

Eólica Seridó S.A.

Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2019

Conteúdo

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras	3
Balancos patrimoniais	6
Demonstrações do resultado	7
Demonstrações do resultado abrangente	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa - Método Indireto	10
Notas explicativas às demonstrações financeiras	11



KPMG Auditores Independentes
Rua Arquiteto Olavo Redig de Campos, 105, 6º andar - Torre A
04711-904 - São Paulo/SP - Brasil
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo/SP - Brasil
Telefone +55 (11) 3940-1500
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

**Aos Conselheiros e Diretores da
Eólica Seridó S.A.
Lagoa Nova - RN**

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Eólica Seridó S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 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, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Eólica Seridó S.A. em 31 de dezembro de 2019, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, 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, 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.

Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras

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

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, 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 detectam 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 financeiras.

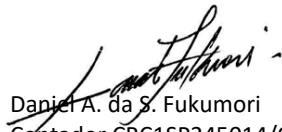
Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, 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.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos 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. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras 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 a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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.

São Paulo, 27 de março de 2020

KPMG Auditores Independentes
CRC 2SP014428/O-6



Daniel A. da S. Fukumori
Contador CRC1SP245014/O-2



Samuel Viero Ricken
Contador CRC-SC 030412/O-1

Eólica Seridó S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

Ativos	Nota	31/12/2019	31/12/2018	Passivos	Nota	31/12/2019	31/12/2018
Caixa e equivalente de caixa	5.a	7	130	Fornecedores	9	339	1,270
Contas a receber	6	4,623	2,719	Financiamentos	10	11,489	11,704
Adiantamento a fornecedores		196	74	Obrigações tributárias		647	383
Tributos a recuperar		1,113	862	Obrigações sociais e trabalhistas		50	86
Despesas pagas antecipadamente	7	1,670	114	Dividendos a pagar		380	380
Mútuo com partes relacionadas	17	682	-	Fornecedores partes relacionadas	18	1,361	-
Estoques		67	-	Arrendamentos	3	17	-
				Outras contas a pagar		-	-
Total do ativo circulante		8,358	3,899	Total do passivo circulante		14,283	13,823
Contas a receber	6	7,025	9,314	Financiamentos	10	81,665	85,154
Fundos vinculados	5.b	14,976	10,667	Obrigações tributárias		744	-
Despesas pagas antecipadamente	7	496	876	Arrendamentos	3	2,840	-
Outras contas a receber		-	919	Provisão para desmobilização	11	1,827	82
Total realizavel a longo prazo		22,497	21,776	Total do passivo não circulante		87,076	85,236
Direito de uso	4	4,604	-	Patrimônio líquido	13		
Imobilizado	8	136,102	142,699	Capital social		69,942	68,094
Total do ativo não circulante		163,203	164,475	Reserva de lucros		260	1,221
				Total do patrimônio líquido		70,202	69,315
Total do ativo		171,561	168,374	Total do passivo e patrimônio líquido		171,561	168,374

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Seridó S.A.

Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

	Nota	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receita operacional líquida	14	<u>24,772</u>	<u>25,519</u>
Custos de operação	15	<u>(13,337)</u>	<u>(12,013)</u>
Lucro bruto		<u>11,435</u>	<u>13,506</u>
Despesas gerais e administrativas	16	<u>(742)</u>	<u>(1,003)</u>
Outras despesas operacionais, líquidas		<u>(744)</u>	<u>-</u>
Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e impostos		<u>10,693</u>	<u>12,503</u>
Receitas financeiras	17	<u>270</u>	<u>227</u>
Despesas financeiras	17	<u>(10,327)</u>	<u>(11,281)</u>
Resultado financeiro		<u>(10,057)</u>	<u>(11,054)</u>
Resultado antes dos tributos		<u>636</u>	<u>1,449</u>
Imposto de renda e contribuição social	12	<u>(853)</u>	<u>(868)</u>
Lucro (Prejuízo) líquido do exercício		<u>(217)</u>	<u>581</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Seridó S.A.

Demonstrações do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Lucro (Prejuízo) líquido do exercício	(217)	581
Resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado abrangente total	<u><u>(217)</u></u>	<u><u>581</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Seridó S.A.**Demonstração das mutações do patrimônio líquido***Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018***(Em milhares de Reais)**

			<u>Reserva de lucros</u>				
	Nota	Capital subscrito	(-) Capital a integralizar	Reserva legal	Reserva retenção de lucros	Resultado do exercício	Total
Saldos em 1º de janeiro de 2018		58,822	-	51	727	-	59,600
Subscrição de capital		9,488	(9,488)	-	-	-	-
Integralização de capital	13	-	9,272	-	-	-	9,272
Lucro do exercício		-	-	-	-	581	581
Constituição de reserva legal		-	-	29	-	(29)	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(138)	(138)
Reserva de retenção de lucros		-	-	-	414	(414)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2018		68,310	(216)	80	1,141	-	69,315
Subscrição de capital		949	(949)	-	-	-	-
Integralização de capital	13	-	1,104	-	-	-	1,104
Prejuízo do exercício		-	-	-	-	(217)	(217)
Absorção do prejuízo do exercício		-	-	(80)	(137)	217	-
Saldos em 31 de dezembro de 2019		69,259	(61)	-	1,004	-	70,202

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Seridó S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa - Método direto

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2019	31/12/2018
Resultado antes dos tributos		636	1,449
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de atividades operacionais:			
Juros sobre financiamento	10	8,062	8,868
Custo de captação apropriado ao resultado	10	4	1
Depreciação	8	6,709	6,171
Juros sobre passivo de arrendamento	4	288	-
Provisão para desmobilização	11	(83)	-
Baixa de imobilizado	8	-	5
Amortização de direitos de uso	4	96	-
		15,712	16,494
Variações em:			
Contas a receber	6	385	2,114
Tributos a recuperar		(251)	(8)
Outras contas a receber		919	(919)
Estoques		(67)	-
Adiantamento a fornecedores		(122)	942
Mútuos com partes relacionadas	18	(682)	-
Despesas pagas antecipadamente	7	(1,176)	(538)
Fornecedores	9	(931)	(2,554)
Fornecedores partes relacionadas	18	1,361	(7,233)
Obrigações sociais e trabalhistas		(35)	86
Obrigações tributárias		917	(1,206)
Outras contas a pagar		-	1
		16,030	7,179
Caixa gerado pelas atividades operacionais			
Pagamento de juros de financiamentos e debentures	10	(7,798)	(8,303)
Pagamento de IR e CS		(762)	(868)
		7,470	(1,992)
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais			
Fluxo de caixa das atividades de investimento			
Aquisição ao ativo imobilizado	8	(112)	-
		(112)	-
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento			
Fluxo de caixa das atividades de financiamento			
Captação de principal de financiamentos	10	-	1,134
Pagamento de principal de financiamentos	10	(3,938)	(5,727)
Custo de captação de financiamentos	10	(34)	-
Pagamento de principal e juros de Arrendamentos	4	(304)	-
Integralização de capital	13	1,104	9,272
Fundos vinculados	5.b	(4,309)	(5,279)
		(7,481)	(600)
Caixa líquido utilizado nas atividade de financiamento			
Redução no caixa e equivalentes de caixa			
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	5.a	130	2,722
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	5.a	7	130
		(123)	(2,592)
Redução no caixa e equivalentes de caixa			

