

PCHPAR - PCH Participações S.A. e Controladas

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

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos Acionistas e Administradores da
PCHPAR - PCH Participações S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da PCHPAR - PCH Participações 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 financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da PCHPAR - PCH Participações 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 financeiras 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.

Responsabilidades da Administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras 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 financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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 de 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 sua 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 a 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 classe 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 impactam positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

Na elaboração das demonstrações financeiras 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 financeiras, 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 governança da Companhia e de suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

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

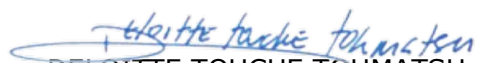
Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras 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.
- 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 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 financeiras 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 financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras 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 financeiras das entidades ou atividades de negócio do Grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras consolidadas. Somos responsáveis pela direção, pela supervisão e pelo desempenho da auditoria do Grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança 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.

Belo Horizonte, 8 de fevereiro de 2021


DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" MG


Daniel de Carvalho Primo
Contador
CRC nº MG 076441/O-9

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

ATIVOS	Nota explicativa	Controladora		Consolidado		PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019			31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
ATIVO CIRCULANTE						PASSIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	9	1	1	8.990	8	Fornecedores		-	-	4.027	784
Aplicações financeiras	9	-	1	20.742	20.572	Obrigações trabalhistas e previdenciária		2	2	1.484	1.438
Contas a receber de clientes	10	-	-	60.094	36.664	Impostos e contribuições a recolher	18	-	-	3.612	2.112
Dividendos a receber	13 b	132.639	240.841	-	-	Provisão para férias e 13º salário		-	-	2.100	1.717
Impostos a recuperar		1	2	3.633	3.114	Dividendos a pagar	14 e 21 (c)	180.348	289.486	180.348	289.486
Despesas antecipadas	11	-	-	3.058	12.299	Receita diferida	19	-	-	3.571	51.246
Outros ativos circulantes		-	-	1.295	97	Provisões para compromissos futuros	17	-	-	4.188	4.377
Total dos ativos circulantes		132.641	240.845	97.812	72.754	Outros passivos		-	-	10.615	1
						Total dos passivos circulantes		180.350	289.488	209.945	351.161
ATIVO NÃO CIRCULANTE						PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Impostos e contribuições diferidas	24	-	-	274	3.458	Provisões para compromissos futuros	17	-	-	39.426	36.871
Impostos a recuperar		208	371	208	371	Provisões para riscos	20	138	93	2.051	1.472
Depósitos judiciais	12	-	-	9.872	10.583	Total dos passivos não circulantes		138	93	41.477	38.343
Outros ativos não circulantes		-	-	287	286						
Investimentos	13	919.123	780.401	-	-	Total dos passivos		180.488	289.581	251.422	389.504
Imobilizado	15	-	-	997.135	1.017.764						
Intangível	16	-	-	17.318	16.324	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	21				
Total dos ativos não circulantes		919.331	780.772	1.025.094	1.048.786	Capital social		490.075	490.075	490.075	490.075
						Reservas de lucros		381.409	241.961	381.409	241.961
						Total do patrimônio líquido		871.484	732.036	871.484	732.036
TOTAL DOS ATIVOS		1.051.972	1.021.617	1.122.906	1.121.540	TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		1.051.972	1.021.617	1.122.906	1.121.540

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação e a quantidade de ações)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	22	-	-	508.159	426.940
CUSTOS DAS VENDAS DE ENERGIA					
Custos com depreciação e amortização		-	-	(36.447)	(35.752)
Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	1.2	-	-	(21.990)	(22.749)
Custos com pessoal		-	-	(15.467)	(15.120)
Custos com manutenção		-	-	(12.010)	(14.734)
Tarifa de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)		-	-	(7.167)	(6.476)
Custo com seguros		-	-	(4.018)	(1.890)
Custos com operação		-	-	(2.073)	(2.419)
Taxas setoriais		-	-	(909)	(811)
Custos com meio ambiente		-	-	(307)	(342)
Outros custos		-	-	(207)	(240)
		-	-	(100.595)	(100.533)
LUCRO BRUTO		-	-	407.564	326.407
DESPESAS OPERACIONAIS					
Despesas com pessoal e administradores		(14)	(12)	(8.949)	(8.476)
Administrativas e gerais		(76)	(24)	(3.312)	(2.522)
Depreciação e amortização	15 E 16	-	-	(2)	(2)
Outras despesas operacionais		(28)	(13)	(2.398)	(1.934)
Resultado na baixa de ativos		-	-	2.199	(801)
		(118)	(49)	(12.462)	(13.735)
Resultado de equivalência patrimonial	13	378.136	300.202	-	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS		378.018	300.153	395.102	312.672
Despesas financeiras	23	(159)	(17)	(1.006)	(906)
Receitas financeiras	23	-	44	883	2.635
		(159)	27	(123)	1.729
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		377.859	300.180	394.979	314.401
Corrente	24	-	(15)	(15.613)	(11.061)
Diferido	24	-	-	(1.507)	(3.175)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		-	(15)	(17.120)	(14.236)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		377.859	300.165	377.859	300.165
Lucro básico e diluído por ação ordinária - R\$		1,00	0,79	-	-
Quantidade média ponderada de ações		377.645.430	377.645.430	-	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	377.859	300.165	377.859	300.165
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO EXERCÍCIO	<u>377.859</u>	<u>300.165</u>	<u>377.859</u>	<u>300.165</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto os dividendos por ação)

	Nota explicativa	Capital social	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Patrimônio líquido
			Reserva legal	Dividendos adicionais propostos		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018		490.075	83.356	197.283	-	770.714
Dividendos adicionais distribuídos referentes a 2018 (R\$0,88 por ação)		-	-	(197.283)	-	(197.283)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	300.165	300.165
Destinações:						
Reserva legal	21 (b) e (c)	-	14.659	-	(14.659)	-
Dividendos distribuídos referentes a 2019 (R\$0,37 por ação)	21 (c)	-	-	-	(141.560)	(141.560)
Dividendos adicionais propostos (R\$0,38 por ação)	21 (c)	-	-	143.946	(143.946)	-
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019		490.075	98.015	143.946	-	732.036
Dividendos adicionais distribuídos referentes a 2019 (R\$0,38 por ação)		-	-	(143.946)	-	(143.946)
Lucro líquido do exercício					377.859	377.859
Destinações:						
Dividendos mínimos obrigatórios (R\$ 0,25 por ação)	21 (c)	-	-	-	(94.465)	(94.465)
Dividendos adicionais propostos (R\$ 0,75 por ação)	21 (c)	-	-	283.394	(283.394)	-
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020		490.075	98.015	283.394	-	871.484

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		377.859	300.180	394.979	314.401
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:					
Resultado na alienação de ativo imobilizado e intangível		-	-	(2.199)	801
Reversão no custo sobre aquisição de ativo imobilizado		-	-	20	(73)
Atualização financeira sobre depósitos judiciais	23	-	-	(180)	(203)
Atualização financeira sobre aplicações financeiras		-	-	(656)	(2.431)
Atualização financeira sobre compromissos futuros	23	-	-	413	563
Depreciação e amortização	15 e 16	-	-	36.449	35.754
Amortização prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	1.2	-	-	11.375	22.749
Equivalência patrimonial	13	(378.136)	(300.202)	-	-
Constituição do ajuste MRE	19	-	-	9.027	22.158
Reversão da garantia física		-	-	(44.411)	-
Apropriação de receita diferida	19	-	-	(12.291)	(125.161)
PIS e COFINS diferido sobre ajuste MRE		-	-	1.786	3.764
Provisão para riscos	20	44	-	579	323
Variações nos ativos e passivos:					
Contas a receber de clientes	10	-	-	(23.430)	21.525
Impostos a recuperar		164	366	(356)	861
Despesas antecipadas	11	-	-	(2.134)	1
Outros ativos		-	-	(1.198)	4
Fornecedores		-	-	3.252	443
Obrigações trabalhistas e previdenciárias		-	-	46	(147)
Impostos e contribuições a recolher		-	-	(10.021)	(8.402)
Provisão de férias e 13º salário		-	-	383	144
Pagamento compromissos futuros	17	-	-	(3.004)	(2.578)
Outros passivos		-	-	10.614	(512)
Caixa gerado nas operações		(69)	344	369.043	283.984
Outros fluxos de caixa das atividades operacionais:					
Dividendos recebidos	13 (b)	347.616	317.710	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos no período		-	(15)	(4.063)	(2.763)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		<u>347.547</u>	<u>318.039</u>	<u>364.980</u>	<u>281.221</u>
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS					
Depósitos judiciais		-	-	(150)	26
Aplicações em aplicações financeiras		2	(1)	(428.180)	(58.358)
Resgate de aplicações financeiras		-	-	428.665	40.217
Aquisição de imobilizado e intangível		-	-	(18.634)	(4.557)
Indenização do sinistro do ativo imobilizado	1.4	-	-	9.850	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos		<u>2</u>	<u>(1)</u>	<u>(8.449)</u>	<u>(22.672)</u>
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS					
Dividendos pagos	21 (c)	<u>(347.549)</u>	<u>(318.040)</u>	<u>(347.549)</u>	<u>(318.040)</u>
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		<u>(347.549)</u>	<u>(318.040)</u>	<u>(347.549)</u>	<u>(318.040)</u>
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		<u>-</u>	<u>(2)</u>	<u>8.982</u>	<u>(59.491)</u>
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA					
No início do exercício	9	1	3	8	59.499
No fim do exercício	9	1	1	8.990	8
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		<u>-</u>	<u>(2)</u>	<u>8.982</u>	<u>(59.491)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A PCHPAR - PCH Participações S.A. ("Companhia", "Controladora" ou "PCHPAR"), constituída em 22 de fevereiro de 2005, como sociedade anônima de capital fechado, iniciou suas operações em 4 de abril de 2006, participando com 100% de 13 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs, em conjunto com sua controladora denominada de "Grupo Brasil PCH" ou "Grupo"), com 291,5 MW de potência instalada, autorizadas pela ANEEL pelo período de 30 anos.

A Companhia tem como objeto social qualquer atividade relacionada à Administração, construção, planejamento, operação, manutenção e ao desenvolvimento de projetos de geração de energia elétrica renovável por meio de PCHs, observando a estrutura prevista em acordo de acionistas, e participação em outras companhias, sociedades ou consórcios, como acionista, sócia ou consorciada.

A comercialização da energia gerada pelas 13 controladas indiretas se dá por meio de contratos de compra e venda com prazo de 20 anos, a contar da data de operação comercial, firmados entre essas empresas e a Centrais Elétricas Brasileiras (ELETROBRAS) no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA). Por tal contrato, a ELETROBRAS adquire a totalidade da energia produzida e representa as empresas perante a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Em 31 de dezembro de 2020, os números mostram no balanço patrimonial capital circulante líquido consolidado negativo, no montante de R\$112.133 (R\$278.407 em 31 de dezembro de 2019). A Administração entende que não existe risco de continuidade operacional, visto que o fluxo de suas receitas é estável e conhecido a partir da comercialização da energia no âmbito do PROINFA, sendo suficiente para liquidar as obrigações de curto prazo da Companhia.

