

São Simão Energia S.A.

Informações Financeiras Intermediárias
Referentes ao Período de Seis Meses
Findo em 30 de Junho de 2020 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Acionistas e Administradores da
São Simão Energia S.A.
Belo Horizonte - MG

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da São Simão Energia S.A. ("Companhia"), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações financeiras intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1).

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 suas firmas-membro.

A Deloitte oferece serviços de auditoria, consultoria, assessoria financeira, gestão de riscos e consultoria tributária para clientes públicos e privados dos mais diversos setores. A Deloitte atende 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.

Ênfase

Depreciação dos bens do ativo imobilizado destinados à geração de energia elétrica no regime de produção independente

Conforme mencionado na nota explicativa nº 6 às informações financeiras intermediárias, os bens do imobilizado da atividade de geração de energia no regime de produção independente são depreciados pelo seu prazo estimado de vida útil, considerando-se os fatos e as circunstâncias que estão citados na referida nota explicativa. À medida em que novas informações ou decisões do órgão regulador ou do poder concedente sejam conhecidas, o atual prazo de depreciação desses ativos poderá ou não ser alterado. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Belo Horizonte, 31 de julho de 2020



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

SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE JUNHO DE 2020

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

<u>ATIVOS</u>	<u>Nota explicativa</u>	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>	<u>PASSIVO</u>	<u>Nota explicativa</u>	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
ATIVOS CIRCULANTES				PASSIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4 (a)	930	-	Fornecedores		136	33
Aplicações financeiras	4 (b)	2.735	1.538	Obrigações trabalhistas e previdenciárias		11	117
Contas a receber de clientes		3.899	2.778	Impostos e contribuições a recolher		203	127
Impostos a recuperar		271	242	Provisão para férias e 13º salário		230	170
Despesas antecipadas	5	13	1.041	Receita diferida	9	790	1.471
Outros ativos circulantes		298	4	Provisões para compromissos futuros	10	246	795
Total dos ativos circulantes		8.146	5.603	Dividendos a pagar	8 e 11 (c)	23.703	23.653
				Total dos passivos circulantes		25.319	26.366
ATIVOS NÃO CIRCULANTES				PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Impostos e contribuições diferidos	14	36	102	Provisões para compromissos futuros	10	422	969
Depósitos judiciais		2	992	Total dos passivos não circulantes		422	969
Imobilizado	6	82.805	84.005				
Intangível	7	1.007	1.577	TOTAL DOS PASSIVOS		25.741	27.335
Total dos ativos não circulantes		83.850	86.676				
				PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
				Capital social	11 (a)	46.101	46.101
				Reservas de lucros		20.154	18.843
				Total do patrimônio líquido		66.255	64.944
TOTAL DOS ATIVOS		91.996	92.279	TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		91.996	92.279

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

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

	Nota explicativa	30/06/20	30/06/19
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	12	18.243	16.393
CUSTOS DAS VENDAS DE ENERGIA			
Taxas setoriais		(51)	(51)
Tarifa de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)		(213)	(164)
Custos com pessoal		(618)	(811)
Custos com operação		(86)	(73)
Custos com manutenção		(492)	(237)
Outros custos		(5)	(2)
Custo com meio ambiente		(5)	(12)
Custo com seguros		(92)	(87)
Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	5	(952)	(794)
Custos com depreciação e amortização	6 e 7	(1.682)	(1.527)
		(4.196)	(3.758)
LUCRO BRUTO		14.047	12.635
DESPESAS OPERACIONAIS			
Despesas com pessoal e administradores		(298)	(283)
Despesas administrativas e gerais		(50)	(44)
Outras despesas operacionais		(24)	(16)
Resultado na alienação de ativos		(13)	-
		(385)	(343)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		13.662	12.292
RESULTADO FINANCEIRO			
Despesas financeiras	13	(263)	(18)
Receitas financeiras	13	25	200
		(238)	182
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		13.424	12.474
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL			
Corrente	14	(550)	(441)
Diferido	14	(30)	(139)
		(580)	(580)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		12.844	11.894
Lucro básico e diluído por ação - R\$		0,40	0,37
Quantidade de ações		31.744.639	31.744.639

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	<u>30/06/20</u>	<u>30/06/19</u>
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	12.844	11.894
Outros resultados abrangentes	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO	<u>12.844</u>	<u>11.894</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020
(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto os dividendos por ação)