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares Reais)

1 Contexto operacional

A Eólica Seridó S.A. “Companhia” é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 21 de setembro de 2010, estabelecida na Avenida Dr. Silvio Bezerra de Melo, 464 A, sala 04, centro, município de Lagoa Nova, estado do Rio Grande do Norte. A Companhia tem por principal objeto social a geração de energia elétrica por meio de geradores eólicos a partir do empreendimento EOL Serra de Santana III, incluindo a implantação e a montagem, bem como a comercialização de energia.

A Companhia possui uma central geradora de energia eólica situada no município de Bobó, no Estado do Rio Grande do Norte, constituída de 15 unidades geradoras de 2,0MW¹ totalizando 30,0MW¹ de capacidade instalada.

1.1 Projeto de geração eólica

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia possui a seguinte autorização outorgada pela ANEEL para exploração de energia eólica:

Projeto Eólico	Resolução Original	Data	Prazo	Capacidade de energia instalada (MW)	Garantia física
EOL Serra de Santana III	Res. 475/2011	11/08/2011	35 anos	30	12,7 MW

1.2 Contratos de venda de energia

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia possuía o seguinte contrato de compra e venda de energia de longo prazo:

Empreendimento	Tipo	Energia Contratada	Preço (MW/h) (b)	Índice de reajuste	Mês de reajuste
EOL Serra de Santana III	LER 5/2010 (a)	12,7 MW/h	R\$ 124,85	IPCA	Setembro

(a) *Leilão de Energia de Reserva*

(b) *Valor em R\$*

¹ As informações não financeiras contidas nessas demonstrações financeiras como MW, MW médio, MWh, potência instalada, entre outros, não foram auditadas pelos auditores independentes.

Capital circulante líquido

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 5.925 (R\$ 9.924 em 31 de dezembro de 2018). Conforme estimativas da Administração, a geração de caixa futura da Companhia será suficiente para liquidação do seu endividamento para os próximos 12 meses e consequentemente a reversão desse capital circulante negativo. Adicionalmente a companhia possui *PPA* que suporta a geração de fluxos de caixa futuros.

PPA – Power Purchase Agreement

Efeitos COVID – 19

Em 31 de janeiro de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) anunciou que o coronavírus (COVID-19) é uma emergência de saúde global. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram o grau de incerteza para os agentes econômicos.

A Administração avalia de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira da Companhia, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos do surto nas operações e nas demonstrações financeiras. Até a data de autorização para emissão dessas demonstrações financeiras, as seguintes principais medidas foram tomadas:

Nos nossos escritórios (São Paulo e Natal) foram implantados o sistema de trabalho home office para todos os colaboradores das áreas corporativas. Também, foram remanejadas todas as reuniões presenciais para online, proibindo a realização de viagens internacionais e restringindo as nacionais, autorizando-as somente em caso de extrema necessidade. A Companhia colocou em quarentena todos os colaboradores recém chegados de viagens internacionais e foram postergadas novas contratações. Todos os casos suspeitos são monitorados diariamente pela Companhia.

Nas Plantas, Centro de Operações e projetos em construção fizemos uma série de ações educativas para os trabalhadores sobre tema de prevenção do coronavírus. Todos os colaboradores e terceiros foram orientados a reportar quaisquer casos suspeitos e fazemos o monitoramento constante da situação. Em caso suspeito a pessoa e todos que tiveram contato com ela são colocadas em quarentena imediatamente. Também foi montado um plano de contingência para que Plantas e Centro de Operações não corram o risco de não operação em casos de contaminação, que consiste principalmente em realocação de profissionais já qualificados nas funções entre diferentes regiões do país, caso seja necessário.

Entendemos que ainda não é possível mensurar em detalhes ou antecipar os eventuais impactos econômicos e financeiros decorrentes da pandemia em relação ao COVID-19. Entretanto, na data de emissão destas Demonstrações Contábeis, a Companhia avaliou os possíveis impactos do COVID-19 em seus negócios, e concluiu que nesse momento, não existem riscos substanciais que possam afetar o curso normal de suas operações pelos próximos 12 meses.

2 Base de preparação

a. Declaração e conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

A emissão das demonstrações financeiras, foi autorizada pela Diretoria em 27 de março de 2020. Após a emissão, somente os acionistas têm o poder de alterar as demonstrações financeiras.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária Brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC.

Este é o primeiro conjunto de demonstrações financeiras anuais da Companhia na qual o CPC 06 (R2) está sendo aplicado. Mudanças nas principais políticas contábeis estão descritas na nota explicativa nº 4.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

b. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos balanços patrimoniais:

- Aplicações financeiras e Fundos vinculados que são mensurados a valor justo.

c. Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e essas demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

d. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis resultantes, raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e também aplicadas de maneira prospectiva.

As informações sobre as incertezas relacionadas as premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019, estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Imobilizado (nota explicativa nº 8) – aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Provisão para custos de desmobilização (nota explicativa nº 11) – principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos;
- Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 19) – principais premissas utilizadas na mensuração do valor justo.
- Contratos de arrendamento – CPC 06 (R2) (nota explicativa nº 05) – premissas na mensuração de contraprestações variáveis que estão fora do alcance da norma.

