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas		(22)	(22)	(549)	(624)
Outras receitas operacionais		-	-	-	12
		(22)	**(22)**	**(549)**	**(612)**
Resultado de participações societárias	**7**				
Equivalência patrimonial		54.363	38.452	-	-
Amortização de ágio		(585)	(585)	-	-
		53.778	**37.867**	**-**	**-**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**53.756**	**37.845**	**79.662**	**61.070**
Resultado financeiro					
Renda de aplicações financeiras		-	2	1.209	2.486
Juros sobre depósitos vinculados e judiciais		1.575	6.748	2.577	8.569
Juros e variação monetária sobre financiamentos	10	-	-	(15.844)	(20.582)
Juros sobre arrendamentos a pagar	11	-	-	(1.386)	(1.457)
Variação monetária sobre provisão para desmobilização				(1.443)	-
Outras despesas financeiras, líquidas		(37)	(54)	(1.226)	(787)
		1.538	**6.696**	**(16.113)**	**(11.771)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**55.294**	**44.541**	**63.549**	**49.299**
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente	14	(491)	(2.245)	(8.746)	(7.003)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**54.803**	**42.296**	**54.803**	**42.296**
LUCRO POR AÇÃO (EM REAIS)		**0,29**	**0,22**	**0,29**	**0,22**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	54.803	42.296	54.803	42.296
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**54.803**	**42.296**	**54.803**	**42.296**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.
CNPJ N° 09.277.762/0001-04 | NIRE N° 42 3 00003484-3
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Em milhares de reais)

			Reservas de Lucros			
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros acumulados	Total
Saldos em 31.12.2018		**187.983**	**9.038**	**129.056**	**-**	**326.077**
Lucro líquido do exercício		-	-	-	42.296	42.296
Destinação proposta à AGO						
- Reserva legal		-	2.115	-	(2.115)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(10.045)	(10.045)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	30.136	(30.136)	-
Saldos em 31.12.2019	**12**	**187.983**	**11.153**	**159.192**	**-**	**358.328**
Lucro líquido do exercício		-	-	-	54.803	54.803
Dividendos intermediários		-	-	(159.192)	-	(159.192)
Destinação proposta à AGO						
- Reserva legal		-	2.740	-	(2.740)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(13.016)	(13.016)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	39.047	(39.047)	-
Saldos em 31.12.2020	**12**	**187.983**	**13.893**	**39.047**	**-**	**240.923**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.
CNPJ N° 09.277.762/0001-04 | NIRE N° 42 3 00003484-3
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos	55.294	44.541	63.549	49.299
Conciliação do lucro:				
Resultado de participações societárias	(53.778)	(37.867)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	20.668	21.062
Juros e variação monetária sobre financiamentos	-	-	15.844	20.582
Juros sobre depósitos vinculados e judiciais	(1.575)	(6.748)	(2.577)	(8.569)
Juros sobre arrendamentos a pagar	-	-	1.386	1.457
Variação monetária sobre provisão para desmobilização			1.443	-
Outros	(3)	-	817	26
Resultado antes dos tributos ajustado	**(62)**	**(74)**	**101.130**	**83.857**
Redução (aumento) nos ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(719)	866
Outros ativos	(349)	(1.046)	1.447	(2.812)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(6)	-	8	(525)
Outros passivos	(24)	22	(70)	6
Caixa (utilizado pelas) gerado nas operações	**(441)**	**(1.098)**	**101.796**	**81.392**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(484)	(1.482)	(8.112)	(5.739)
Pagamentos de juros sobre financiamento	-	-	(15.919)	(19.835)
Caixa líquido das atividades operacionais	**(925)**	**(2.580)**	**77.765**	**55.818**
Fluxo de caixa das atividades de investimento				
Dividendos recebidos de controladas	36.528	39.269	-	-
Aplicação no imobilizado e no intangível	-	-	(422)	(1.530)
Caixa líquido das atividades de investimento	**36.528**	**39.269**	**(422)**	**(1.530)**
Fluxo de caixa das atividades de financiamento				
Pagamento de financiamento	-	-	(23.965)	(23.952)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	140.329	(32.998)	125.953	(24.846)
Pagamento de arrendamento	-	-	(1.765)	(1.689)
Dividendos pagos	(175.971)	(4.000)	(175.971)	(4.000)
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(35.642)**	**(36.998)**	**(75.748)**	**(54.487)**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(39)**	**(309)**	**1.595**	**(199)**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	75	384	40.274	40.473
Saldo final	36	75	41.869	40.274
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(39)**	**(309)**	**1.595**	**(199)**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A Energias Eólicas do Nordeste S.A. ("Companhia" ou "EEN") é uma sociedade anônima de capital fechado, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC) e foi constituída em 12.12.2007, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a participação, como *holding*, no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, ou em consórcios.