Segue-se um resumo informativo das 13 PCHs:

- Funil Energia S.A. ("Funil")

A PCH Funil está localizada no rio Guanhães, no Município de Dolores do Guanhães (MG). Tem capacidade instalada de 22,5 MW e garantia física de 14,54 MWm. Iniciou sua operação comercial em 5 de março de 2008 e o término de sua autorização se dará em 22 de dezembro de 2029.

A Funil ingressou com ação judicial questionando o mecanismo de revisão de garantia física previsto na Portaria MME nº 463/2009. Em 23 de novembro de 2015 a Funil obteve decisão liminar restabelecendo o montante original de sua garantia física que, por meio da Portaria SPE/MME nº 383/2015, retornou de 13,09 para 14,54 MWm. Em paralelo ao processo judicial, conforme Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas de modo centralizado pelo ONS. Desde então aguarda-se a disponibilização para discussão da nova metodologia Consulta Pública a ser instaurada pelo Ministério de Minas e Energia (MME).

- São Joaquim Energia S.A. ("São Joaquim")

A PCH São Joaquim está localizada no rio Benevente, no Município de Alfredo Chaves (ES). Tem capacidade instalada de 21 MW e garantia física de 13,28 MWm. Iniciou sua operação comercial em 17 de abril de 2008 e o término de sua autorização se dará em 18 de outubro de 2030.

- Santa Fé Energética S.A. ("Santa Fé")

A PCH Santa Fé I está localizada no rio Paraibuna, no Município de Três Rios (RJ). Tem capacidade instalada de 30 MW e garantia física de 26,10 MWm. Iniciou sua operação comercial em 9 de maio de 2008 e o término de sua autorização se dará em 5 de novembro de 2032.

- Carangola Energia S.A. ("Carangola")

A PCH Carangola está localizada no rio Carangola, no Município de Carangola (MG). Tem capacidade instalada de 15 MW e garantia física de 9,57 MWm. Iniciou sua operação comercial em 25 de junho de 2008 e o término de sua autorização se dará em 22 de dezembro de 2029.

- Jataí Energética S.A. ("Jataí")

A PCH Jataí está localizada no rio Claro, no Município de Jataí (GO). Tem capacidade instalada de 30 MW e garantia física de 20,35 MWm. Iniciou sua operação comercial em 30 de julho de 2008 e o término de sua autorização se dará em 18 de dezembro de 2032.

- Bonfante Energética S.A. ("Bonfante")

A PCH Bonfante está localizada no rio Paraibuna, no município de Simão Pereira (MG). Tem capacidade instalada de 19 MW e garantia física de 13,48 MWm. Iniciou sua operação comercial em 2 de agosto de 2008 e o término de sua autorização se dará em 27 de agosto de 2031.

A Associação Brasileira de Geração de Energia Limpa (ABRAGEL) ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante de garantia física original que retornou de 12,17 para 13,48 MWm. Em paralelo ao processo judicial, conforme Portaria MME 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então, aguarda-se a disponibilização da nova metodologia em Audiência Pública a ser instaurada pelo MME.

- Irara Energética S.A. ("Irara")

A PCH Irara está localizada no rio Doce, no Município de Jataí (GO). Tem capacidade instalada de 30 MW e garantia física de 18,21 MWm. Iniciou sua operação comercial em 6 de setembro de 2008 e o término de sua autorização se dará em 24 de setembro de 2032.

- Calheiros Energia S.A. ("Calheiros")

A PCH Calheiros está localizada no rio Itabapoana, no Município de Bom Jesus do Itabapoana (RJ). Tem capacidade instalada de 19,5 MW e garantia física de 10,92 MWm. Iniciou sua operação comercial em 12 de setembro de 2008 e o término de sua autorização se dará em 13 de janeiro de 2030.

- Caparaó Energia S.A. ("Caparaó" ou "Fumaça IV")

A PCH Fumaça IV está localizada no rio Preto, no Município de Dorcas do Rio Preto (ES). Tem capacidade instalada de 4,5 MW e garantia física de 2,61 MWm. Iniciou sua operação comercial em 30 de dezembro de 2008 e o término de sua autorização se dará em 29 de dezembro de 2029.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante de garantia física original passando de 2,36 para 2,61 MWm. Em paralelo ao processo judicial, conforme Portaria MME 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então aguarda-se a disponibilização da nova metodologia em Audiência Pública a ser instaurada pelo MME.

- Monte Serrat Energética S.A. ("Monte Serrat")

A PCH Monte Serrat está localizada no rio Paraibuna, no Município de Comendador Levy Gasparian (RJ). Tem capacidade instalada de 25 MW e garantia física de 18,28 MWm.

Iniciou sua operação comercial em 13 de fevereiro de 2009 e o término de sua autorização se dará em 27 de agosto de 2031.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante de garantia física original que retornou de 17,37 para 18,28 MWm. Em paralelo ao processo judicial, conforme Portaria MME 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então aguarda-se a disponibilização da nova metodologia em Audiência Pública a ser instaurada pelo MME.

- São Simão Energia S.A. ("São Simão")

A PCH São Simão está localizada no rio Itapemirim, no Município de Alegre (ES). Tem capacidade instalada de 27 MW e garantia física de 15,20 MWm. Iniciou sua operação comercial em 17 de fevereiro de 2009 e o término de sua autorização se dará em 22 de março de 2031.

- São Pedro Energia S.A. ("São Pedro")

A PCH São Pedro está localizada no rio Jucu Braço Norte, no Município de Domingos Martins (ES). Tem capacidade instalada de 30 MW e garantia física de 18,41 MWm. Iniciou sua operação comercial em 16 de junho de 2009 e o término de sua autorização se dará em 18 de novembro de 2033.

ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante de garantia física original que retornou de 17,49 para 18,41 MWm. Em paralelo ao processo judicial, conforme Portaria MME 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então aguarda-se a disponibilização da nova metodologia em Consulta Pública a ser instaurada pelo MME.

- Retiro Velho Energética S.A. ("Retiro Velho")

A PCH Retiro Velho está localizada no rio da Prata, no Município de Aporé (GO). Tem capacidade instalada de 18 MW e garantia física de 13,15 MWm. Iniciou sua operação comercial em 16 de junho de 2009 e o término de sua autorização se dará em 12 de novembro de 2032.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante de garantia física original que retornou de 12,49 para 13,15 MWm. Em paralelo ao processo judicial, conforme Portaria MME 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então aguarda-se a disponibilização da nova metodologia em Audiência Pública a ser instaurada pelo MME.

As informações sobre capacidade instalada e em operação e garantia física das controladas da PCHPAR – PCH Participações S.A. não foram examinadas pelos auditores independentes.

1.1. Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) - Consolidado

Todas as controladas da Companhia fizeram opção por participar com suas PCHs do MRE, tendo, portanto, compartilhado o risco hidrológico com as demais usinas participantes desse mecanismo. Não obstante, por força de serem todas inscritas e contratadas no âmbito do PROINFA, as contabilizações do MRE são realizadas mensalmente pela CCEE e repassadas à ELETROBRAS, que, por sua vez, calcula os ajustes a serem somados ou subtraídos do faturamento das PCHs no ano subsequente, em 12 parcelas, conforme definições contratuais.

Desta forma, os ajustes referentes ao exercício de 2019 foram descontados do faturamento das PCHs da Brasil PCH, em 12 parcelas ao longo do exercício de 2020, no montante de R\$12.291, referente aos ajustes totais do contrato PROINFA no âmbito do MRE, com aplicação do reajuste do contrato nas parcelas a partir de junho de 2020.

1.2. Repactuação do risco hidrológico (RRH) – Consolidado

A Companhia aderiu à RRH referente a todas as controladas indiretas nos termos da Lei nº 13.203/2015 e Resolução Normativa ANEEL nº 684/2015, fazendo opção pela transferência integral do risco hidrológico (SP100) ao Consumidor. Nesta opção, o gerador do MRE transfere integralmente o risco hidrológico dos contratos regulados de venda de energia mediante pagamento de prêmio de risco de R\$9,50/MWh (data-base janeiro/2015 anualmente atualizado pelo IPCA) até o final desses contratos.

O montante da exposição ao contrato repactuado, líquido do prêmio na data-base de 31 de dezembro de 2019, era de R\$11.375 (vide nota explicativa nº 11). Este montante foi reconhecido no ativo como despesa paga antecipada e foi apropriado ao resultado na rubrica "Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)" até junho de 2020. Em julho de 2020, a Eletrobrás informou à Companhia que o prêmio seria efetivado mediante desconto no primeiro pagamento do faturamento mensal das usinas da Companhia, no próprio mês de sua realização, não sendo, portanto, aplicado o desconto do faturamento conforme inicialmente informado aos agentes do PROINFA.

Em 24 de agosto de 2020, as controladas indiretas da Companhia apresentaram notificações de controvérsia à Eletrobrás, manifestando a discordância com o procedimento adotado pela empresa no que se refere ao desconto do valor do Prêmio de Risco Hidrológico ("PRH") no pagamento da primeira parcela da fatura do mês correspondente (julho/20).

Em 21 de setembro de 2020, a Eletrobrás se pronunciou sobre as notificações de controvérsias, informando que encaminhou o assunto para a análise da sua área jurídica e tributária, e também está avaliando a necessidade de realização de Consulta à ANEEL para que a mesma se pronuncie.

Em 31 de dezembro de 2020, as controladas indiretas da companhia constituíram uma provisão no passivo circulante na rubrica "outros passivos" em contrapartida à rubrica de "prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)" (no resultado do exercício), no montante de R\$10.615.

1.3. Revisão da garantia física

Em 23 de junho de 2015, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região julgou procedente o pedido da ABRAGEL de suspensão das portarias do MME que reduziram a garantia física das centrais não despachadas no período de 2010 a 2015, com base no artigo 6º, incisos I e II da Portaria MME nº 463/2009.

O MME restabeleceu, por meio da Portaria SPE/MME nº 267/2015, as garantias físicas das PCH's aos seus montantes originais, incluindo todas as PCHs com exceção da PCH Funil, bem como suspendeu o mecanismo automático de revisão extraordinária de garantia física por meio da portaria MME Nº376/2015.

Em 23 novembro de 2015 a Funil obteve decisão liminar restabelecendo, por meio da Portaria SPE/MME 383/2015, o montante original de sua garantia física.

Em 28 de junho 2019, foi proferida sentença favorável em 1ª instância da liminar obtida em junho de 2015 pela ABRAGEL, abrangendo 12 usinas da Companhia (exceto PCH Funil), onde o magistrado julgou procedente o pedido da autora de não sofrer revisões de garantia física "automática", conforme Portaria MME 463/2009, bem como anular as Portarias publicadas antes do pedido da referida liminar, retrocedendo seus efeitos e reestabelecendo a garantia física original dos empreendimentos. Adicionalmente, a sentença solicita que seja comunicado à CCEE a respectiva decisão para que a mesma promova a recontabilização de todo o período afetado, ajustando adequadamente as posições dos agentes afetados.

Em função das garantias físicas estarem vigentes em seus montantes originais devido a decisões judiciais, os contratos PROINFA retornaram nos montantes originais de energia contratada.