3 Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de maneira consistente em todos os períodos apresentados e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, com exceção dos novos pronunciamentos e interpretações contábeis adotadas pela Companhia em 1º de janeiro de 2019 descritas na nota explicativa nº 4.

a. Instrumentos financeiros

Ativos financeiros

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados ou na data da negociação em que a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento. O desreconhecimento de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos respectivos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. As classificações dos ativos financeiros no momento inicial são como segue:

Ativos financeiros mensurados a valor justo por meio do resultado	Esses ativos são subsequentemente mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado.
Ativos financeiros a custo amortizado	Estes ativos são mensurados de forma subsequente ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por impairment. As receitas de juros, ganhos e perdas cambiais e impairment são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros:

Para fins dessa avaliação, o ‘principal’ é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os ‘juros’ são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período de tempo e pelos outros riscos e custos básicos de financiamentos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, a Companhia considera:

- eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa;
- termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis;
- o pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e
- os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos (por exemplo, baseados na performance de um ativo).

Passivos financeiros

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais do instrumento. As classificações dos passivos financeiros são como seguem:

- Mensurados pelo valor justo por meio do resultado: são os passivos financeiros que sejam: (i) mantidos para negociação no curto prazo, (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente ou (iii) derivativos. Estes passivos são registrados inicialmente pelos respectivos valores justos, cujas mudanças são reconhecidas no resultado do

exercício e, para qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos que seja atribuível a alterações no risco de crédito do passivo, se houver, que deve ser registrada contra outros resultados abrangentes. A Companhia possui passivos financeiros classificados nessa categoria.

- **Mensurados subsequentemente ao custo amortizado:** são os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação acima. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo deduzido de quaisquer custos atribuíveis à transação e, posteriormente, registrados pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros.

Os ativos e passivos financeiros somente são compensados e apresentados pelo valor líquido quando existe o direito legal de compensação dos valores e haja a intenção de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota explicativa nº 19.

Instrumentos financeiros derivativos

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018 a Companhia não celebrou contrato de instrumentos financeiros derivativos.

b. Imobilizado

Reconhecimento e mensuração

Os ativos imobilizados são registrados ao custo de aquisição, construção ou formação, que inclui os custos de financiamentos capitalizados, deduzidos da depreciação acumulada e, quando aplicável, pelas perdas acumuladas de redução ao valor recuperável. Incluem, ainda, quaisquer outros custos para colocar os ativos no local e em condição necessária para que este esteja em condições de operar da forma pretendida pela Administração, os custos de desmontagem e de restauração do local onde esses ativos estão localizados e os custos de financiamentos sobre ativos qualificáveis.

No caso de substituição de componentes do ativo imobilizado, o novo componente é registrado pelo custo de aquisição (reposição) caso seja provável que traga benefícios econômicos para a Companhia e se o custo puder ser mensurado de forma confiável, sendo baixado o valor do componente repostado. Os custos de manutenção são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Depreciação

A depreciação é calculada sobre o valor depreciável, que é o custo de um ativo, ou outro valor substituto do custo, deduzido do valor residual.

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear em relação às vidas úteis estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. As taxas utilizadas estão de acordo com o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico (“MCPSE”), aprovado pela Resolução Normativa nº 674/2015 pela ANEEL, que na avaliação da

Administração representam a vida útil dos bens. Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais serão revistos a cada encerramento de exercício social e eventuais ajustes serão reconhecidos como mudanças de estimativas contábeis. A depreciação do ativo imobilizado não ultrapassa a período de concessão do parque.

Unidade de geração eólica – Pás	15 anos
Unidade de geração eólica – Gerador	20 anos
Unidade de geração eólica – Nacelle	25 anos
Unidade de geração eólica – Torre	30 anos
Benfeitorias	30 anos
Móveis e utensílios	16 anos

Os ganhos e as perdas na alienação e/ou baixa de um ativo imobilizado são apurados pela comparação dos recursos advindos da alienação com o valor contábil do bem e são reconhecidos líquidos, dentro de despesas gerais e administrativas, na rubrica “Outros”.

c. Provisão para desmobilização

Os contratos de arrendamento das terras onde os parques eólicos encontram-se instalados contém cláusulas que obrigam a Companhia, ao final do prazo contratual, devolva as terras em condições originais anteriores a implementação dos parques. A Companhia obteve por meio de estudos especializados efetuados por terceiros, as premissas dos procedimentos necessários para proceder com a desmobilização, desta forma, com base em estimativas de mercado, reconheceu as respectivas obrigações a valor presente, conforme nota explicativa nº 11. Os principais custos a serem incorridos contidos na estimativa do valor da provisão da desmobilização são: Desmontagem dos aerogeradores, locação de guias, transporte dos itens a serem descartados, mão de obra para desmontagem e destinação final dos itens descartados. O valor presente da obrigação com desmobilização foi estimado com base no custo unitário para desmobilização de cada aerogerador, multiplicado pelo número de aerogeradores existentes no parque eólico, projetando o valor estimado ao final do prazo contratual dos arrendamentos com base no IPCA e ajustando o respectivo valor a uma taxa de desconto nominal de 7,64% a.a.

d. Receitas de venda de energia elétrica

A receita operacional advinda do curso normal das atividades da Companhia é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco passos: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita proveniente da venda da geração de energia é registrada com base na energia gerada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento ou no preço de mercado em vigor, conforme o caso.

A energia produzida pela Companhia é vendida de duas formas. (i) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – ACR (Ambiente de Contratação Regulada) e (ii) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente Livre – ACL (Ambiente de Contratação Livre), ambos registrados na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica).

Os contratos da Companhia possuem características similares, descritas a seguir: (i) Quantidades de energia por MWh mensais determinadas, ou seja, a Companhia tem a obrigação de entregar a energia contratada aos seus clientes; (ii) Preços fixos da energia por MWh durante toda vigência do contrato; (iii) As obrigações de desempenho são atendidas mensalmente, uma vez que é dessa forma que os contratos são firmados e controlados; (iv) A Companhia não possui histórico de inadimplência, ou seja, o recebimento da contraprestação da obrigação de desempenho não é afetado em função do risco de crédito.

e. Redução ao valor recuperável (*Impairment*)

Ativos financeiros não derivativos

A Companhia, quando aplicável, reconhece provisões para perdas esperadas de crédito sobre:

- Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado.

A provisão para perdas com contas a receber de clientes deve ser mensurada a um valor igual à perda de crédito esperada para a vida inteira do instrumento.