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 Companhia não tem empregados e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia"), que cobra pela prestação de serviços e solicita reembolso das despesas incorridas com pessoal diretamente dedicado às atividades das usinas.

Em 11.03.2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) caracterizou a propagação da Covid-19, doença causada pelo novo coronavírus, como pandemia, fazendo com que os países adotassem abordagens que possibilitem a prevenção de infecções, a preservação da vida e a minimização dos impactos decorrentes da referida doença. Em decorrência da pandemia, foram tomadas medidas restritivas no sentido de determinar o distanciamento social e o fechamento de estabelecimentos comerciais, além da paralisação da indústria. Estas medidas resultaram em desaceleração da cadeia de suprimentos e significativo impacto na economia global. Em 2020, a Companhia não apurou impactos em suas demonstrações contábeis decorrentes da pandemia.

a) Continuidade operacional

O capital circulante líquido negativo apresentado no balanço da controladora de 31.12.2020, no montante de R$ 6.643, decorre, substancialmente, do saldo de dividendos a pagar à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. O pagamento ocorrerá concomitantemente ao recebimento de caixa, o qual ocorre, principalmente, por meio recebimento de dividendos de suas controladas.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram elaboradas e estão sendo apresentadas com base na continuidade operacional e em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor, exceto quando indicado de outra forma, e o real como moeda funcional.

Essas demonstrações contábeis evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 06.04.2021.

Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam as informações da Companhia e de suas controladas, todas sediadas no Brasil, cujas práticas contábeis estão consistentes com as adotadas pela Companhia.

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.

NOTA 3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Instrumentos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São compostos pelos numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor. Tais aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo, sendo 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 reconhecidas quando o recebimento do valor da contraprestação seja incondicional, ou seja, se fizer necessário apenas o transcorrer do tempo para sua ocorrência. São registradas inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensuradas pelo custo amortizado.

a.3) Depósitos vinculados

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado.

a.4) Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

b) Investimentos

Os investimentos em controladas são aqueles em que a Companhia está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade, e tem a capacidade de interferir nesses retornos por meio do poder que exerce sobre ela.

Esses investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente para fins de apresentação das demonstrações contábeis consolidadas.

c) Imobilizado

É registrado ao custo de aquisição ou construção. Os juros e os demais encargos financeiros do financiamento, no período em que o imobilizado estava em construção, foram computados como custo do respectivo imobilizado. O valor presente do custo esperado para desmobilização de um ativo após seu uso, quando aplicável, é incluído no custo do respectivo ativo.

Os custos dos ativos imobilizados são deduzidos da depreciação acumulada, a qual é calculada pelo método linear com base nas vidas úteis estimadas dos bens.

d) Avaliação do valor de recuperação do imobilizado – *Impairment*

A Companhia avalia, no mínimo anualmente, os bens do ativo imobilizado com a finalidade de identificar evidências que possam levar a perdas de valores não recuperáveis das respectivas unidades geradoras de caixa, ou ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que os seus valores contábeis possam não ser recuperáveis. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o seu valor recuperável, essa provisão para perda (*impairment*) é reconhecida no resultado do exercício.

e) Direito de uso de arrendamentos

Os direitos de uso de arrendamentos, inicialmente, compreendem o passivo de arrendamento acrescido dos pagamentos antecipados. Esses ativos são depreciados com base na vigência dos contratos de arrendamento e avaliados no que se refere a perda por redução ao valor recuperável (*impairment*). Adicionalmente, são ajustados por qualquer nova remensuração dos passivos de arrendamento.

f) Arrendamentos a pagar

Os arrendamentos a pagar são inicialmente mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos futuros, descontado pela taxa incremental de financiamento. Posteriormente, o passivo de arrendamento é mensurado pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva e remensurado (com correspondente ajuste no direto de uso relacionado) quando há alteração nos pagamentos futuros motivada por atualizações monetárias ou alteração nas taxas de desconto. Adicionalmente, a Companhia aplica a isenção de reconhecimento de arrendamentos de curto prazo, ou seja, arrendamentos de ativos cujo prazo de arrendamento seja igual ou inferior a 12 meses a partir da data de início, e de ativos de baixo valor individual, os quais são reconhecidos como despesa ao longo do prazo do arrendamento.