Diante das decisões judiciais favoráveis conforme descritas acima, a Companhia, solicitou aos seus assessores jurídicos parecer específico sobre as 2 (duas) ações (PCH Funil e ABRAGEL) judiciais em curso. Com base na análise efetuada pela Administração, suportada pela opinião de seus assessores jurídicos sobre as ações judiciais para questionar o procedimento automático de revisão extraordinária de garantia física na portaria MME 463/2009, a Companhia concluiu que os valores anteriormente reconhecidos como receita diferida deveriam ser apropriados ao resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020 em contrapartida da rubrica "receita líquida", no montante de R\$44.411, uma vez que os critérios de reconhecimento de receita estabelecidos pelo Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente foram atingidos neste exercício.

1.4. Sinistro

São Joaquim Energia S.A. ("São Joaquim")

Em razão das fortes chuvas na região do Município de Alfredo Chaves, Estado do Espírito Santo a Casa de Força foi inundada, resultando na interrupção da produção de energia elétrica a partir do dia 17.01.2020.

A São Joaquim tomou todas as medidas necessárias para os reparos e pronto restabelecimento da situação operacional das centrais geradoras, de modo que a unidade geradora UG01 voltou a operar no dia 28 de abril de 2020 e a unidade geradora UG02 em 22 de maio de 2020. A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL autorizou por meio dos Despachos nº 1.228 e 1.491 a partir do dia 1 e 28 de maio de 2020, respectivamente, a liberação da operação comercial das unidades geradoras da PCH São Joaquim.

Importante mencionar que a Administração da Companhia iniciou o processo de regulação junto à seguradora acerca do montante a ser indenizado referente ao sinistro envolvendo unidades geradoras UG01 e UG02 da PCH São Joaquim. A seguradora efetuou os pagamentos de R\$5.000 em 10 de junho de 2020 e R\$5.000 em 23 de novembro de 2020 a título de adiantamento dos itens sinistrados. Estes valores deduzidos de R\$150 relativos a recuperação de despesas de sinistro, juntamente com os efeitos da baixa dos ativos substituídos, no montante de R\$7.256 foram reconhecidos no resultado na rubrica de "Resultado na alienação de ativos" ao longo do exercício de 2020.

1.5. Transferência de ativos regulatórios

Conforme Resolução Normativa ANEEL nº 506/2012, durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, as empresas abaixo, realizaram as transferências dos aditivos das Subestações e de pontos de conexão (bay) para as distribuidoras, resultado em baixa do ativo imobilizado, reconhecido no resultado na rubrica "Resultado na alienação de ativos":

PCHs	Distribuidora	31/12/20	31/12/19
São Joaquim Energia S.A. (SE)	EDP Espírito Santo Distribuição de Energia S.A.	-	422
São Pedro Energia S.A.(SE)	EDP Espírito Santo Distribuição de Energia S.A.	-	207
São Simão Energia S.A. (Bay)	EDP Espírito Santo Distribuição de Energia S.A.	381	-
		<u>381</u>	<u>629</u>

1.6. Túnel de Adução da Santa Fé Energética S.A. ("Santa Fé")

Em agosto de 2020, com uso de Veículo Submersível Remotamente Operado ("ROV"), a Companhia realizou inspeção no Túnel de Adução do empreendimento, quando foi possível identificar, em trecho com aproximadamente 44 metros de extensão, colapso parcial daquela estrutura, com danos na parede lateral e abóbada. As intervenções necessárias à recomposição das condições de segurança operacional do Túnel de Adução, estão programadas para terem início já no mês de fevereiro de 2021, estando estimada a interrupção de geração de energia por até 60 dias. A Companhia está amparada por Seguro de Riscos Operacionais, tendo sido emitido o pertinente aviso de sinistro à Seguradora.

2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras da Companhia compreendem as demonstrações financeiras individuais e consolidadas elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil ("BR GAAP").

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as orientações e as interpretações técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC e pelas normas da Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL").

2.2. Bases de elaboração

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

Ativos e passivos são classificados conforme seu grau de liquidez e exigibilidade. Os mesmos são classificados como circulantes quando esperado que sua realização ou liquidação ocorra nos próximos doze meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

Essas demonstrações financeiras são apresentadas em reais, que também é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em milhares de reais foram arredondadas para o valor mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3. Investimentos em controladas

As demonstrações financeiras consolidadas incluem as demonstrações financeiras da Companhia e de entidades controladas diretamente pela Companhia ou indiretamente através de suas controladas. O controle é obtido quando a Companhia:

- Tem poder sobre a investida.
- Está exposta, ou tem direitos, a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida.
- Tem a capacidade de usar esse poder para afetar seus retornos.

A Companhia reavalia se retém ou não o controle de uma investida se fatos e circunstâncias indicarem a ocorrência de alterações em um ou mais de um dos três elementos de controle relacionados anteriormente.

A consolidação de uma controlada começa quando a Companhia obtém o controle sobre a controlada e termina quando a Companhia perde o controle sobre a controlada. Especificamente, as receitas e despesas de uma controlada adquirida ou alienada durante o exercício são incluídas na demonstração do resultado e outros resultados abrangentes a partir da data em que a Companhia obtém o controle até a data em que a Companhia deixa de controlar a investida.

O resultado e cada componente de outros resultados abrangentes são atribuídos aos proprietários da Companhia e às participações não controladoras. O resultado abrangente total das controladas é atribuído aos proprietários da Companhia e às participações não controladoras, mesmo se isso gerar saldo negativo para as participações não controladoras.

Quando necessário, as demonstrações financeiras das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pela Companhia.

Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre as empresas da Brasil PCH são eliminados integralmente nas demonstrações financeiras consolidadas.

Nas demonstrações financeiras individuais da Companhia, as informações financeiras das controladas diretas e indiretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

3. RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As políticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nessas demonstrações financeiras.

a) Instrumentos financeiros

Ativos financeiros

Os ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, em uma das seguintes categorias a seguir, de acordo com sua natureza e finalidade: (i) a valor justo por meio do resultado; (ii) valor justo por meio de outros resultados abrangentes; e (iii) custo amortizado. A Companhia considerou dois fatores para definir a classificação dos ativos financeiros: o modelo de negócio no qual o ativo financeiro é gerenciado e suas características de fluxos de caixa contratuais.

No reconhecimento inicial, a Companhia e suas controladas mensuram um ativo financeiro ao valor justo acrescido, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado, dos custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. Os custos de transação de ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são registrados como despesas no resultado.

Compras e vendas regulares de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação, data na qual a Companhia e suas controladas se comprometem a comprar ou vender o ativo. Os ativos financeiros são desreconhecidos quando os direitos de receber fluxos de caixa tenham vencido ou tenham sido transferidos e a Companhia e suas controladas tenham transferido substancialmente todos os riscos e benefícios da propriedade.

A Companhia deixa de reconhecer um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando esses direitos são transferidos em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

Passivos financeiros

São classificados no reconhecimento inicial ao: (i) custo amortizado; ou (ii) mensurado ao valor justo por meio do resultado.

Os passivos financeiros classificados como mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método de juros são reconhecidos inicialmente no recebimento dos recursos, líquidos dos custos das transações, quando aplicável. Na data do balanço, estão apresentados pelos seus reconhecimentos iniciais, deduzidos das amortizações das parcelas de principal, quando aplicável, e acrescidos dos correspondentes encargos incorridos. A baixa de passivos financeiros ocorre somente quando as obrigações são liquidadas, extintas e canceladas. A diferença entre o valor contábil do passivo financeiro baixado e a soma da contrapartida paga e a pagar é reconhecida no resultado.

Os passivos financeiros classificados ao valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros mantidos para negociação e designados como tais no reconhecimento inicial. Passivos financeiros a valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial a valor justo, com os correspondentes ganhos ou perdas reconhecidos na demonstração do resultado.

b) Imobilizado

Registrado ao custo histórico de aquisição, formação ou construção (inclusive juros e demais encargos financeiros líquidos), deduzido das depreciações acumuladas e perdas de redução ao valor recuperável ("*impairment*") acumuladas, quando aplicável. O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo.

Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado.

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão fluir para a Companhia e que o seu custo pode ser medido de forma confiável. O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção no dia a dia do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Um item do imobilizado é baixado após alienação ou quando não há benefícios econômicos futuros resultantes do uso contínuo do ativo. Quaisquer ganhos ou perdas na venda ou baixa de um item do imobilizado são determinados pela diferença entre os valores recebidos na venda e o valor contábil do ativo e são reconhecidos no resultado.

c) Depreciação

A depreciação, exceto de móveis e utensílios e computadores e periféricos, é calculada a partir do início das operações das controladas indiretas da Companhia, pelo método linear, às taxas determinadas pela Portaria DNAEE nº 815, de 15 de novembro de 1994, alteradas pelas Resoluções nº 367, de 2 de junho de 2009, 474, de 7 de fevereiro de 2012 e 731 de 23 de agosto de 2016 que, no entendimento da Administração, se aproximam das vidas úteis destes ativos.

Para os móveis e utensílios e computadores e periféricos, a taxa de depreciação linear é definida com base na avaliação da vida útil de cada ativo, estimada com base na expectativa de geração de benefícios econômicos futuros.

A Companhia considera essas taxas apropriadas, uma vez que, conforme avaliação jurídica da legislação em vigor e do que consta na Resolução de autorização para estabelecimento como produtora independente, concedida pela ANEEL, ao final do prazo dessa autorização que é de 30 anos, caso não seja renovada, o valor residual dos bens deverá ser indenizado à Companhia.

A autorização para exploração do potencial hidrelétrico, no regime de produtora independente de energia elétrica vigorará pelo prazo de trinta anos (vide nota explicativa nº 1), podendo ser prorrogada por igual período, conforme Lei 12.783/2013 e Decreto 9.158/2017. Ao final do prazo da respectiva autorização, não havendo prorrogação, os bens e instalações vinculados à produção de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados, e ainda não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL, ou poderá ser exigido que a Companhia restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas.

A Companhia mediante seus órgãos técnicos reexaminou a metodologia de cálculo das taxas de depreciação utilizadas pelas controladas indiretas da Companhia, com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCPSE, com respaldo nas autorizações concedidas, bem como no previsto na lei 13.360/2016, no Decreto 9158/2017, Nota Técnica ANEEL 062/2018 e na Resolução Normativa ANEEL nº 859/2019, resta claro que está facultado às empresas, a prorrogação do prazo de suas outorgas por período adicional de 30 (trinta) anos, uma única vez, mediante o pagamento pelo Uso do Bem Público e recolhimento da Compensação Financeira Pelo Uso dos Recursos Hídricos.