Ao determinar se o risco de crédito de um ativo financeiro aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial e ao estimar as perdas de crédito esperadas, a Companhia deve considerar informações razoáveis e passíveis de suporte que são relevantes e disponíveis sem custo ou esforço excessivo. Isso inclui informações e análises quantitativas e qualitativas, com base na experiência histórica da Companhia.

A Companhia deve considerar um ativo financeiro como inadimplente quando:

-é pouco provável que o devedor pague integralmente suas obrigações de crédito a Companhia, sem recorrer a ações como a realização da garantia (se houver alguma); ou

-O ativo financeiro estiver vencido há mais de 180 dias.

A Companhia não tem histórico de inadimplência de seus ativos financeiros, adicionalmente, com relação às aplicações financeiras, a Companhia somente aplica em bancos de primeira linha e em aplicações que não apresentam risco significativo de perda em seu valor, por estarem garantidas pelo Fundo Garantidor de Crédito.

Ativos financeiros com problemas de recuperação

Em cada data de balanço, a Companhia deve avaliar se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado estão com problemas de recuperação. Um ativo financeiro possui “problemas

de recuperação” quando ocorrem um ou mais eventos com impacto prejudicial nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram problemas de recuperação inclui os seguintes dados observáveis:

- Quebra de cláusulas contratuais, tais como inadimplência ou atraso de mais de 180 dias;
- Reestruturação de um valor devido a Companhia em condições que não seria aceita em condições normais;
- A probabilidade que o devedor entrará em falência ou passará por outro tipo de reorganização financeira; ou
- O desaparecimento de mercado ativo para o título por causa de dificuldades financeiras.

Ativos não financeiros

O valor recuperável de um ativo ou unidade geradora de caixa é o maior entre o valor em uso e o valor justo menos despesas de venda. Ao avaliar o valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados aos seus valores presentes através da taxa de desconto antes de impostos que reflita as condições vigentes de mercado quanto ao período de recuperabilidade do capital e os riscos específicos do ativo. Para a finalidade de testar o valor recuperável, os ativos que não podem ser testados individualmente são agrupados juntos no menor grupo de ativos que gera entrada de caixa de uso contínuo que são em grande parte independentes dos fluxos de caixa de outros ativos ou grupo de Ativos.

Uma perda por redução ao valor recuperável é reconhecida caso o valor contábil de um ativo ou sua unidade operadora de caixa exceda seu valor recuperável estimado. Perdas de valor são reconhecidas no resultado.

A Companhia não identificou nenhum indicador para ativos não financeiros com vida útil definida para o qual devesse reconhecer provisão para redução ao valor recuperável.

f. Imposto de renda e contribuição social correntes

O imposto de renda e a contribuição social do exercício são calculados com base no lucro presumido.

A base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social é calculada à razão de 8% no cálculo do imposto de renda e 12% no cálculo da contribuição sobre a receita bruta, proveniente da venda de energia elétrica e de 100% das receitas, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

g. Provisões

As provisões são reconhecidas em virtude de um evento passado, quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for mais provável do que não provável a exigência de um recurso econômico para liquidar essa obrigação. Quando aplicável, as provisões são apuradas através do desconto dos fluxos de desembolso de caixa

futuros esperados a uma taxa que considera as avaliações atuais de mercado e os riscos específicos para o passivo.

h. Receitas e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações da Companhia. A receita de juros é reconhecida no resultado através do método dos juros efetivos.

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre financiamentos, custos de financiamentos, tarifas bancárias e juros fornecedores, mensurados no resultado através do método de juros efetivos.

4 Novas normas e interpretações

a. CPC 06 (R2) – Arrendamentos

Efeitos da adoção

A Companhia adotou o CPC 06 (R2) - Arrendamentos a partir de 1º de janeiro de 2019. O CPC 06 (R2) introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários.

Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. No caso da Companhia os ativos de direito de uso e seus respectivos passivos de arrendamento se referem as terras onde os parques eólicos encontram-se instalados.

A Companhia optou pela abordagem de transição retrospectiva modificada simplificada, sem a realização de reapresentações dos períodos comparativos, adotando os seguintes critérios de reconhecimento e mensuração inicial dos ativos e passivos:

- Reconhecimento de passivo de arrendamento mercantil na data da aplicação inicial para arrendamentos anteriormente classificados como arrendamento operacional. A mensuração do passivo de arrendamento mercantil foi realizada ao valor presente dos pagamentos de arrendamento remanescentes, descontados a partir das taxas de juros incrementais de para fontes de financiamento dos ativos subjacentes. A taxa nominal de juros incremental estabelecida foi em média de 10,58% a.a.
- Reconhecimento de ativo de direito de uso na data da aplicação inicial para arrendamentos anteriormente classificados como arrendamento operacional. A mensuração do ativo de direito de uso ao valor equivalente ao passivo de arrendamento mercantil, ajustado pelo valor de quaisquer pagamentos de arrendamento antecipados ou acumulados referentes a esse arrendamento que tiver sido reconhecido no balanço patrimonial imediatamente antes da data da aplicação inicial, acrescido da estimativa dos custos a serem incorridos com remoção e desmontagem dos parques nos ativos subjacentes objetos de arrendamento ao final do prazo dos contratos de arrendamento.

O ativo de direito de uso é amortizado linearmente de acordo com a vida útil do respectivo ativo subjacente, o passivo é amortizado de acordo com o pagamento das contraprestações, reconhecendo as respectivas despesas financeiras com base no método da taxa efetiva de juros. Isenções estão disponíveis para arrendamentos de curto prazo e itens de baixo valor.

Com a adoção do CPC 06 (R2), a Companhia deixou de reconhecer custos e despesas na rubrica de Arrendamentos e passou a reconhecer Ativo de direito de Uso e Passivo de Arrendamentos.

Os ativos de direito de uso são apresentados no ativo não circulante, sendo representados pelos arrendamentos dos parques eólicos, os quais são amortizados de acordo com o prazo contratual remanescente dos contratos de arrendamento. Anualmente a Companhia irá remensurar os ativos de direito de uso e passivos de arrendamentos para refletir os reajustes nas contraprestações que espera liquidar.

Impactos nas demonstrações financeiras do período.