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.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

h) Provisão para desmobilização

Os custos de desmobilização das usinas pertencentes às controladas da Companhia são provisionados com base no valor presente dos custos esperados para cumprir a obrigação, utilizando fluxos de caixa esperados, com base na melhor estimativa na data de reporte, e são reconhecidos em contrapartida dos custos do correspondente ativo. A atualização financeira da provisão é reconhecida na demonstração do resultado conforme incorrido. A provisão é revisada anualmente e quaisquer ajustes de estimativa são efetuados em contrapartida do custo do ativo.

i) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

j) Transações entre partes relacionadas

As transações entre partes relacionadas são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, as quais são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

k) Receita de contrato com cliente

A receita é mensurada com base na contraprestação precificada no contrato com o cliente, pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber, deduzida dos tributos incidentes sobre ela.

A receita é reconhecida conforme os contratos firmados, cuja obrigação de desempenho é atendida mensalmente, dado que o cliente simultaneamente recebe e consome os benefícios fornecidos pela Companhia, consequentemente, o valor da contraprestação reflete o valor justo a receber no momento em que a energia é efetivamente entregue ao cliente.

l) Operações controladas em conjunto

Os ativos, passivos, receitas e despesas relativas às participações nos Consórcios Trairí e Faísa-Trairí são reconhecidos diretamente nas demonstrações contábeis da Companhia, não se fazendo necessário, portanto, nenhum procedimento de consolidação dessas operações.

m) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

Na elaboração das demonstrações contábeis é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações em suas demonstrações contábeis. Para apurar essas estimativas, a Administração utiliza as melhores informações disponíveis na data da preparação das demonstrações contábeis, além da experiência de eventos passados e/ou correntes, considerando, ainda, pressupostos relativos a eventos futuros.

As demonstrações contábeis incluem, portanto, estimativas relativas: (i) à vida útil do imobilizado; (ii) ao teste de redução ao valor recuperável dos ativos de longa duração; (iii) à provisão para desmobilização da Usina; e (iv) à estimativa da taxa incremental de arrendamento.

n) Novas normas, alterações e interpretações

O *International Accounting Standards Board* (IASB) e o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiram revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2020. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data publicação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 14				
Pronunciamento Técnico CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro (*Conceptual Framework*)	*Conceptual Framework*	10.12.2019	01.01.2020	Sem impactos relevantes
Alterações anuais IASB - Ciclo de melhorias 2017-2019	Diversos	10.12.2019	01.01.2020	Sem impactos relevantes
Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 15				
Pronunciamento Técnico CPC 48 – Instrumentos Financeiros	IFRS 9	06.03.2020	01.01.2020	Sem impactos relevantes
Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 16				
Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) – Arrendamentos	IFRS 16	07.07.2020	01.01.2020	Sem impactos relevantes

o) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

A partir de 01.01.2021, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data publicação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Minuta da Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 17 Pronunciamentos Técnicos CPC 06 (R2) - Arrendamentos e CPC 48 – Instrumentos Financeiros.	IFRS 16 e 9	11.02.2021	01.01.2021	Sem impactos relevantes

NOTA 4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Caixa e depósitos bancários à vista	34	74	466	363
Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa	2	1	41.403	39.911
	36	**75**	**41.869**	**40.274**

A Companhia é participante do Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa de sua controladora indireta, ENGIE Brasil Energia, concentrando suas aplicações financeiras neste fundo. As operações realizadas pelo fundo possuem liquidez imediata, são remuneradas pela Selic e estão lastreadas em títulos públicos federais.