Portanto, no caso dos empreendimentos das controladas indiretas da Companhia, não há, no momento atual, qualquer indício que recomende a modificação das suas práticas contábeis utilizada para depreciação dos ativos, tendo em vista que os ativos possuem vida útil superior aos prazos das outorgas, que, por sua vez, serão renovadas à partir do ano de 2028, mediante procedimentos e critérios já definidos na legislação, já devidamente regulamentados. O quadro abaixo demonstra a vida útil dos itens, conforme enquadramento dos ativos das Empresas à Resolução Normativa ANEEL Nº 674/2015, que aprovou o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico – MCPSE.´

	<u>Vida útil</u>
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 a 50 anos
Máquinas, equipamentos e instalações	6 a 40 anos
Reservatórios barragens e adutoras	50 anos

d) Intangível

Estão registrados ao custo de aquisição, deduzidos da amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável, quando aplicáveis. Os ativos intangíveis que possuem vida útil econômica definida, conforme demonstrados na nota explicativa nº 16, são amortizados levando-se em consideração sua vida útil, que reflete o benefício econômico dos referidos ativos intangíveis.

Um ativo intangível é baixado na alienação ou quando não há benefícios econômicos futuros resultantes do seu uso ou alienação. Os ganhos ou as perdas resultantes da baixa de um ativo intangível, mensurados como a diferença entre as receitas líquidas da alienação e o valor contábil do ativo, são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado.

e) Valor recuperável de ativos

No fim de cada exercício, a Companhia revisa o valor contábil de seus ativos tangíveis e intangíveis para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver. Quando não for possível estimar o montante recuperável de um ativo individualmente, a Companhia calcula o montante recuperável da unidade geradora de caixa à qual pertence o ativo. Quando uma base de alocação razoável e consistente pode ser identificada, os ativos corporativos também são alocados às unidades geradoras de caixa individuais ou ao menor grupo de unidades geradoras de caixa para o qual uma base de alocação razoável e consistente possa ser identificada.

O montante recuperável é o maior valor entre o valor justo menos os custos na venda ou o valor em uso. Na avaliação do valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao valor presente pela taxa de desconto, antes dos impostos, que reflita uma avaliação atual de mercado do valor da moeda no tempo e os riscos específicos do ativo para o qual a estimativa de fluxos de caixa futuros não foi ajustada.

Se o montante recuperável de um ativo (ou unidade geradora de caixa) calculado for menor que seu valor contábil, o valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa) é reduzido ao seu valor recuperável. A perda por redução ao valor recuperável é reconhecida imediatamente no resultado.

Quando a perda por redução ao valor recuperável é revertida subsequentemente, ocorre o aumento do valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa) para a estimativa revisada de seu valor recuperável, desde que não exceda o valor contábil que teria sido determinado, caso nenhuma perda por redução ao valor recuperável tivesse sido reconhecida para o ativo (ou unidade geradora de caixa) em exercícios anteriores. A reversão da perda por redução ao valor recuperável é reconhecida imediatamente no resultado.

f) Provisões para compromissos futuros e outras

Uma provisão é reconhecida para obrigações presentes (legal ou presumida) resultante de eventos passados, em que seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja provável.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação no final de cada período de relatório, considerando-se os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando a provisão é mensurada com base nos fluxos de caixa estimados para liquidar a obrigação, seu valor contábil corresponde ao valor presente desses fluxos de caixa (em que o efeito do valor temporal do dinheiro é relevante).

Quando alguns ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão são esperados que sejam recuperados de um terceiro, um ativo é reconhecido se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

g) Provisões para riscos

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

h) Apuração do resultado

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência.

i) Receita operacional

A receita é mensurada pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber.

A receita é reconhecida quando a energia é gerada e os registros das operações de compra e venda de energia na CCEE estão reconhecidos pelo regime de competência de acordo com informações divulgadas por aquela entidade ou por estimativa da Administração. A titularidade legal é transferida, conforme determinações legais do contrato de suprimento de energia elétrica, ou seja, todos os riscos e benefícios inerentes são transferidos para o comprador, o valor da receita pode ser mensurado com confiabilidade e é provável que benefícios econômicos associados à transação fluirão para a Companhia.

Para as contraprestações variáveis, uma receita somente é reconhecida na medida em que for considerado altamente provável que uma reversão significativa no valor das receitas acumuladas não deva ocorrer.

j) Receita diferida

Os Contratos de Compra e Venda de Energia, celebrados entre as controladas indiretas e a ELETROBRAS, estabelecem que seja apurada em cada ano (período de janeiro a dezembro) o resultado da comercialização no âmbito da CCEE. A parcela de ajuste financeiro resultante dessa apuração será compensada nas faturas mensais do ano subsequente, em 12 parcelas.

k) Receitas e despesas financeiras

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

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos e financiamentos. A despesa de juros é reconhecida no resultado pelo método de juros efetivos.

l) Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes da Companhia e da controlada direta PCHPAR PCH Participações S.A. são registrados pelo regime de competência e calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

O regime fiscal adotado pelas controladas indiretas foi do lucro presumido. Com base nesse critério, o resultado para fins de imposto de renda e contribuição social foi calculado aplicando-se sobre a receita as alíquotas definidas para sua atividade, que são de 8% e 12%, respectivamente. Sobre o resultado presumido foram aplicadas as alíquotas de imposto de renda e contribuição social vigentes na data do encerramento de cada exercício (25% para imposto de renda e 9% para contribuição social).

m) Distribuição de dividendos

A distribuição de dividendos para os acionistas da Companhia, quando aplicável, é reconhecida como um passivo nas suas demonstrações no fim do exercício, com base no seu estatuto social. Qualquer valor acima do mínimo obrigatório somente é provisionado na data em que são aprovados pelos acionistas em Assembleia Geral.

n) Lucro por ação

O lucro básico por ação foi calculado com base no número médio ponderado de ações ordinárias em circulação da Companhia em cada um dos exercícios apresentados. A Companhia não possui instrumentos que poderiam potencialmente diluir o lucro básico por ação, motivo pelo qual o lucro básico por ação é igual ao lucro por ação diluído.

o) Caixa e equivalentes de caixa

O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender aos compromissos de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Companhia e suas controladas consideram equivalentes de caixa os investimentos em aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido e sujeito a risco insignificante de mudança de valor justo.

p) Adoção de Pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados

Normas e interpretações novas e revisadas, aplicáveis para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2020

As normas brasileiras de relatório financeiro ("International Financial Reporting Standards - IFRS") novas e revisadas a seguir, em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2020, foram adotadas nas demonstrações financeiras. A adoção dessas IFRS novas e revisadas, aplicáveis a Companhia, não teve nenhum efeito relevante sobre os valores reportados e/ou divulgados para os exercícios corrente e anterior.

Pronunciamento	Descrição
Alterações às Referências à Estrutura Conceitual nas Normas do IFRS	A Companhia e suas controladas adotaram as alterações incluídas nas Alterações às Referências à Estrutura Conceitual nas Normas do IFRS pela primeira vez no exercício corrente. As alterações incluem as alterações subsequentes às Normas afetadas de modo que elas se referem à nova Estrutura. Porém, nem todas as alterações, atualizam esses pronunciamentos com relação às referências e citações contidas na Estrutura de modo que elas se referem à Estrutura Conceitual revisada. Alguns pronunciamentos são atualizados apenas para indicar a qual versão da Estrutura eles se referem (a Estrutura do IASC adotada pelo IASB em 2001, a Estrutura do IASB de 2010, ou a nova Estrutura revisada de 2018) ou para indicar que as definições na Norma não foram atualizadas com as novas definições desenvolvidas na Estrutura Conceitual revisada. As Normas alteradas são IFRS 2, IFRS 3, IFRS 6, IFRS 14, IAS 1, IAS 8, IAS 34, IAS 37, IAS 38, IFRIC 12, IFRIC 19, IFRIC 20, IFRIC 22, e SIC-32.
Alterações à IAS 1 e IAS 8 – Definição de Material	A Companhia e suas controladas adotaram as alterações à IAS 1 e IAS 8 pela primeira vez no exercício corrente. O objetivo das alterações é facilitar o entendimento da definição do que é material na IAS 1 e não o de alterar o conceito subjacente de materialidade nas Normas do IFRS. O conceito de 'ocultação' de informações materiais com o conceito de informações imateriais foi incluído como parte da nova definição.

Pronunciamento	Descrição
Alterações à IFRS 3 – Definição de Negócios	A Companhia e suas controladas adotaram as alterações à IFRS 3 pela primeira vez no exercício corrente. As alterações esclarecem que ainda que os negócios normalmente apresentem outputs ("produtos"), os produtos não são necessários para um conjunto integrado de atividades e ativos para se qualificarem como negócios. Para serem considerados como um negócio, um conjunto adquirido de atividades e ativos deve incluir no mínimo um insumo e um processo substantivo que em conjunto contribuem significativamente para a capacidade de criar produtos.
Impacto da adoção inicial das alterações da Reforma da Taxa de Juros de Referência à IFRS 9 e IFRS 7	As taxas interbancárias oferecidas (IBORs) são taxas de referência de juros, tais como LIBOR, EURIBOR e TIBOR. Porém, devido a recentes discussões no mercado colocaram em questão a viabilidade de longo prazo desses benchmarks. Desta forma, em setembro de 2019, o IASB emitiu Reforma da Taxa de Juros de Referência (Alterações à IFRS 9, IAS 39 e IFRS 7). Essas alterações modificam as exigências específicas de contabilização de hedge para permitir a manutenção da contabilização de hedge para hedges afetados durante o período de incerteza antes que os itens objetos de hedge ou instrumentos de hedge afetados pelas taxas de juros de referência atuais sejam alterados em virtude das reformas contínuas das taxas de juros de referência.
Impacto da aplicação inicial da Alteração à IFRS 16— Concessões de Aluguel Relacionadas à Covid-19	Em maio de 2020, o IASB emitiu a norma Concessões de Aluguel Relacionadas à Covid-19 (Alterações à IFRS 16) que estabelece medidas práticas para arrendatários na contabilização de concessões de aluguel ocorridas como resultado direto da COVID-19, ao introduzir um expediente prático para a IFRS 16. O expediente prático permite que o arrendatário opte por não avaliar se a concessão de aluguel relacionada à COVID-19 é uma modificação de arrendamento. O arrendatário que faz sua opção deverá contabilizar qualquer mudança nos pagamentos de arrendamento resultante da concessão de aluguel relacionada à COVID-19 aplicando a IFRS 16 como se a mudança não fosse uma modificação de arrendamento.

Na data de autorização destas demonstrações financeiras, a Companhia e suas controladas não adotaram as novas normas e revisadas a seguir, as quais já estão emitidas e ainda não vigentes:

Pronunciamento	Descrição
IFRS 17	Contratos de Seguros
IFRS 10 - Demonstrações Consolidadas e IAS 28 (alterações)	Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Joint Venture
Alterações à IAS 1	Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes
Alterações à IFRS 3	Referência à Estrutura Conceitual
Alterações à IAS 16	Imobilizado—Recursos Antes do Uso Pretendido
Alterações à IAS 37	Contratos Onerosos – Custo de Cumprimento do Contrato
Ciclo 2018-2020 de melhorias às normas IFRS	Alterações à IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, IFRS 9 – Instrumentos Financeiros, IFRS 16 - Arrendamentos, e IAS 41 - Agricultura

A Administração da Companhia não espera impactos significativos decorrentes da aplicação dessas novas normas.