Os quadros abaixo demonstram os impactos da adoção inicial do CPC 06(R2) nas demonstrações contábeis, em 31 de dezembro de 2019:

	Saldo anterior em 01/01/2019	Ajuste adoção inicial em 01/01/2019	Saldo após a adoção inicial 01/01/2019	Saldo em 31/12/2019
Ativo				
Demais ativos	3.899	-	3.899	8.359
Circulante	3.899	-	3.899	8.359
Demais ativos	164.475	-	164.475	158.599
Direito de uso	-	4.700	4.700	4.604
Não circulante	164.475	4.700	169.175	163.203
Total do ativo	168.374	4.700	173.074	171.561
Passivo				
Passivo de arrendamento	-	303	303	304
(-) Juros a trans. Passivo de arrendamento	-	(288)	(288)	(287)
Demais passivos	13.823	-	13.823	14.267
Circulante	13.823	15	13.838	14.284
Passivo de arrendamento	-	8.855	8.855	8.550
(-) Juros a trans. Passivo de arrendamento	-	(5.997)	(5.997)	(5.710)
Provisão para desmobilização	-	17.701	17.701	17.701
(-) Juros a trans. Provisão para desmobilização	-	(15.874)	(15.874)	(15.874)
Demais passivos	85.236	-	85.236	82.409
Não Circulante	85.236	4.685	89.921	87.076
Patrimônio líquido	69.315	-	69.315	70.202
Total do passivo	168.374	4.700	173.074	171.561

Como resultado da aplicação inicial do CPC 06 (R2), em relação aos arrendamentos que anteriormente eram classificados como operacionais, a Companhia reconheceu R\$ 4.700, referentes a ativos de direito de uso, sendo R\$ 2.873 referentes ao passivo, com base nas contraprestações e R\$ 1.827 referentes ao valor presente com obrigações futuras com a desmobilização dos parques ao final dos contratos de arrendamentos.

A adoção do CPC 06 (R2), fez com que a Companhia reconhecesse despesas de depreciação e juros, ao invés de despesas de arrendamento operacional. Durante o período de doze meses findo em 31 de dezembro de 2019, a Companhia reconheceu R\$ 96 de depreciação e R\$ 288 de juros incorridos com os passivos de arrendamento.

A movimentação do direito de uso, durante o período de doze meses findo em 31 de dezembro de 2019, foi a seguinte:

	<u>31/12/2019</u>
Adoção inicial – CPC 06 (R2)	4.700
Amortização	(96)
Total	<u>4.604</u>

A movimentação do passivo de arrendamento, durante o período findo em 31 de dezembro de 2019, foi a seguinte:

	<u>31/12/2019</u>
Adoção inicial – CPC 06 (R2)	2.873
Juros incorridos	288
Pagamento de principal e juros	(304)
Total	<u>2.858</u>
Circulante	17
Não circulante	2.840

b. ICPC 22 – Incerteza sobre tratamento tributos sobre lucro

A interpretação explica como considerar a incerteza na contabilização do imposto de renda. O CPC 32 – Tributos sobre o lucro, especifica como contabilizar os impostos de renda correntes e diferidos, mas não como refletir os efeitos da incerteza. Por exemplo, pode não estar claro:

- Como aplicar a legislação tributária a transações ou circunstâncias específicas;
- Ou se as autoridades tributárias aceitarão determinado tratamento tributário adotado pela entidade.

Se a entidade concluir que não é provável que um tratamento tributário específico seja aceito, a entidade deve usar estimativas (valor mais provável ou valor esperado) para determinar o tratamento tributário (lucro tributável, bases tributárias, prejuízos fiscais não utilizados, créditos

fiscais não usados) taxas de imposto e assim por diante. A decisão deve basear-se em qual método fornece melhores previsões da resolução da incerteza.

A administração da Companhia entende que a aplicação dessa interpretação não apresentou impactos significativos nas demonstrações financeiras da Companhia, uma vez que não houve alteração quanto ao tratamento fiscal relativo ao imposto de renda e contribuição social, já adotados anteriormente pela Companhia.

5 Caixa e equivalentes de caixa e fundos vinculados

a. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Saldos de caixa e bancos	3	37
Aplicações financeiras (a)	<u>4</u>	<u>93</u>
Total de caixa e equivalentes de caixa	<u><u>7</u></u>	<u><u>130</u></u>

- (a) Refere-se à aplicação Compromissadas de Terceiros, com liquidez imediata e prontamente conversíveis em um montante de caixa e que estão sujeitas a um insignificante risco de mudança no valor, tendo como remuneração 52% da taxa (DI) em 31 de dezembro de 2019 e 2018.

b. Fundos vinculados

Os valores aplicados em fundos vinculados que fazem parte dos acordos firmados nos contratos de financiamento do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) (Contas Reserva da Dívida e Contas Reserva de O&M, entre outras) em que é exigido pelo banco financiador que sejam mantidos saldos mínimos estabelecidos nos instrumentos de financiamento. Os fundos vinculados estão classificados no ativo não circulante. As contas centralizadoras concentram os saldos de contas a receber liquidados no ambiente CCEE.

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Debentures	581	-
Centralizadora	2.041	2.693
Reserva O&M	770	744
Reserva especial	8.612	2.860
Reserva de dívida BNDES	<u>2.972</u>	<u>4.370</u>
Total	<u><u>14.976</u></u>	<u><u>10.667</u></u>

6 Contas a receber

	31/12/2019	31/12/2018
Transações no ACR (a)	11.648	12.033
Total	11.648	12.033
Circulante (b)	4.623	2.719
Não circulante (c)	7.025	9.314

- (a) Contratos de venda de energia oriundos dos leilões regulados realizados pela CCEE.
- (b) Refere-se substancialmente aos créditos oriundos da liquidação positiva dos contratos LER regulados pela CCEE e excedentes de geração de energia anual.
- (c) Refere-se aos excedentes de geração de energia liquidada na CCEE, correspondentes ao excedente quadrienal em formação. O valor total está previsto para recebimento em março de 2020 caso a Companhia continue performando geração de energia excedente.