NOTA 5 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Referem-se a valores vincendos a receber da ENGIE Brasil Energia 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 curto e longo prazo. Os valores faturados mensalmente são recebidos em uma única parcela em 10 dias após o mês de competência do faturamento. Não havia valores vencidos em 31.12.2020 e 31.12.2019.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

NOTA 6 - DEPÓSITOS VINCULADOS

Em 31.12.2020, no consolidado, a Companhia mantinha o saldo de R$ 53.714 (R$ 177.090 em 31.12.2019) relativos a garantias vinculadas aos contratos de financiamentos, as quais visam assegurar o cumprimento das obrigações contratadas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), bem como o pagamento das despesas de operação e manutenção. As obrigações previstas nos contratos de financiamentos são: (i) reter em conta reserva os dividendos excedentes ao mínimo obrigatório, destinados pelas controladas da Companhia, até que o projeto atinja o *completion* financeiro; e (ii) manter o montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida e das despesas contratuais de operação e manutenção em conta reserva. Em relação ao item (i), em 31.03.2020, mediante anuência do BNDES, o montante de R$ 135.790, relativo a dividendos excedentes ao mínimo obrigatório de exercício anteriores a 2019, foi liberado.

NOTA 7 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora	
	31.12.2020	**31.12.2019**
Avaliação pelo método de equivalência patrimonial		
Equivalência patrimonial	234.650	218.327
Mais valia na aquisição de investimento	8.600	9.184
	243.250	**227.511**

b) Avaliação pelo método de equivalência patrimonial

b.1) Mutação dos investimentos

	Trairi	Guajiru	Mundaú	Fleixeiras	Total
Saldos em 31.12.2018	**48.227**	**56.402**	**59.898**	**54.344**	**218.871**
Dividendos	(9.056)	(13.394)	(6.780)	(9.766)	(38.996)
Equivalência patrimonial	7.796	13.835	6.555	10.266	38.452
Saldos em 31.12.2019	**46.967**	**56.843**	**59.673**	**54.844**	**218.327**
Dividendos	(8.041)	(13.631)	(6.483)	(9.885)	(38.040)
Equivalência patrimonial	14.489	18.945	9.252	11.677	54.363
Saldos em 31.12.2020	**53.415**	**62.157**	**62.442**	**56.636**	**234.650**

b.2) Informações financeiras das controladas

Base 31.12.2020	Trairi	Guajiru	Mundaú	Fleixeiras
Ativo total	111.527	130.683	125.714	126.148
Passivo	58.112	68.526	63.272	69.512
Patrimônio Líquido	53.415	62.157	62.442	56.636
Lucro líquido do exercício	14.489	18.945	9.252	11.677

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

c) Mais valia na aquisição de investimentos

A mais valia paga 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				
Denominação	Instalada (MW)	Comercial (MWm)	Resolução Autorizativa	Data da Autorização	Vencimento
Trairi	25,4	12,7	3.136	20.09.2011	27.08.2041
Guajiru	30,0	15,7	3.134	20.09.2011	27.08.2041
Mundaú	30,0	12,1	3.135	20.09.2011	27.08.2041
Fleixeiras	30,0	12,9	3.133	20.09.2011	27.08.2041
	115,4	**53,4**			

NOTA 8 - IMOBILIZADO

a) Composição

		Consolidado			
		31.12.2020			31.12.2019
	Taxa média de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Edificações e benfeitorias	3,3%	12.239	(2.744)	9.495	9.997
Máquinas e equipamentos	3,7%	511.076	(145.911)	365.165	383.172
Móveis e utensílios	6,3%	47	(17)	30	33
		523.362	**(148.672)**	**374.690**	**393.202**
Em curso		**120**	**-**	**120**	**538**
		523.482	**(148.672)**	**374.810**	**393.740**

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

b) Mutação do ativo imobilizado

	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldos em 31.12.2018	**372.801**	**9.647**	**36**	**3.338**	**385.822**
Ingressos	-	-	-	469	469
Ingressos - Provisão para desmobilização	-	-	-	27.646	27.646
Baixas	-	-	-	(752)	(752)
Transferências	29.416	747	-	(30.163)	-
Depreciação	(19.045)	(397)	(3)	-	(19.445)
Saldos em 31.12.2019	**383.172**	**9.997**	**33**	**538**	**393.740**
Ingressos	-	-	-	145	145
Baixas	(7)	-	-		(7)
Transferências	656	(93)	-	(563)	-
Depreciação	(18.656)	(409)	(3)	-	(19.068)
Saldos em 31.12.2020	**365.165**	**9.495**	**30**	**120**	**374.810**

b.1) Ingresso – Provisão para desmobilização

A Companhia mantém reconhecido em seu imobilizado a provisão dos custos decorrentes da desmobilização de seus parques eólicos, com base no valor presente dos fluxos de caixa esperados para o cumprimento da obrigação de retirada dos ativos relacionados a esses parques e de restauração do local ao final dos prazos de autorização.