4. GERENCIAMENTO DE RISCO

A Companhia e suas controladas avaliaram e consideraram relevante a exposição aos seguintes riscos:

- Risco de crédito

O risco de crédito refere-se ao risco de uma contraparte não cumprir com suas obrigações contratuais, levando a Companhia e suas controladas indiretas a incorrer em perdas financeiras. As contas a receber de clientes são formadas por um único cliente - ELETROBRAS via contrato de compra de energia pelo prazo de 20 anos, não havendo histórico de perda financeira por motivo de inadimplência. Assim, não há exposição significativa da Companhia e de suas controladas a riscos de crédito ou perdas por redução no valor recuperável relacionadas às contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 10.

- Risco de mercado

O risco de mercado decorre da possibilidade da Companhia e suas controladas sofrerem ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. A Companhia e suas controladas avaliam que os riscos das aplicações financeiras são baixos, por serem realizadas em bancos de reconhecida liquidez e remuneradas a taxas de mercado que variam entre 94,79% a 137,79% do CDI, conforme apresentado nas nota explicativa nº 9. A Companhia e suas controladas administram e mensuram esses riscos através do planejamento de fluxo de caixa realizado.

A Companhia e suas controladas não possuem operações contratadas em moeda estrangeira. Desta forma, não está sujeita a riscos decorrentes de oscilações de taxas de câmbio.

- Risco operacional

O objetivo da Companhia e suas controladas é administrar o risco operacional para evitar a ocorrência de prejuízos financeiros. As controladas indiretas da Companhia realizam as atividades de operação e manutenção das suas usinas de acordo com as práticas do setor elétrico brasileiro, inclusive realizando sistematicamente as atividades de manutenção preventiva e corretiva dos equipamentos eletromecânicos das instalações, bem como o monitoramento das estruturas civis e barragens.

Para prevenir impactos de eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade, as controladas indiretas da Companhia contrataram cobertura de seguros de risco operacional, conforme nota explicativa nº 26.

- Risco de liquidez

A Companhia e suas controladas utilizam o controle do custeio para auxiliar no monitoramento de exigências do fluxo de caixa e na otimização de seu retorno de caixa em investimentos. Todo decêndio é estimado o desembolso em comparação com a sua entrada de caixa.

Conforme mencionado na nota explicativa nº 1, a Companhia possui capital circulante líquido negativo, no entanto, a Administração entende que não há risco de continuidade operacional, visto que a Companhia possui, no âmbito do PROINFA, fluxo de caixa estável, previsível em montante suficiente para liquidar as obrigações de curto prazo da Companhia.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, os passivos financeiros não derivativos da Companhia apresentam prazo de amortização de 1 a 3 meses e os valores esperados de liquidação se aproximam aos valores contábeis.

Tabela do risco de liquidez e juros

A tabela a seguir mostra em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos financeiros não derivativos da Companhia e os prazos de amortização contratuais. A tabela foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros com base na data mais próxima em que a Companhia deve quitar as respectivas obrigações. A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros no encerramento do exercício. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que a Companhia deve quitar as respectivas obrigações.

	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 8 anos	Total
Fornecedores	4.027	-	-	4.027
Total	4.027	-	-	4.027

- **Gestão de capital**

A política da Administração é manter uma sólida base de capital para preservar a confiança do investidor, credor e mercado e com isso manter o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital sobre a operação da empresa através do acompanhamento mensal da realização orçamentária aprovada pelo Conselho de Administração.

A Administração entende que a exposição da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas a riscos é remota, sendo o gerenciamento realizado através de ferramentas de controle, planejamento e orçamento, coordenadas pela Diretoria.

- **Risco hidrológico**

O suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional (SIN) é realizado, na sua maior parte, por usinas hidrelétricas. Como o SIN opera em sistema de despacho otimizado e centralizado pelo ONS, cada usina hidrelétrica, incluindo as da PCHPAR estão sujeitas aos efeitos das variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País.

A ocorrência de condições hidrológicas desfavoráveis, em conjunto com a obrigação de entrega da energia contratada, poderá resultar em uma exposição dos respectivos CCVE-PROINFA das usinas da Companhia, o que afetaria seus resultados financeiros futuros. Entretanto, a totalidade da capacidade de geração hidrelétrica da Companhia está inserida no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), que mitiga parte do risco hidrológico, alocando-o entre todas as usinas vinculadas ao MRE. Conforme mencionado nas notas explicativas nº 1.1 e 1.2 as controladas indiretas realizaram a opção pela repactuação do risco hidrológico tendo como contrapartida o pagamento de prêmio. Dessa forma, as controladas indiretas mitigaram sobremaneira suas eventuais exposições contratuais.

5. RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA

PCH	Resolução ANEEL	Data da Resolução	Prazo da autorização	Capacidade de produção instalada (MW)
Bonfante	357	28/08/2001	30 anos	19
Carangola	356	23/12/1999	30 anos	15
Calheiros	12	14/01/2000	30 anos	19,5
Fumaça IV	369	30/12/1999	30 anos	4,5
Funil	361	23/12/1999	30 anos	22,5
Irara	525	25/09/2002	30 anos	30
Jataí	741	19/12/2002	30 anos	30
Monte Serrat	356	28/08/2001	30 anos	25
Retiro Velho	626	13/11/2002	30 anos	18
Santa Fé	608	06/11/2002	30 anos	30
São Joaquim	404	19/10/2000	30 anos	21
São Pedro	604	19/11/2003	30 anos	30
São Simão	84	23/03/2001	30 anos	27

6. COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA - PROINFA

PCH	Compradora	Valores				Prazo			
		Valor original de Contrato (milhões de reais)	Energia anual contratada - MWh	Preço histórico - R\$/MWh	Preço atualizado - R\$/MWh (*)	Inicial	Final	Índice de correção	Mês de reajuste
Bonfante	ELETROBRAS	R\$ 281.272	115.893	121,35	305,29	Jul/08	Jul/28	IGP-M	Junho
Carangola	ELETROBRAS	R\$ 202.548	83.456	121,35	305,29	Jun/08	Abr/28	IGP-M	Junho
Calheiros	ELETROBRAS	R\$ 228.228	94.037	121,35	305,29	Set/08	Set/28	IGP-M	Junho
Fumaça IV	ELETROBRAS	R\$ 54.054	22.272	121,35	305,29	Jul/08	Jul/28	IGP-M	Junho
Funil	ELETROBRAS	R\$ 302.441	124.615	121,35	305,29	Mai/08	Mai/28	IGP-M	Junho
Irara	ELETROBRAS	R\$ 379.529	156.378	121,35	305,29	Jul/08	Jul/28	IGP-M	Junho
Jataí	ELETROBRAS	R\$ 423.293	174.410	121,35	305,29	Jun/08	Jun/28	IGP-M	Junho
Monte Serrat	ELETROBRAS	R\$ 379.134	156.215	121,35	305,29	Jun/09	Jun/29	IGP-M	Junho
Retiro Velho	ELETROBRAS	R\$ 275.484	113.508	121,35	305,29	Jun/09	Jun/29	IGP-M	Junho
Santa Fé	ELETROBRAS	R\$ 546.810	225.303	121,35	305,29	Jul/08	Jun/28	IGP-M	Junho
São Joaquim	ELETROBRAS	R\$ 280.619	115.624	121,35	305,29	Mai/08	Mai/28	IGP-M	Junho
São Pedro	ELETROBRAS	R\$ 387.888	159.822	121,35	305,29	Jun/09	Jun/29	IGP-M	Junho
São Simão	ELETROBRAS	R\$ 319.677	131.717	121,35	305,29	Jun/09	Jun/29	IGP-M	Junho

(*) Base junho/2020.

7. PRINCIPAIS JULGAMENTOS CONTÁBEIS E FONTES DE INCERTEZAS NAS ESTIMATIVAS APRESENTADAS

Na aplicação das políticas contábeis a Administração deve fazer julgamentos e elaborar estimativas a respeito dos valores contábeis dos ativos e passivos para os quais não são facilmente obtidos de outras fontes. As estimativas e as respectivas premissas estão baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os resultados efetivos podem diferir dessas estimativas.

As estimativas e premissas subjacentes são revisadas continuamente. Os efeitos decorrentes das revisões feitas às estimativas contábeis são reconhecidos no período em que as estimativas são revistas, se a revisão afetar apenas este período, ou também em períodos posteriores se a revisão afetar tanto o período presente como períodos futuros.

A seguir são apresentados os principais julgamentos e estimativas efetuadas pela Administração durante o processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia e de suas controladas que mais afetam os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras:

- (i) Redução ao valor recuperável dos ativos: a Administração julgou não haver evidências, internas e externas, que justificassem o registro de provisão para redução ao valor recuperável sobre o ativo imobilizado e ativo intangível.

- (ii) Vida útil e valor residual dos bens do imobilizado: a Companhia determina a vida útil e o valor residual com base no Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico (MCPSE) conforme resolução normativa nº 674/2015 da ANEEL, sendo que as taxas de depreciação e amortização atualmente utilizadas são consideradas apropriadas, uma vez que, conforme avaliação jurídica da legislação, ao final do prazo de autorização de 30 anos, caso não seja renovado, o valor residual dos bens deverá ser indenizado à Companhia.
- (iii) Provisões para compromissos futuros: as provisões para compromissos futuros são reconhecidas, principalmente, com base em custos estimados de desapropriação e reflorestamento de áreas próximas às instalações das usinas geradoras de energia elétrica. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como decisões de tribunais, e exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos.
- (iv) Imposto de renda e contribuição social diferidos ativos: são reconhecidos em contrapartida aos efeitos negativos do ajuste de realocação de energia - MRE, registrados nas empresas controladas.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2019, a Controladora não reconheceu o imposto de renda e contribuição social diferidos sobre as diferenças temporárias e saldo de prejuízos fiscais, visto que não há evidências positivas de lucro tributável futuro em montante suficiente para que tais diferenças temporárias dedutíveis possam ser utilizadas.

- (v) Receita diferida: reconhecida em contrapartida aos ajustes de realocação de energia, cujo impacto financeiro ocorre no ano seguinte em 12 parcelas, conforme mencionado nas notas explicativas nº 1.1 e 1.2 acima. A provisão é revisada e ajustada anualmente para levar em conta alterações nos dados disponibilizados pela CCEE para a Eletrobras.
- (vi) Avaliação dos instrumentos financeiros: a nota explicativa nº 25 oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas na determinação do valor justo dos instrumentos financeiros, bem como a análise de sensibilidade dessas premissas. A Administração acredita que as técnicas de avaliação selecionadas e as premissas utilizadas são adequadas para a determinação do valor justo dos instrumentos financeiros.

8. BASE DE CONSOLIDAÇÃO

As demonstrações financeiras consolidadas incluem as demonstrações financeiras da Companhia, e as de suas controladas diretas: Bonfante, Calheiros, Caparaó, Carangola, Funil, Irara, Jataí, Monte Serrat, Retiro Velho, Santa Fé, São Joaquim, São Pedro e São Simão; nas quais a participação no capital é de 100%.

Descrição dos principais procedimentos de consolidação:

- Eliminação da participação no capital, nas reservas e nos lucros acumulados das empresas controladas.
- Eliminação dos saldos das contas dos ativos, passivos, despesas e receitas entre as empresas consolidadas.