	Nota explicativa	Capital social	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Total
			Reserva legal	Dividendos propostos		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018		46.101	6.109	16.091	-	68.301
Aumento de capital por subscrição realizada - AGE						
Dividendos adicionais aprovados (R\$0,51 por ação)	11 (c)	-	-	(16.091)	-	(16.091)
Lucro líquido do período		-	-	-	11.894	11.894
Dividendos propostos (R\$ 0,36 por ação)	11 (d)	-	-	11.299	(11.299)	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019		<u>46.101</u>	<u>6.109</u>	<u>11.299</u>	<u>595</u>	<u>64.104</u>
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019		46.101	7.310	11.533	-	64.944
Aumento de capital por subscrição realizada - AGE						-
Dividendos adicionais aprovados (R\$0,36 por ação)	11 (c)			(11.533)		(11.533)
Lucro líquido do período					12.844	12.844
Dividendos propostos (R\$ 0,40 por ação)	11 (d)			12.844	(12.844)	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2020		<u>46.101</u>	<u>7.310</u>	<u>12.844</u>	<u>-</u>	<u>66.255</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

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

	Nota explicativa	30/06/20	30/06/19
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		13.424	12.474
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:			
Resultado na baixa de ativo imobilizado e intangível		13	-
Reversão de atualização sobre depósitos judiciais		249	-
Atualização financeira sobre depósitos judiciais	13	-	(1)
Atualização financeira sobre aplicações financeiras	13	(25)	-
Atualização financeira sobre compromissos futuros	13	6	12
Depreciação e amortização	6 e 7	1.682	1.527
Amortização prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	5	952	794
Constituição do ajuste MRE e garantia física		(252)	787
Apropriação de receita diferida	9	(723)	(5.309)
PIS e COFINS diferidos sobre ajuste MRE		36	165
Variações nos ativos e passivos:			
Contas a receber de clientes		(1.121)	1.203
Impostos a recuperar		(29)	28
Despesas antecipadas		76	78
Outros ativos		-	(14)
Fornecedores		109	106
Obrigações trabalhistas e previdenciárias		(106)	(43)
Impostos e contribuições a recolher		(325)	(298)
Provisão de férias e 13º salário		60	113
Pagamento compromissos futuros	10	(246)	(84)
Outros passivos		-	(41)
Caixa gerado nas operações		13.780	11.497
Outros fluxos de caixa das atividades operacionais:			
Imposto de renda e contribuição social pagos no período		(148)	(123)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		13.632	11.374
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS			
Resgate de aplicações financeiras de ativos vinculados		(1.172)	-
Aquisição de imobilizado e intangível	6 e 7	(47)	(69)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(1.219)	(69)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS			
Dividendos pagos	11	(11.483)	(14.792)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(11.483)	(14.792)
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		930	(3.487)
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA			
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	4	-	5.189
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	4	930	1.702
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		930	(3.487)

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

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

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A São Simão Energia S.A. ("Companhia" ou "São Simão") é uma subsidiária direta da PCHPAR Participações S.A. e indireta da Brasil PCH S.A., e foi constituída em 16 de agosto de 2004 como sociedade por ações de capital fechado, com sede na Avenida Prudente de Moraes, 1250, 10º e 11º andares, Coração de Jesus, Belo Horizonte - MG.

A Companhia tem como objeto social o propósito específico (Sociedade de Propósito Específico - SPE) de implantar e explorar o potencial hidráulico de Pequena Central Hidrelétrica (PCH) e comercializar energia elétrica nela gerada. A Companhia poderá, ainda, exercer todas as ações que possam, direta ou indiretamente, no todo ou em parte, ser vinculadas ao seu propósito específico.

A Companhia possui autorização para exploração do potencial hidrelétrico, como produtora independente de energia elétrica, concedida pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através das Resoluções nº 84/2001 e 234/2005, para funcionar como PCH pelo prazo de 30 anos e está localizada no Rio Itapemirim, no Município de Alegre, no Espírito Santo, com capacidade de licença instalada de 27 MW e uma linha de transmissão em 138 kV com de 30 km de extensão.

A energia gerada está integralmente contratada no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA), que determina que a Centrais Elétricas Brasileiras (ELETROBRAS) seja o agente representante das PCHs na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), obrigando a celebração de contratos de compra e venda de energia, pelo prazo de 20 anos a contar do mês de junho de 2009.

Em 17 de fevereiro de 2009, através do Despacho ANEEL nº 631, a Companhia obteve autorização para iniciar a comercialização da energia gerada nas unidades 1 e 2, respectivamente, ambas com potência instalada de 13,5 MW, atingindo, assim, sua capacidade total em operação de 27 MW e energia anual assegurada de 15,20 MW médios. O término de sua autorização se dará em 22 de março de 2031.

As informações sobre capacidade de licença instalada e em operação, energia anual assegurada e quilômetros de extensão, não foram revisadas pelos auditores independentes.