7 Despesas pagas antecipadamente

	31/12/2019	31/12/2018
Seguros a apropriar	101	236
Fianças e compromisso	582	754
Adiantamento a fornecedores	987	-
Projetos Sociais	496	
Total	2.166	990
Circulante	1.670	114
Não circulante	496	876

8 Imobilizado

Por natureza, os valores dos ativos imobilizados estão compostos da seguinte forma:

	Vida útil	31/12/2019		31/12/2018	
		Custo	Depreciação	Valor Líquido	Valor Líquido
Imobilizado em andamento		112	-	112	-
Máquinas e equipamentos	15-30 anos	161.785	(27.158)	134.627	141.282
Benfeitorias	30 anos	1.547	(210)	1.337	1.388
Móveis e utensílios	16 anos	35	(9)	26	29
Total		163.479	(27.377)	136.102	142.699

Abaixo seguem as movimentações do imobilizado:

	Saldo em 31/12/2018	Adição	Transferências	Depreciação	Saldo em 31/12/2019
Imobilizado em andamento	-	112	-	-	112
Máquinas e Equipamentos	141.282	-	-	(6.655)	134.627
Benfeitorias	1.388	-	-	(51)	1.337
Móveis e utensílios	29	-	-	(3)	26
Total	142.699	112	-	(6.709)	136.102

2018

	Saldo em 01/01/2018	Transferências	Baixa	Depreciação	Saldo em 31/12/2018
Imobilizado em andamento	9.975	(9.975)	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	147.454	(5)	(6.167)	141.282
Benfeitorias	138.900	(137.508)	-	(4)	1.388
Móveis e utensílios	-	29	-	-	29
Total	148.875	-	(5)	(6.171)	142.699

Determinados ativos imobilizados da Companhia são dados em garantia em face dos financiamentos obtidos. Para maiores detalhes, consultar nota explicativa nº 10.

9 Fornecedores

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Materiais e serviços (a)	244	925
Provisões (b)	35	285
Outros	<u>60</u>	<u>60</u>
Total	<u>339</u>	<u>1.270</u>

- (a) Refere-se a obrigações referentes a manutenção do parque eólico.
(b) Refere-se a obrigações com fornecedores contratados para fornecer materiais e serviços inerentes a manutenção dos parques, onde a Companhia ainda não recebeu as referidas faturas.

10 Financiamentos

Financiamentos	Taxa de juros	Vencimento final	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Financiamentos BNDES	2,65% a.a. + TJLP	Out/2032	<u>93.154</u>	<u>96.858</u>
Total			<u>93.154</u>	<u>96.858</u>
Circulante			11.489	11.704
Não Circulante			81.665	85.154

As movimentações dos financiamentos aconteceram da seguinte forma:

Saldo em 31 de dezembro de 2017	<u>100.885</u>
Captação de financiamentos	1.134
Juros incorporados a dívida	8.868
Custo de captação incorrido	1
Juros pagos	(8.303)
Amortização do principal	<u>(5.727)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2018	<u>96.858</u>
Juros incorporados a dívida	8.062
Custo de captação	(34)
Custo de captação incorrido	4
Juros pagos	(7.798)
Amortização do principal	<u>(3.938)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	<u>93.154</u>

a. Garantias

Os contratos de financiamento com BNDES têm como garantias fiança bancária, cessão fiduciária de direitos de crédito decorrentes de qualquer contrato de venda de energia, penhor das ações e penhor dos equipamentos.

b. Covenants

Os referidos contratos possuem cláusulas restritivas, como algumas destacadas a seguir:

- (a) Receber a receita decorrente da prestação de serviços de geração exclusivamente em uma “Conta Centralizadora” aberta para tal fim.
- (b) Manutenção, até o vencimento do contrato, das seguintes contas reservas: Conta Reserva do serviço da dívida, conta reserva de O&M e conta reserva especial.
- (c) Não firmar contratos de mútuo com seus acionistas nem assumir novas dívidas sem prévia autorização do BNDES, a não ser a emissão de debêntures previstas em contrato.
- (d) Não realizar, sem prévia e expressa autorização do BNDES, distribuição de dividendos, nem pagamento de juros sobre o capital próprio, cujo valor, isolada ou conjuntamente, seja superior ao percentual estabelecido no §2º do art. 202 da Lei nº 6.404/76.
- (e) Manter durante toda a vigência do contrato ICSD igual ou maior que 1,30. Os índices exigidos foram cumpridos para todos os contratos. Tal índice é medido pela Controladora.
- (f) Manter os contratos de Serviço e Manutenção vigentes.

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a Companhia cumpriu todas exigências qualitativas e quantitativas.

11 Provisão para desmobilização

De acordo com clausula contratual contida nos contratos de arrendamento, a Companhia tem a obrigação de devolver a terra onde o parque eólico encontra-se instalado nas condições originais antes da implementação dos respectivos parques ao final do contrato de arrendamento em 2050. Em 2019 a Companhia provisionou R\$ 1.827 inerentes a custos para esta ação, com base em valores orçados de acordo com a necessidade e natureza da ação a ser desenvolvida. Devido a esta obrigação ser de longo prazo, o valor reconhecido de R\$ 1.827 em 2019 foi calculado utilizando uma taxa de desconto de nominal 7,64% a.a.

	<u>Provisão para desmobilização</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2018	82
Provisão registrada durante o ano	<u>1.745</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	<u><u>1.827</u></u>

12 Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes do período de 31 de dezembro de 2019 foi de R\$ 853 (R\$ 868 em 31 de dezembro de 2018).

	31/12/2019	
	Imposto de Renda	Contribuição Social
Lucro presumido		
Receitas de operações com energia elétrica	25.701	25.701
Alíquota de presunção	8%	12%
Lucro presumido	2.056	3.084
Demais receitas	270	270
Alíquota nominal	15%	9%
Corrente	553	300
	31/12/2018	
	Imposto de Renda	Contribuição Social
Lucro presumido		
Receitas de operações com energia elétrica	26.486	26.486
Alíquota de presunção	8%	12%
Lucro presumido	2.119	3.178
Demais receitas	227	227
Alíquota nominal	25%	9%
Corrente	562	306

13 Patrimônio líquido

a. Capital social

O capital social subscrito, autorizado e integralizado é de R\$ 69.642 em 31 de dezembro de 2019 e está representado por 29.945.648 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Durante o exercício de 2019 foi integralizado o montante de R\$ 1.848 de capital social, (R\$ 9.272 em 31 de dezembro de 2018).

b. Dividendos

Dentre as principais determinações do contrato social, estão destacadas que em cada exercício será realizada distribuição de 25%, a título de dividendos mínimos obrigatórios, ajustados nos termos da Lei, quando aplicável. Como a Companhia está apresentando prejuízo, não houve destinação para dividendos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

c. Reserva legal

Será constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social.

d. Reserva de retenção de lucros

É destinada à aplicação em investimentos previstos no orçamento de capital conforme proposta no orçamento previamente aprovado na assembléia geral.