Nas demonstrações financeiras da Companhia as informações financeiras das controladas direta são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

9. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

a) Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Bancos	1	1	8	8
Aplicações em Certificados de Depósitos Bancários	-	-	8.982	-
	-	1	8.990	8

As aplicações financeiras de liquidez imediata em Certificado de Depósito Bancário - CDB – junto ao Banco Itaú Unibanco e possuem risco insignificante de mudança de valor justo. São remuneradas por taxas de mercado que variam entre 99% a 102% (em 2019, 84% a 98,2%) do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

b) Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Fundos de investimento em renda fixa (a)	-	1	20.742	20.572
	-	1	20.742	20.572

(a) Referem-se a aplicações financeiras de liquidez imediata em fundos abertos de renda fixa, junto ao Banco do Brasil e são remuneradas a taxas de mercado que variam entre 94,79% a 137,79% (em 2019, 83,86% a 96,53%) do CDI. Referidas aplicações financeiras não atendem todos os requisitos para classificação como equivalentes de caixa.

10. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO)

Refere-se ao valor da venda da energia gerada pela Companhia e suas controladas, líquido dos respectivos impostos retidos na fonte no montante de R\$60.094 em 31 de dezembro de 2020 (R\$36.664 em 31 de dezembro de 2019). A Companhia registra o valor a receber referente à energia contratada pelo PROINFA.

De acordo com o contrato celebrado com a ELETROBRAS os pagamentos são realizados em 3 parcelas iguais e consecutivas nos dias 20 e 30 do mês subsequente ao faturamento e no dia 10 do segundo mês subsequente ao faturamento.

A partir de julho de 2020, com o início do pagamento do prêmio de risco hidrológico, a Eletrobrás passou a descontar do pagamento da primeira parcela da fatura do mês correspondente, e não como ajuste financeiro no faturamento conforme previsto no contrato PROINFA, no âmbito do MRE, permanecendo em 31 de dezembro de 2020, na rubrica contas a receber o valor R\$8.732, até que a controvérsia seja dirimida com a Eletrobrás (vide NE 1.2).

A Companhia não constitui provisão para créditos de liquidação duvidosa, com base tanto nas características do PROINFA quanto em sua experiência histórica de realização de 100% das contas a receber passadas, valendo destacar a neutralidade garantida à ELETROBRAS como administradora do programa.

11. DESPESAS ANTECIPADAS

Estão registradas as despesas pagas antecipadamente, ainda não apropriadas, tais como: prêmios de seguros e repactuação do risco hidrológico.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Prêmio de seguros (a)	-	-	3.058	924
Prêmio de repactuação do risco hidrológico (b)	-	-	-	11.375
Total	-	-	3.058	12.299

(a) Refere-se a prêmios de seguros pagos por contratação de apólices de seguros e são reconhecidos no resultado do exercício mensalmente pelo prazo de vigência de cada uma das apólices.

(b) Refere-se ao valor de repactuação do risco hidrológico já descontado da ELETROBRAS, apropriado no período de janeiro a junho de 2020 (vide nota explicativa nº 1.2).

12. DEPÓSITOS JUDICIAIS

	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Desapropriações e servidões (a)	9.669	10.432
Trabalhistas (b)	189	137
Cíveis	14	14
Total	9.872	10.583

(a) Algumas controladas da Companhia são autoras de processos judiciais, nos quais reivindicam a posse definitiva de terrenos por desapropriação ou direito permanente de uso por servidão. Estes terrenos estão sendo utilizados nas instalações das PCHs e das linhas de transmissão de interesse restrito.

Quando a posse definitiva ou o direito de uso desses terrenos for legalmente transferida para as controladas da Companhia, o valor dos respectivos depósitos, quando levantados, será atribuído aos terrenos adquiridos que serão contabilizados como ativo imobilizado dessas controladas.

(b) Algumas controladas da Companhia são responsáveis e corresponsáveis de processos judiciais, nos quais estão em discussões os pagamentos das verbas trabalhistas da empresa e de empresas terceiras, respectivamente.

13. INVESTIMENTOS

Conforme nota explicativa nº 1, a Companhia detém o controle com 100% de participação nas 13 PCHs.

Movimentação dos saldos

	Controladora	
	31/12/2020	31/12/2019
No início do exercício	780.401	822.025
Equivalência patrimonial	378.137	300.202
Dividendos adicionais aprovados	(157.158)	(197.855)
Dividendos mínimos obrigatórios e dividendos intermediários	(82.257)	(143.971)
No fim do exercício	<u>919.123</u>	<u>780.401</u>

a) Informações das controladas diretas

Os principais saldos patrimoniais das controladas diretas em 2020 e 2019 são apresentados como segue:

	31/12/2020				
	Ativos circulantes	Ativos não circulantes	Passivos circulantes	Passivos não circulantes	Patrimônio líquido
Bonfante	6.840	74.312	10.072	2.626	68.454
Calheiros	4.980	59.891	11.971	1.082	51.818
Caparaó	1.339	20.269	1.551	921	19.136
Carangola	4.320	45.235	12.168	1.308	36.079
Funil	5.764	63.371	6.024	1.193	61.918
Irara	7.534	98.304	16.733	7.183	81.922
Jatai	8.472	93.362	19.061	2.059	80.714
Monte Serrat	7.610	104.877	10.928	3.980	97.579
Retiro Velho	5.607	89.289	9.792	940	84.164
Santa Fé	21.167	124.008	24.089	15.692	105.394
São Joaquim	9.922	63.862	17.442	1.515	54.827
São Pedro	7.823	104.997	6.298	2.460	104.062
São Simão	6.429	83.112	16.108	379	73.056
Total	<u>97.807</u>	<u>1.024.889</u>	<u>162.237</u>	<u>41.338</u>	<u>919.123</u>

	31/12/2019				
	Ativos circulantes	Ativos não circulantes	Passivos circulantes	Passivos não circulantes	Patrimônio líquido
Bonfante	4.975	77.425	28.236	2.420	51.744
Calheiros	3.919	61.956	18.763	1.267	45.845
Caparaó	1.007	20.654	4.644	798	16.219
Carangola	3.495	46.781	16.825	1.360	32.091
Funil	4.444	66.343	24.322	296	46.169
Irara	7.265	101.703	28.238	8.212	72.518
Jatai	8.020	94.433	31.845	96	70.512
Monte Serrat	7.119	108.826	28.398	4.476	83.071
Retiro Velho	5.135	91.899	23.670	957	72.407
Santa Fé	9.890	124.640	26.653	15.220	92.657
São Joaquim	5.033	60.202	16.120	1.461	47.654
São Pedro	6.842	106.882	28.437	717	84.570
São Simão	5.603	86.676	26.366	969	64.944
Total	<u>72.747</u>	<u>1.048.420</u>	<u>302.517</u>	<u>38.249</u>	<u>780.401</u>

Os principais saldos de resultado das controladas diretas em 2020 e 2019 são apresentados como segue:

	31/12/2020				
	Receita líquida	Lucro Bruto	Lucro antes do resultado financeiro	Lucro antes dos impostos	Lucro líquido
Bonfante	42.938	35.817	34.561	34.578	33.214
Calheiros	26.782	19.731	19.109	19.120	18.276
Caparaó	8.127	5.866	5.765	5.729	5.486
Carangola	23.721	17.893	16.554	16.555	15.811
Funil	44.261	37.253	35.793	35.826	34.419
Irara	43.559	34.182	33.551	33.555	32.142
Jatai	48.554	39.020	37.849	37.906	36.354
Monte Serrat	48.993	39.370	39.078	39.066	37.497
Retiro Velho	36.538	28.683	28.631	28.665	27.507
Santa Fé	63.548	52.644	47.951	47.975	45.912
São Joaquim	31.215	24.754	26.528	111	24.741
São Pedro	52.812	44.110	42.679	42.703	41.016
São Simão	37.110	28.238	27.168	26.939	25.762
Total	<u>508.158</u>	<u>407.561</u>	<u>395.217</u>	<u>368.728</u>	<u>378.137</u>

	31/12/2019				
	Receita líquida	Lucro Bruto	Lucro antes do resultado financeiro	Lucro antes dos impostos	Lucro líquido
Bonfante	27.631	19.324	18.995	19.148	18.224
Calheiros	24.607	17.655	17.110	17.191	16.375
Caparaó	5.389	3.177	3.130	3.079	2.917
Carangola	21.789	17.204	15.889	16.070	15.332
Funil	28.623	21.653	20.941	21.135	20.175
Irara	41.016	31.970	31.241	31.437	30.067
Jataí	46.194	36.057	34.928	35.075	33.557
Monte Serrat	39.798	30.751	30.446	30.517	29.203
Retiro Velho	28.900	20.228	19.862	19.901	18.941
Santa Fé	59.342	48.966	44.344	44.433	42.447
São Joaquim	30.248	24.327	23.180	23.375	22.363
São Pedro	39.543	29.328	27.687	27.897	26.570
São Simão	33.862	25.713	24.966	25.164	24.033
Total	<u>426.6942</u>	<u>326.353</u>	<u>312.719</u>	<u>314.422</u>	<u>300.204</u>

b) Dividendos a receber

	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2018	216.725
Dividendos adicionais aprovados e dividendos obrigatórios	341.826
Dividendos recebidos	<u>(317.710)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	240.841
Dividendos adicionais aprovados e dividendos obrigatórios	239.414
Dividendos recebidos	<u>(347.616)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2020	<u>132.639</u>

14. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Administração identificou os principais saldos e transações com partes relacionadas, e seus efeitos são assim demonstrados:

	Controladora	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo circulante - dividendos a receber:		
Bonfante	8.161	16.444
Calheiros	10.329	17.462
Caparaó	1.114	2.569
Carangola	10.776	15.721
Funil	3.937	11.480
Irara	13.927	26.238
Jataí	15.809	29.885
Monte Serrat	8.935	21.980
Retiro Velho	7.800	17.873
Santa Fé	20.791	24.212
São Joaquim	13.166	14.925
São Pedro	4.015	18.399
São Simão	13.879	23.653
	<u>132.639</u>	<u>240.841</u>

	Controladora	
	31/12/2020	31/12/2019
Passivo circulante - dividendos a pagar:		
Brasil PCH S.A.	180.348	289.486
	<u>180.348</u>	<u>289.486</u>

Remuneração da Administração

No ano de 2020 a remuneração da administração foi de R\$198 (R\$168 em 31 dezembro de 2019).