		31.12.2020			31.12.2019
Taxa de desconto (% a.a.)	Período de amortização	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
3,49	2041	27.646	(82)	27.564	27.646

A taxa de desconto utilizada para o cálculo do valor presente é baseada nas taxas de títulos públicos com vencimento similar ao do término das autorizações.

NOTA 9 - GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum 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 destes fatores de risco:

a) Risco de mercado

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos, resultando em efeitos em suas despesas financeiras. A Companhia está exposta às variações da TJLP, em decorrência dos financiamentos contratados por suas controladas.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

A flutuação da TJLP tende a acompanhar as flutuações das taxas de juros e efeitos inflacionários. Desta forma, o financiamento contratado tende a estar protegido pelos contratos de energia, os quais possuem cláusula de reajuste inflacionário, com a aplicação de IPCA, representando, portanto, um *hedge* natural de longo prazo. Adicionalmente, o montante correspondente à parcela da TJLP que excede 6% a.a. é incorporado ao principal da dívida, fator que mitiga o impacto imediato no fluxo de caixa da Companhia, em caso de aceleração da TJLP.

A seguir é apresentado análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2021 foi definido por meio das premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil).

	Variação	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação de índice	**2020**	**2021**	**Provável**	**Δ + 25% (*)**	**Administração**
TJLP	4,6%	4,4%	-0,2 p.p.	1,1 p.p.	0,0 p.p.

(*) Variações sobre o cenário provável de 2021.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2020 e os previstos no cenário provável para 2021, e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e índices flutuantes para 2021. As variações que poderão impactar o resultado e, consequentemente, o patrimônio líquido consolidados de 2021, em comparação com o ano de 2020, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldos em 31.12.2020	Sensibilidade		
		Provável	**Δ + 25%**	**Administração**
Financiamentos				
TJLP	205.939	295	(2.012)	-

b) Risco de gerenciamento de capital

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (financiamento, deduzido do caixa e equivalentes de caixa) e pelo patrimônio líquido. A relação da dívida líquida pelo patrimônio líquido foi esta:

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

	Consolidado	
	31.12.2020	31.12.2019
Dívida	205.939	229.979
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(53.714)	(177.090)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(41.869)	(40.274)
Dívida líquida	**110.356**	**12.615**
Patrimônio líquido	**240.923**	**358.328**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,5**	**0,0**

c) Risco de crédito

As transações relevantes para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as vendas de energia e as aplicações financeiras.

Nas operações relacionadas à venda de energia, a Companhia mantém contrato com a ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC"), controlada da ENGIE Brasil Energia, mitigando assim o seu risco de crédito.

No que tange à aplicação no mercado financeiro, os recursos disponíveis da Companhia são alocados em um Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa, o qual tem como política a alocação de seu patrimônio em ativos de baixíssimo risco. Em 31.12.2020, esse fundo possuía 100% de sua carteira em ativos com risco de crédito do Governo Brasileiro, todos com liquidez diária. De acordo com o planejamento financeiro da Companhia, os recursos desse fundo serão utilizados no curto prazo, reduzindo substancialmente o risco de quaisquer efeitos significativos nos seus rendimentos, em decorrência de eventual redução da taxa básica de juros da economia brasileira.

d) Risco de liquidez

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2020. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para a dívida com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do exercício.