14 Receita operacional líquida

	31/12/2019	31/12/2018
Receita bruta de energia elétrica (a)	25.701	26.486
Deduções da receita	(929)	(967)
PIS	(165)	(172)
COFINS	(764)	(795)
Receita Operacional Líquida	24.772	25.519

(a) A receita bruta de energia elétrica representa a venda de geração de energia.

15 Custo de operação

	31/12/2019	31/12/2018
Depreciação	(6.709)	(6.171)
Compartilhamento de custos (i)	(596)	(400)
Engenharia e gestão de processos O&M	(2.840)	(1.973)
Encargos de conexão e transmissão	(1.550)	(1.434)
Compra de energia	-	(216)
Gastos com pessoal	(507)	(479)
Serviços de terceiros	(296)	(232)
Taxas e alvarás diversos	(290)	(110)
Manutenção	-	(197)
Seguros	(124)	(335)
Gastos diversos	(329)	(466)
Total	(13.337)	(12.013)

(i) Os saldos de compartilhamento de custos referem-se ao reembolso de gastos liquidados pela Echoenergia Participações S.A. aos quais são reembolsados pela companhia.

16 Despesas gerais e administrativas

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Compartilhamento de despesas (i)	(499)	(591)
Serviços de terceiros	(76)	(352)
Legais, judiciais e publicações	(59)	(37)
Gastos diversos	(108)	(23)
Total	<u>(742)</u>	<u>(1.003)</u>

- (i) Os saldos de compartilhamento de custos referem-se ao reembolso de gastos liquidados pela Echoenergia Participações S.A. aos quais são reembolsados pela companhia.

17 Receitas e despesas financeiras

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Rendimento de aplicação	270	227
Receitas financeiras	<u>270</u>	<u>227</u>
Juros sobre financiamentos	(8.062)	(8.868)
Tarifas bancárias	(142)	(53)
Juros diversos	(691)	(60)
Juros (Fornecedores)	(5)	(4)
Multas	-	(1)
Despesa captação de financiamentos	(4)	(1)
Fianças e comissões bancárias	(1.135)	(2.294)
Juros sobre arrendamento	(288)	-
Despesas financeiras	<u>(10.327)</u>	<u>(11.281)</u>

18 Transações com partes relacionadas

Os principais saldos de ativos em 31 de dezembro de 2019, bem como as transações que influenciaram os resultados dos exercícios, decorrem de transações da Companhia, as quais estão descritas abaixo:

Ativo	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Serras Holding S.A (i)	682	-
Total	<u>682</u>	<u>-</u>
Passivo	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Echoenergia Participações S. A (ii)	(1.361)	-
Total	<u>(1.361)</u>	<u>-</u>
Resultado	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Compartilhamento de custos (ii)	(596)	(400)
Compartilhamento de despesas (ii)	(499)	(591)
Total transações no resultado	<u>(1.095)</u>	<u>(991)</u>

- (i) Refere-se a mútuos estabelecidos entre a Companhia e sua Controladora no valor de R\$ 682 , não havendo incidência de juros nesta operação com vencimento previsto para dezembro de 2020.
- (ii) A Companhia possui contrato de compartilhamento de despesas e custos a pagar com a Controladora Echoenergia Participações S.A. O critério de rateio de dá com base na garantia física homologada pela ANEEL para cada Controlada em face do total de garantia homologada para todo o grupo Os principais gastos compartilhados são:
- Custos com pessoal, tecnologia da informação e comunicação e;
 - Despesas legais e advocatícias e seguros.

b. Remuneração dos administradores

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, os administradores não receberam remuneração nem benefícios da Companhia. Os administradores da Companhia são remunerados pela controladora Echoenergia Participações S.A.

19 Instrumentos financeiros

A Companhia possui operações com instrumentos financeiros. O gerenciamento desses instrumentos financeiros é feito por meio de monitoramento e controles internos que visam mitigar os riscos advindos desses instrumentos financeiros. A Companhia possui um comitê, instaurado permanentemente que tem por finalidade analisar todos os fatores internos e externos

que possam aumentar o risco de crédito, cambial e de liquidez atrelados as operações com instrumentos financeiros. As atividades relacionadas a gestão e monitoramentos dos riscos envolvem principalmente o acompanhamento da evolução das taxas de juros que podem impactar tanto os fluxos de caixa da Companhia bem como o valor de mercado dos instrumentos financeiros, o risco de crédito de seus ativos financeiros, e o monitoramento regular das cláusulas de *covenants*. As projeções e acompanhamento dos fluxos de caixa da Companhia são monitoradas semanalmente com vistas a garantir o cumprimento das obrigações financeiras e de liquidez da Companhia.

A Companhia não efetuou operações com instrumentos financeiros derivativos.

Classificação dos instrumentos financeiros

	Nota	31/12/2019		31/12/2018	
		Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado
Ativos financeiros					
Bancos	5.a	3	-	37	-
Aplicações financeiras	5.a	-	4	-	93
Fundos vinculados	5.b	-	14.976	-	10.667
Contas a receber	6	11.648	-	12.033	-
Passivos financeiros					
Fornecedores	8	339	-	1.270	-
Financiamentos	9	93.154	-	96.858	-

Valor justo dos instrumentos financeiros

	Nota	Nível (*)	31/12/2019		31/12/2018	
			Valor contábil	Valor de Mercado	Valor contábil	Valor de Mercado
Bancos e aplicações financeiras	4	Nível 2	7	7	130	130
Contas a receber	5	Nível 2	11.648	11.648	12.033	12.033
Fundos vinculados	4	Nível 2	14.976	14.976	10.667	10.667
Fornecedores	8	Nível 2	339	339	1.270	1.270
Financiamentos (a)	9	Nível 2	93.154	93.154	96.858	96.858
Total			120.124	120.124	120.958	120.958

(a) A Administração da Companhia entende que o valor de mercado de seus financiamentos é similares ao valor contábil, devido ao fato de que, os respectivos financiamentos foram contraídos e sob as mesmas condições de mercado existentes em 31 de dezembro de 2019.