15. IMOBILIZADO

a) Composição do imobilizado – consolidado

	Taxa de depreciação	Controladora	
		31/12/2020	31/12/2019
Terrenos	-	42.486	43.071
Turbina hidráulica	2,50%	125.203	128.186
Conduto forçado	3,13%	30.312	31.757
Gerador	3,33%	71.193	75.036
Comporta	3,33%	22.957	23.648
Subestação unitária	3,57%	42.249	45.035
Estrutura de tensão	3,57%	18.904	20.019
Casa de força produção hidráulica	2,00%	337.923	347.564
Reservatório, barragem, adutora	2,00%	246.877	248.558
Adiantamento a fornecedores	-	1.235	-
Outras máquinas e equipamentos	3,65%	55.181	54.033
Imobilizado em Curso		2.615	857
		<u>997.135</u>	<u>1.017.764</u>

b) Movimentação do imobilizado – consolidado

2020

	<u>31/12/19</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>Transferências (*)</u>	<u>31/12/20</u>
<u>Custo</u>					
Terrenos	43.071	321	(105)	(801)	42.486
Turbina hidráulica	173.541	814	(1.601)	1.690	174.444
Conduto forçado	48.181	-	(65)	106	48.222
Gerador	115.915	257	(1.888)	915	115.199
Comporta	36.196	367	-	159	36.722
Subestação unitária	75.288	5	(268)	44	75.069
Estrutura de tensão	31.319	-	(52)	28	31.295
Casa de força produção hidráulica	445.721	1.384	(3.983)	910	444.032
Reservatório, barragem, adutora	316.510	4.352	(573)	623	320.912
Adiantamento a fornecedores	-	2.127	-	(892)	1.235
Outras máquinas e equipamentos	86.064	2.584	(2.798)	3.381	89.231
Imobilizado em curso	857	7.840	-	(6.082)	2.615
	<u>1.372.663</u>	<u>20.051</u>	<u>(11.333)</u>	<u>81</u>	<u>1.381.462</u>

	31/12/19	Adições	Baixas	Transferências (*)	31/12/20
<u>(-) Depreciação</u>					
Turbina hidráulica	(45.355)	(4.359)	473	-	(49.241)
Conduto forçado	(16.424)	(1.512)	26	-	(17.910)
Gerador	(40.879)	(3.892)	765	-	(44.006)
Comporta	(12.548)	(1.217)	-	-	(13.765)
Subestação unitária	(30.253)	(2.683)	116	-	(32.820)
Estrutura de tensão	(11.300)	(1.111)	20	-	(12.391)
Casa de força produção hidráulica	(98.157)	(8.904)	952	-	(106.109)
Reservatório, barragem, adutora	(67.952)	(6.218)	135	-	(74.035)
Outras máquinas e equipamentos	(32.031)	(3.105)	1.088	-	(34.050)
	<u>(354.899)</u>	<u>(33.001)</u>	<u>3.575</u>	<u>-</u>	<u>(384.327)</u>
Imobilizado Líquido	<u>1.017.764</u>	<u>(12.950)</u>	<u>(7.758)</u>	<u>81</u>	<u>997.135</u>

(*) Transferências entre contas do ativo imobilizado e entre contas de ativo imobilizado e ativo intangível.

2019

	31/12/2018	Adições	Baixas	Transferências (*)	31/12/2019
<u>Custo</u>					
Terrenos	37.754	5.232	(1.590)	1.675	43.071
Turbina hidráulica	173.256	286	(1)	-	173.541
Conduto forçado	47.974	207	-	-	48.181
Gerador	113.911	637	(1)	1.368	115.915
Comporta	35.971	225	-	-	36.196
Subestação unitária	75.815	14	(541)	-	75.288
Estrutura de tensão	31.332	9	(22)	-	31.319
Casa de força produção hidráulica	445.929	318	(526)	-	445.721
Reservatório, barragem, adutora	317.068	583	(23)	(1.118)	316.510
Adiantamento a fornecedores	836	532	-	(1.368)	-
Outras máquinas e equipamentos	86.514	508	(958)	-	86.064
Imobilizado em Curso	301	1.277	-	(721)	857
Total	<u>1.366.661</u>	<u>9.828</u>	<u>(3.662)</u>	<u>(164)</u>	<u>1.372.663</u>
	<u>31/12/2018</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>Transferências (*)</u>	<u>31/12/2019</u>
<u>(-) Depreciação</u>					
Turbina hidráulica	(41.021)	(4.334)	-	-	(45.355)
Conduto forçado	(14.921)	(1.503)	-	-	(16.424)
Gerador	(37.065)	(3.814)	-	-	(40.879)
Comporta	(11.341)	(1.207)	-	-	(12.548)
Subestação unitária	(27.755)	(2.697)	199	-	(30.253)
Estrutura de tensão	(10.199)	(1.109)	8	-	(11.300)
Casa de força produção hidráulica	(89.365)	(8.915)	123	-	(98.157)
Reservatório, barragem, adutora	(61.744)	(6.209)	1	-	(67.952)
Outras máquinas e equipamentos	(29.720)	(3.222)	911	-	(32.031)
	<u>(323.131)</u>	<u>(33.010)</u>	<u>1.242</u>	<u>-</u>	<u>(354.899)</u>
Imobilizado Líquido	<u>1.043.530</u>	<u>(23.182)</u>	<u>(2.420)</u>	<u>(164)</u>	<u>1.017.764</u>

(*) Transferências entre contas do ativo imobilizado e entre contas de ativo imobilizado e ativo intangível.

16. INTANGÍVEL

a) Composição do intangível - consolidado

	Taxa de depreciação	Controladora	
		31/12/2020	31/12/2019
Servidões	-	3.043	2.199
Software	20%	1.954	1.328
Medidas compensatórias	10 a 25%	24.338	20.694
Indenização de terras	-	1.644	2.227
Legalização de terras	-	1.523	1.612
Amortização Acumulada		(15.184)	(11.736)
		<u>17.318</u>	<u>16.324</u>

b) Movimentação do intangível – consolidado

2020

	31/12/2019	Adições	Baixas	Transferência (*)	31/12/2020
<u>Custo</u>					
Servidões	2.199	929	(4)	(81)	3.043
Software	1.328	626	-	-	1.954
Medidas compensatórias	20.693	3.645	-	-	24.338
Indenização de terras	2.227	-	(583)	-	1.644
Legalização de terras	1.612	-	(89)	-	1.523
	<u>28.060</u>	<u>5.200</u>	<u>(676)</u>	<u>(81)</u>	<u>32.502</u>
<u>(-) Amortização</u>					
Software	(439)	(288)	-	-	(727)
Medidas compensatórias	(11.297)	(3.160)	-	-	(14.457)
	<u>(11.736)</u>	<u>(3.448)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(15.184)</u>
Intangível líquido	<u>16.324</u>	<u>1.752</u>	<u>(676)</u>	<u>(81)</u>	<u>17.318</u>

(*) Transferências entre contas do ativo imobilizado e entre contas de ativo imobilizado e ativo intangível.

2019

	31/12/18	Adições	Baixas	Transferências (*)	31/12/19
<u>Custo</u>					
Servidões	2.171	25	(1)	4	2.199
Software	1.105	580	(521)	164	1.328
Medidas compensatórias	13.463	7.717	(486)	-	20.694
Indenização de terras	2.313	25	(107)	(4)	2.227
Legalização de terras	1.285	327	-	-	1.612
	<u>20.337</u>	<u>8.674</u>	<u>(1.115)</u>	<u>164</u>	<u>28.060</u>
<u>(-) Depreciação</u>					
Software	(683)	(170)	414	-	(439)
Medidas compensatórias	(8.731)	(2.574)	8	-	(11.297)
	<u>(9.414)</u>	<u>(2.744)</u>	<u>422</u>	<u>-</u>	<u>(11.736)</u>
Intangível líquido	<u>10.923</u>	<u>5.930</u>	<u>(693)</u>	<u>164</u>	<u>16.324</u>

(*) Transferências entre contas do ativo imobilizado e entre contas de ativo imobilizado e ativo intangível.

17. PROVISÕES PARA COMPROMISSOS FUTUROS (CONSOLIDADO)

	31/12/2019	Adição	Reversão	Pagamentos	Atualização Financeira	31/12/2020
Compromissos socioambientais (a)	14.113	1.710	-	(298)	157	15.682
Provisão p/ medidas compensatórias (b)	12.265	3.645	-	(2.706)	256	13.460
Provisão p/ legalização de terras (c)	1.613	-	(89)	-	-	1.524
Provisão p/ indenizações de terras (d)	13.257	274	(583)	-	-	12.948
Total	41.248	5.629	(672)	(3.004)	413	43.614
Passivo circulante	4.377					4.188
Passivo não circulante	36.871					39.426

- (a) Provisão para compromissos socioambientais - quando da implantação das PCHs, foi enviado para os órgãos ambientais o Plano Ambiental de Conservação e Uso do Entorno de Reservatório Artificial ("PACUERA"), que prevê área total a ser reflorestada pela Companhia. Para cumprir as exigências do PACUERA, a Companhia precisa ainda adquirir, aproximadamente, 403,63 hectares de terras. Adicionalmente, a Companhia ainda precisa realizar o reflorestamento em, aproximadamente, 522 hectares. Os PACUERA de algumas centrais ainda estão em processo de aprovação por parte dos agentes licenciadores competentes.
- (b) Provisão para medidas compensatórias - todas as PCHs do Grupo possuem as licenças de operação obtidas junto ao respectivo órgão ambiental, sendo que todas estão válidas e em vigor. Para obtenção da licença de operação, é necessária a realização de programas ambientais, tais como, programa de educação ambiental, monitoramento de fauna terrestre, monitoramento de fauna, proteção e manutenção de área de preservação, monitoramento de limnologia e qualidade da água, dentre outros, cujos custos estimados pela Companhia estão registrados nesta rubrica.
- (c) Provisão para legalização de terra - a Companhia possui contratos particulares de compra e venda de imóveis próprios e de servidão em imóveis de terceiros, cujos registros de propriedade definitiva e de averbação, no Registro Geral Imóveis ainda precisam ser regularizadas.
- (d) Provisão para indenização de terra - para realizar a construção da PCH, foi necessário a aquisição por parte da Companhia de terras e servidões. No entanto, existem casos em que as partes envolvidas não chegaram à uma conciliação e, por isso, entraram em discussão judicial.

18. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Imposto de renda e contribuição social a recolher	1.937	1.033
Tarifa de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)	658	476
Tributos diferidos	680	-
Outros tributos a recolher	337	603
	3.612	2.112

19. RECEITA DIFERIDA (CONSOLIDADO)

a) Composição da receita diferida

	31/12/2020	31/12/2019
Exposição ao MRE (a)	3.571	11.976
Revisão de garantia física (b)	-	39.270
Total	3.571	51.246

b) Movimentação da receita diferida

	31/12/2019	Constituição e atualização	Reversão	Realização	31/12/2020
Exposição ao MRE (a)	11.976	3.886	-	(12.291)	3.571
Revisão de garantia física (b)	39.270	5.141	(44.411)	-	-
	51.246	9.027	(44.411)	(12.291)	3.571

	31/12/2018	Constituição e atualização	Realização	31/12/2019
Prêmio de repactuação do risco hidrológico e exposição ao MRE (a)	90.756	46.381	(125.161)	11.976
Revisão de garantia física (b)	29.370	9.900	-	39.270
	<u>120.126</u>	<u>56.281</u>	<u>(125.161)</u>	<u>51.246</u>

- (a) Prêmio repactuação do risco hidrológico – 2015 e Exposição ao MRE – 2015 a 2019 e 2020 - vide maiores detalhes nas notas explicativas nº 1.1 e nº 1.2.
- (b) Garantia física: Conforme mencionado na nota explicativa nº 1.3, durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia apropriou em contrapartida à rubrica de receita líquida de vendas, o montante de R\$44.411, até então registrados como receita diferida, em função da consolidação das jurisprudências favoráveis sobre discussões judiciais envolvendo determinadas controladas relacionadas a suspensão de determinadas portarias do MME que haviam reduzido a garantia física de determinadas PCH's e o consequente reestabelecimento dos montantes originais de energia contratada. Neste sentido, a Administração, suportada pelo referido parecer, reconheceu o montante mencionado como receita uma vez que concluiu que os critérios de reconhecimento de receita estabelecidos pelo Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente foram atingidos, é considerando que altamente provável que uma reversão significativa no valor das receitas acumuladas reconhecidas não deve ocorrer.