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	1.146	-	-	-	1.146
Financiamentos	37.166	69.436	62.968	96.545	266.115
	38.312	**69.436**	**62.968**	**96.545**	**267.261**

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

e) Categoria dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Ativos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Aplicações financeiras	2	1	41.403	39.911
Custo amortizado				
Caixa e depósitos bancários à vista	34	74	466	363
Contas a receber de clientes	-	-	9.943	9.224
Depósitos vinculados	4.171	142.925	53.714	177.090
	4.207	**143.000**	**105.526**	**226.588**
Passivos financeiros				
Custo amortizado				
Fornecedores	4	10	1.146	1.415
Financiamentos	-	-	205.939	229.979
	4	**10**	**207.085**	**231.394**

As aplicações financeiras estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

NOTA 10 - FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Consolidado					
	31.12.2020			31.12.2019		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES						
Principal	23.921	181.395	**205.316**	23.921	205.315	**229.236**
Encargos	623	-	**623**	743	-	**743**
	24.544	**181.395**	**205.939**	**24.664**	**205.315**	**229.979**

b) Mutação dos financiamentos

	Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2018	**24.650**	**228.534**	**253.184**
Juros e variação monetária	19.894	688	20.582
Transferências	23.907	(23.907)	-
Amortização de principal	(23.952)	-	(23.952)
Pagamento dos juros	(19.835)	-	(19.835)
Saldos em 31.12.2019	**24.664**	**205.315**	**229.979**
Juros e variação monetária	15.844	-	15.844
Transferências	23.920	(23.920)	-
Amortização de principal	(23.965)	-	(23.965)
Pagamento dos juros	(15.919)	-	(15.919)
Saldos em 31.12.2020	**24.544**	**181.395**	**205.939**

c) Vencimentos dos financiamentos apresentados no passivo não circulante

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

Consolidado	31.12.2020
2022	23.920
2023	23.920
2024	23.920
2025	23.920
2026	23.920
2027 a 2029	61.795
	181.395

d) Condições contratadas

Bancos	Encargos	Vencimento	Principal e encargos
BNDES	TJLP + 2,51% a.a.	07.2029	Mensal

e) 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.

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Dívida	*Covenants*	Medição em 31.12.2020
BNDES	(i) Índice de cobertura do serviço da dívida[1] ≥ 1,3	7,17

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos estão sendo cumpridos pela Companhia e são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos.

NOTA 11 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

Em 01.01.2019, as controladas da Companhia reconheceram ativo de direito de uso e passivo de arrendamentos a pagar em decorrência da adoção das alterações do CPC 06 (R2). Em sua análise, a Companhia identificou os contratos de arrendamento dos terrenos nos quais estão instalados os parques eólicos de suas controladas. A vigência dos contratos é até 2044.

a) Direito de uso de arrendamentos

A mutação do direito de uso está apresentada a seguir:

	Consolidado
Adoção inicial	15.177
Depreciação	(864)
Saldo em 31.12.2019	**14.313**
Remensuração	(883)
Depreciação	(842)
Saldo em 31.12.2020	**12.588**

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

O direito de uso de arrendamentos, quando da adoção inicial do CPC 06 (R2) no ano de 2019, foi mensurado considerando o custo do passivo de arrendamento acrescido dos adiantamentos de arrendamentos efetuados até a data de adoção do pronunciamento contábil, os quais totalizavam R$ 478.

b) Arrendamentos a pagar

	Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total
Adoção inicial	1.260	13.439	14.699
Juros	1.457	-	1.457
Transferência	352	(352)	-
Amortizações	(1.689)	-	(1.689)
Saldos em 31.12.2019	**1.380**	**13.087**	**14.467**
Remensuração	(100)	(783)	(883)
Juros	1.386	-	1.386
Transferência	386	(386)	-
Amortizações	(1.765)	-	(1.765)
Saldos em 31.12.2020	**1.287**	**11.918**	**13.205**

Os arrendamentos a pagar foram mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos futuros. A taxa de desconto utilizada para cálculo do valor presente foi de 10,2% e representa a taxa incremental de financiamento.

c) Vencimentos dos arrendamentos a pagar apresentados no passivo não circulante

Consolidado	Saldo passivo arrendamento
2022	1.521
2023	1.371
2024	1.238
2025	1.117
2026	1.009
2027 a 2031	3.765
2032 a 2036	1.159
2037 em diante	738
	11.918

d) Pagamentos de arrendamentos de aluguéis variáveis

Nos exercícios findos em 31.12.2020 e 31.12.2019 a Companhia não reconheceu montantes referente a despesas relacionadas ao pagamento de aluguéis variáveis.