(*) A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação.

Nível 1 - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e

Nível 3 - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

20 Gerenciamento de riscos

A Administração é responsável pelo estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar, analisar e definir limites e controles apropriados, e para monitorar riscos e aderência aos limites.

Risco operacional

O risco operacional está relacionado com a paralisação de parte ou de todo o fornecimento esperado relacionado ao parque eólico.

Visando a mitigação do risco operacional a Companhia gerencia o risco operacional da seguinte maneira:

- Profissionais altamente treinados e capacitados.
- Contratos robustos de operação e manutenção.
- Processos sólidos e bem definidos.
- Análises diárias, semanais, mensais da capacidade operacional, bem como dos fatores internos e externos atrelados à operação.
- Acompanhamento dos sistemas de gestão e aplicação das políticas de Meio Ambiente, Saúde e Segurança.
- Centro de controle operacional de alta tecnologia.
- Monitoramento de matriz de risco.
- Gestão do relacionamento com a comunidade.

Risco de Crédito

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras e contas a receber é administrado pela tesouraria bem como por um Comitê permanente da Companhia de acordo com as políticas por estes estabelecidas. Os recursos excedentes de caixa e equivalentes de caixa são investidos apenas em instituições financeiras autorizadas e aprovadas pela controladoria, avalizadas pela Diretoria Executiva, respeitando limites de crédito definidos, os quais são estabelecidos a fim de minimizar a concentração de riscos e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. As vendas de energia que geram as contas a receber da Companhia são pactuadas somente com clientes com capacidade de liquidez e por meio de robustas garantias financeiras. Abaixo são demonstrados os saldos contábeis suscetíveis ao risco de crédito:

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Caixa e equivalentes de caixa	5.a	3	130
Fundos vinculados	5.b	14.976	10.667
Contas a receber	6	11.648	12.033
Total		<u>26.627</u>	<u>22.830</u>

Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco em que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro.

A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia.

A Companhia possui ativos financeiros representados por caixa que resultam diretamente das integralizações dos acionistas. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros remanescentes na data de reporte. Esses valores são brutos e não-descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.

31/12/2019	Fluxos de caixa contratuais				
	Valor contábil	Até 12 meses	Entre 1 a 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Mais que 5 anos
Fornecedores	339	339	-	-	-
Financiamentos	93.154	11.543	23.335	35.002	79.728
Total	93.493	11.882	23.335	35.002	79.728

Risco de mercado

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, têm nos ganhos da Companhia ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Administração da Companhia não efetua investimentos em ativos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado.

Riscos e taxas de juros

A Companhia entende que os riscos de taxa de juros estão ligados a possibilidade de perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros.

Análise de sensibilidade

Em atendimento ao item 40 do CPC 40 – Instrumentos Financeiros Evidenciação, a Companhia efetua a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros da Companhia que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário provável adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, com 25% e 50% de aumento do risco.

	Variação	Cenário provável	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25%	Δ + 50%
Variação das taxas de juros e índices	31/12/2019	31/12/2020			
Risco de aumento das taxas de juros e índices					
TJLP (a)	5,09%	5,22%	0,13 p.p	0,16 p.p	0,20 p.p
CDI (b)	4,59%	4,15%	(0,44) p.p	(0,55) p.p	(0,66) p.p

Risco de aumento (passivo)	Índice	Saldos em 31/12/2019	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25%	Δ + 50%
Financiamentos	TJLP	93.154	4.863	6.078	7.294
Total		93.154	4.863	6.078	7.294
Risco de redução (ativo)					
Aplicações financeiras e fundos vinculados	CDI	14.980	622	777	933

(a) Taxa de juros de longo prazo – Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo

(a) Certificado de Depósito Interbancário – Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo

21 Compromissos futuros

A seguir são divulgados os principais compromissos da Companhia para os anos subsequentes.

a. Encargos devido ao uso do sistema de transmissão (CUST/CCT)

Durante toda a operação dos projetos, a Companhia irá incorrer com gastos referentes aos encargos por uso do sistema de transmissão, objeto dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) e Contratos de Conexão (CCT) para empreendimentos conectados na rede de transmissão.

Para o ano de 2020 os encargos foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2019/2020 (julho/19 a junho/20 para projetos conectados na rede de transmissão, sem a utilização de correção/reajuste nas tarifas para os meses subsequentes.

Para os anos a partir de 2021 os encargos também foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2019/2020.

Os desembolsos esperados para 2020 com os encargos são de R\$ 1.574 e para os anos de 2021 o mesmo valor.

b. Contratos de Operação e Manutenção (O&M)

A Companhia possui contratos com fornecedores para manutenção dos aerogeradores. Em dezembro de 2019, estimamos que os compromissos futuros relacionados a (O&M) são os que seguem:

2020 – R\$ 57
2021 – R\$ 57
2022 – R\$ 1.520
2023 – R\$ 1.520
2024 á 2037 – R\$ 9.122

c. Fianças bancárias

Por imposição contratual derivada dos contratos de fornecedores a Companhia possui compromissos futuros de contratar fianças bancárias. Os valores são os que seguem abaixo:

2020 – R\$ 10.485
2021 – R\$ 3.495

22 Contingências

Em 31 de dezembro de 2019, conforme a assessoria jurídica da Companhia, não tramitam em esfera judicial e administrativa processos cíveis, trabalhistas e fiscais classificados como prováveis de perdas, portanto, nenhuma provisão foi constituída.

Todavia, tramitam processos possíveis de perda os quais são mencionados a seguir:

	Consolidado	
	31/12/2019	31/12/2018
Fiscais (a)	<u>225</u>	<u>-</u>
Total	<u>225</u>	<u>-</u>

- (a) A Companhia possui ações de caráter fiscais, as quais estão detalhadas abaixo: Processos referem-se a ISS arbitrados pela prefeitura e atualmente em discussão, no valor total de R\$ 225 em 31 de dezembro de 2019 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2018).

23 Eventos Subsequentes

Na data de emissão destas Demonstrações Contábeis, a Companhia avaliou os possíveis impactos do COVID-19 em seus negócios, e concluiu que nesse momento, não existem riscos substanciais que possam afetar o curso normal de suas operações.

Adicionalmente, não é possível mensurar ou antecipar os eventuais impactos econômicos e financeiros decorrentes da pandemia em relação ao COVID-19.