20. PROVISÃO PARA RISCOS (CONSOLIDADO)

A Companhia e as suas controladas são parte em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal de suas operações, as quais envolvem questões tributárias, cíveis, trabalhistas e regulatórias.

Em 31 de dezembro de 2020, o saldo da provisão consolidado para riscos trabalhistas, tributários e ambientais era de R\$2.051 (R\$1.472 em 31 de dezembro de 2019). A variação das provisões para riscos no exercício está apresentada conforme movimentação a seguir:

	31/12/2019	Constituição	Baixas	31/12/2020
Trabalhista	186	21	(79)	128
Regulatório	339	981	(99)	1.221
Tributário	562	65	(2)	625
Cíveis	385	45	(353)	77
Total	<u>1.472</u>	<u>1.112</u>	<u>(533)</u>	<u>2.051</u>

Passivo não circulante	1.472	2.051
------------------------	-------	-------

A Companhia e suas controladas possuem outros riscos relativos a questões trabalhistas, cíveis e ambientais, avaliados pelos assessores jurídicos como sendo de risco possível, nos montantes indicados abaixo, para os quais nenhuma provisão foi constituída, tendo em vista que as práticas contábeis adotadas no Brasil não determinam sua contabilização.

	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Trabalhistas (a)	300	655
Cíveis (b)	2.740	3.085
Ambientais (c)	1.019	-
Tributário (d)	889	678
	<u>4.948</u>	<u>4.418</u>

- (a) O maior número de ações trabalhistas da Companhia refere-se à discussão de responsabilidade subsidiária ao pagamento de verbas trabalhistas aos empregados de empresa terceira (terceirização de mão de obra). Destaca-se, ainda, no âmbito trabalhista, por ser relevante o pedido apresentado, uma ação de indenização em que se discute repercussões decorrentes de acidente do trabalho.
- (b) Existe ação de indenização, no valor de R\$2.618, em que se discute o pagamento de indenizações por uso de área e reparação de danos a pescadores. As demais ações da Companhia estão relacionadas ao pagamento de valores decorrentes de contratos celebrados com fornecedores de serviços e produtos.
- (c) São ações ambientais, cujo réus são as controladas da Companhia, e discutem principalmente, irregularidades ambientais pelo não atendimento a determinada condicionante da Licença de Operação e indenização por prejuízo com "Lavra Areia".
- (d) Refere-se a ação declaratória de discussão sobre o diferencial de alíquota de ICMS na aquisição de bens, ação anulatória sobre restituição de ICMS indevidamente recolhido sobre Tarifa Uso Sistema – TUSD.

21. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2020 e 31 de dezembro 2019, o capital social subscrito e integralizado é de R\$490.075 e está representado por 377.645.430 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal totalmente subscritas pelo acionista Brasil PCH S.A.

b) Reservas

Reserva legal

Constituída à razão de 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer outra destinação, a qual não excederá 20% do capital social.

c) Dividendos

O Estatuto Social determina a distribuição de um dividendo mínimo de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/1976.

Os dividendos referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 foram calculados conforme segue:

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Lucro líquido do exercício	377.859	300.165
(-) Reserva Legal	-	(14.659)
(=) Base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios	377.859	285.506
Dividendos mínimos obrigatórios (25%)	(94.465)	(71.377)
Dividendos adicionais distribuídos	-	(70.183)
Dividendos adicionais propostos	<u>(283.394)</u>	<u>(143.946)</u>

(*) A Companhia não constituiu reserva legal, uma vez, que está é limitada a 20% do capital social, conforme letra (b) acima.

Em 10 de março de 2020, foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária (AGO/AGE) a totalidade dos dividendos adicionais propostos no exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Dividendos a pagar

Saldo em 31 de dezembro de 2018	268.683
Dividendos adicionais aprovados e dividendos obrigatórios	338.843
Dividendos pagos	(318.040)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	289.486
Dividendos adicionais aprovados e dividendos obrigatórios	238.411
Dividendos pagos	(347.549)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	<u>180.348</u>

22. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Receita bruta:		
Venda de energia elétrica	478.480	465.276
Ajustes:		
Ajuste de Tarifa de Energia de Otimização ("TEO")	9.660	(12.257)
Revisão de garantia física	39.270	(9.901)
	<u>48.930</u>	<u>(22.157)</u>
Deduções à receita bruta:		
PIS e COFINS Corrente	(17.465)	(12.414)
PIS e COFINS Diferido	(1.786)	(3.780)
	<u>(19.250)</u>	<u>(16.178)</u>
Receita líquida de vendas	<u>508.159</u>	<u>426.940</u>

23. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Despesas financeiras:		
Juros e atualizações financeiras sobre compromissos futuros	(413)	(563)
Outras despesas financeiras	(593)	(343)
	<u>(1.006)</u>	<u>(906)</u>
Receitas financeiras:		
Rendimentos de aplicações financeiras	697	2.431
Atualização de depósito judicial	180	203
Outras receitas financeiras	6	1
	<u>883</u>	<u>2.635</u>
Total	<u>(123)</u>	<u>1.729</u>

24. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Companhia calculou o imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido com base no regime do lucro real. A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social debitada em resultado é demonstrada como segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Lucro contábil antes do imposto de renda e da contribuição social	377.859	300.180	394.979	314.401
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social à alíquota nominal	(128.472)	(102.061)	(134.293)	(106.896)
Exclusões (adições) permanentes:				
Efeitos das controladas optantes pelo lucro presumido	-	-	117.267	92.683
Efeitos de equivalência patrimonial	128.566	102.069	-	-
Crédito não constituído	(94)	(23)	(94)	(23)
Outros	-	-	-	-
Efeito de imposto de renda e contribuição social no resultado	-	(15)	17.120	(14.236)
Corrente	-	(15)	(15.613)	(11.061)
Diferido	-	-	(1.507)	(3.175)

A Controladora possui prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, no montante aproximado acumulado de R\$302 em 31 de dezembro de 2020 (R\$27 em 31 de dezembro de 2019).

Ativo fiscal diferido

O ativo fiscal diferido do consolidado é composto como segue:

	31/12/2020	31/12/2019
PIS e COFINS diferidos	148	1.875
IRPJ e CSLL diferidos	126	1.583
	<u>274</u>	<u>3.458</u>

Os impostos diferidos foram constituídos em função das diferenças temporárias entre a energia gerada e efetivamente faturada. Esses impostos diferidos foram calculados utilizando as alíquotas com base no lucro presumido.

25. INSTRUMENTO FINANCEIROS

Os valores contábeis apresentados como ativos e passivos financeiros são assim demonstrados por categoria:

	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
<u>Ativos financeiros</u>		
Mensurados ao custo amortizado:		
Caixa e equivalentes de caixa	8.990	8
Aplicações financeiras	20.742	20.572
Contas a receber	60.094	36.664
Depósitos judiciais	9.872	10.583
Outros ativos	1.295	97

Consolidado	
31/12/2020	31/12/2019

Passivos financeiros

Outros passivos mensurados ao custo amortizado:

Fornecedores

4.027

784

A Administração entende que os instrumentos financeiros representados acima, os quais são reconhecidos nas demonstrações pelos seus valores contábeis, não apresentam variações significativas em relação aos respectivos valores de mercado, pois o vencimento de parte substancial dos saldos ocorre em datas próximas às dos balanços.

Em conformidade com o CPC 40 - Instrumentos Financeiros, é apresentado a seguir o quadro de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros de exposição a riscos de taxas de juros da Companhia, objetivando evidenciar um eventual desembolso futuro, de acordo com as premissas detalhadas.

Na data de encerramento do exercício, a Administração estimou o cenário I de variação das taxas de juros CDI (2,75%) no horizonte de 12 meses, ou seja, até 31 de dezembro de 2020. Tais taxas foram estressadas em 25% e 50%, servindo de parâmetro para os cenários II e III, respectivamente.

Operação	Exposição 31/12/2020	Risco	Impacto	Consolidado		
				Cenário I (provável)	Cenário II (possível)	Cenário III (remoto)
Caixa e equivalentes de caixa	8.990	Baixa do CDI	Redução das Receitas Financeiras	247	185	124
Aplicação financeira	20.742	Baixa do CDI	Redução das Receitas Financeiras	570	428	285

26. COBERTURA DE SEGURO

Seguro de responsabilidade civil

As 13 PCHs, controladas diretas da Companhia, renovaram o seguro com cobertura no valor de R\$80.000, com vigência até 28 de abril de 2021 para indenizações por danos civis, em sentença judicial transitada em julgado ou em acordo autorizado pela seguradora, de risco de poluição e/ou contaminação ambiental (súbita e acidental), danos corporais e/ou materiais sofridos por terceiros, danos morais diretamente decorrentes de danos materiais e/ou corporais causados a terceiros.

Seguro de operação

Em 27 de junho de 2020, com vigência até 27 de junho de 2021, as controladas indiretas, renovaram a cobertura de seguro para riscos operacionais sobre máquinas, equipamentos e estrutura de obras no montante de R\$2.047.802, lucros cessantes no montante de R\$491.988, linha transmissão R\$119.613 e Barragens R\$718.382, considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade.

A avaliação da Administração quanto à adequação das coberturas dos seguros da Companhia e suas controladas não foi examinada pelos auditores independentes.

27. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Reversão da provisão para compromissos futuros em contrapartida às rubricas de ativo imobilizado e ativo intangível	-	-	672	2.179
Adição da provisão para compromissos futuros em contrapartida às rubricas de ativo imobilizado e ativo intangível	-	-	5.629	11.754
Reversão de depósitos judiciais em contrapartida à rubrica de ativo imobilizado e intangível	-	-	741	1.907
Reversão no custo sobre aquisição de ativo imobilizado	-	-	20	73
Aquisição de imobilizado e intangível em contrapartida à rubrica de impostos	-	-	66	78
Aquisição de imobilizado e intangível em contrapartida à rubrica de fornecedores	-	-	70	-
Outras baixas de imobilizado e intangível	-	-	109	-
Reversão de resultado contrapartida ativo imobilizado e intangível	-	-	-	133
Constituição de dividendos adicionais aprovadas e dividendos mínimos obrigatórios a pagar	238.411	338.843	238.411	338.843
Constituição de dividendos adicionais aprovadas e dividendos mínimos obrigatórios a receber	-	341.826	-	-

28. AUTORIZAÇÃO PARA EMISSÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Administração em 8 de fevereiro de 2021.

Composição da Diretoria

Márcio Barata Diniz

Diretor

Rodrigo Caldas de Toledo
Aguiar

Diretor

Contadora

Maria de Lourdes Moraes de Aguiar
CRC MG – 078189/O-5