NOTA 12 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia em 31.12.2020 e 31.12.2019 era de R$ 187.983, representado por 187.983.440 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, das quais 187.983.439 pertencem à controladora ECP e 1 pertence à controladora indireta ENGIE Brasil Energia.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

b) Reservas de lucros

b.1) Reserva legal e dividendos mínimos obrigatórios

A Companhia constituiu reserva legal correspondente a 5% do lucro líquido. Os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 25% do lucro líquido ajustado.

b.2) 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. Adicionalmente, em 2020, houve a distribuição de dividendos intermediários no valor de R$ 159.192, tendo em vista a anuência do BNDES.

NOTA 13 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	Consolidado	
	31.12.2020	**31.12.2019**
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
ENGIE Comercializadora Varejista de Energia Ltda. ("ECV")	118.728	110.685
Indenizações de seguros	11.428	-
Outras receitas	15	1.196
	130.171	**111.881**
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
PIS e Cofins	(4.334)	(4.084)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**125.837**	**107.797**

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

NOTA 14 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Consolidado			
	2020		2019	
	IR	CSLL	IR	CSLL
Receita operacional bruta	**118.743**	**118.743**	**111.881**	**111.881**
% de presunção do lucro	8%	12%	8%	12%
Lucro presumido sobre receita operacional	**9.499**	**14.249**	**8.950**	**13.426**
Receita financeira	3.797	3.797	11.125	11.125
Indenizações de seguros	11.428	11.428	-	-
Base de cálculo	**24.724**	**29.474**	**20.075**	**24.551**
Alíquotas	25%	9%	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social	**(6.181)**	**(2.653)**	**(5.019)**	**(2.210)**
Outros	-	-	73	-
Diferença de cálculo na controladora tributada pelo lucro presumido	(21)	(11)	24	9
Adicional de 10% sobre lucro até R$ 20 mensais	120	-	120	-
Imposto de renda e contribuição social – resultado	**(6.082)**	**(2.664)**	**(4.802)**	**(2.201)**

NOTA 15 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

a) Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST)

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. Em 31.12.2020, o valor das obrigações futuras provenientes destes contratos totalizava R$ 85.622 (R$ 87.575 em 31.12.2019).

b) Contrato de Operação e Manutenção (O&M)

As controladas da Companhia mantêm contrato de operação e manutenção, vigente até 2033. Os valores contratados são atualizados, anualmente, pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA). O compromisso futuro, na data base 31.12.2020, era de R$ 143.040 (R$ 148.529 em 31.12.2019).

NOTA 16 - SEGUROS

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia. A apólice tem como cobertura danos materiais incorridos à usina, incluindo a linha de transmissão, e lucros cessantes, no valor de R$ 1.185.064 e R$ 227.536, respectivamente. A vigência do seguro vai até 31.05.2021.

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

NOTA 17 - TRANSAÇÕES ENTRE PARTES RELACIONADAS

a) Prestação de serviços administrativos e financeiros

A Companhia mantém contrato com a sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia, vigente a partir de 01.01.2018, com duração de quatro anos, cujo objeto é a prestação de serviços administrativos e financeiros. Os valores contratados são reajustados anualmente pela variação do INPC.

b) Contrato de venda de energia elétrica

As controladas da Companhia possuem contratos de venda de energia com a ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda., empresa controlada pela ENGIE Brasil Energia, pelo prazo de 20 anos. Os valores contratados são reajustados anualmente pela variação do IPCA. O compromisso futuro, na data base 31.12.2020, e de R$ 1.431.756 (R$ 1.438.901 em 31.12.2019).

NOTA 18 - INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Provisão para desmobilização	-	-	-	27.646
Adoção inicial - IFRS 16/CPC 06 (R2)	-	-	-	15.177
Compensação de imposto de renda e contribuição social	46	886	501	886
Fornecedores de imobilizado	-	-	108	(1.061)

DocuSign Envelope ID: 41339A26-E916-4B5C-8A9C-97CE361011C3

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2020, da ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.).

DIRETORIA EXECUTIVA

DocuSigned by:
5DABDA04D0DD4BD...
José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

DocuSigned by:
AF080478281C4A1...
Paulo Roberto Keller de Negreiros
Diretor Administrativo e Financeiro

DocuSigned by:
A5E1ECCFC1BA473...
Sergio Roberto Maes
Diretor Técnico-Operacional

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

DocuSigned by:
0BEFDF9081F2431...
Gabriela Kowalski Oliveira de Mattos
Contadora - CRC SC 034594/O-0