Em 30 de junho de 2020, os números mostram no balanço patrimonial capital circulante líquido negativo, no montante de R\$17.173 (R\$20.763 em 31 de dezembro de 2019). No entanto, a Administração entende que não existe risco de continuidade operacional, visto que parte substancial dos passivos circulantes se refere a dividendos a pagar aos acionistas da Companhia e a Administração prevê a geração de caixa decorrente da energia assegurada pelo PROINFA em montante suficiente para liquidar as obrigações de curto prazo da Companhia.

Essas informações financeiras intermediárias individuais devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, divulgadas em 4 março de 2020.

1.1. Mecanismo de realocação de energia - MRE

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, a Eletrobrás emitiu comunicado informando os descontos referentes aos ajustes do Mecanismo de Realocação de Energia ("MRE") no montante de R\$1.486. Os valores estão sendo descontados do faturamento da Companhia em parcelas mensais (1/12 avos mensais) de janeiro a dezembro de 2020.

1.2. Repactuação do Risco Hidrológico (RRH)

O governo sancionou a Lei 13.203/2015 e a ANEEL a Resolução Normativa 684/2015 que tratam da RRH de geração de energia elétrica para os agentes participantes do MRE, com efeito iniciando em 2015. A Companhia aderiu à RRH fazendo opção pela transferência integral do risco hidrológico (SP100) ao consumidor. Neste produto, o gerador transfere integralmente o risco hidrológico inerente aos contratos regulados mediante pagamento de prêmio de risco de R\$12,45/MWh (data-base de janeiro de 2020) até o final dos contratos de venda de energia.

O montante da exposição ao contrato repactuado, líquido do prêmio na data-base de 31 de dezembro de 2019, era de R\$952. Este montante foi reconhecido no ativo como despesa paga antecipada e foi apropriado, de forma linear, ao resultado na rubrica "Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)" até junho de 2020.

A partir de julho de 2020, a Eletrobrás irá nos descontar o valor do prêmio de repactuação mensalmente, no momento do pagamento da primeira parcela da fatura de seu respectivo vencimento.

2. BASES DE ELABORAÇÃO, APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS E RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As informações financeiras intermediárias da Companhia compreendem as informações financeiras intermediárias individuais e foram elaboradas e apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e evidenciam todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As informações referentes às bases de elaboração e apresentação das informações contábeis intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações relevantes em relação àquelas divulgadas nas notas explicativas das demonstrações financeiras anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019, que devem ser lidas em conjunto com essas informações financeiras intermediárias.

3. GERENCIAMENTO DE RISCO

A Companhia não realizou alterações significativas na forma e no gerenciamento de riscos em comparativo com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras anuais, individuais, correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Tabela do risco de liquidez e juros

As tabelas a seguir mostram em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos financeiros não derivativos da Companhia e os prazos de amortização contratuais. As tabelas foram elaboradas 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. As tabelas incluem 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 período. 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	136	-	-	136
	<u>136</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>136</u>

4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

a) Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
Bancos	930	-
	<u>930</u>	<u>-</u>

b) Aplicações financeiras

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
Fundos de investimentos em renda fixa (i)	2.735	1.538
	<u>2.735</u>	<u>1.538</u>

- (i) Referem-se às aplicações financeiras de liquidez imediata em fundos abertos de renda fixa, junto ao Banco do Brasil e Banco Itaú Unibanco e são remuneradas a taxas de mercado que variam entre 61,47% e 96,30% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI. Referidas aplicações financeiras não atendem todos os requisitos para classificação como equivalentes de caixa.

5. DESPESAS ANTECIPADAS

Estão registradas as despesas pagas antecipadamente.

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
Prêmio de seguros (a)	13	89
Prêmio de repactuação risco hidrológico (b)	-	952
Total	<u>13</u>	<u>1.041</u>

- 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 a ser apropriado no período de janeiro a junho de 2020.

6. IMOBILIZADO

a) Composição do imobilizado

	Taxa de depreciação	Custo histórico	Depreciação acumulada	30/06/20	31/12/19
Terrenos	-	1.265	-	1.265	1.265
Turbina hidráulica	2,50%	14.867	(4.162)	10.705	10.891
Conduto forçado	3,13%	5.588	(1.959)	3.629	3.716
Gerador	3,33%	8.773	(3.264)	5.509	5.655
Comporta	3,33%	2.065	(758)	1.307	1.341
Subestação unitária	3,57%	3.416	(1.388)	2.028	2.089
Estrutura de tensão	3,57%	1.542	(567)	975	1.003
Casa de força produção hidráulica	2,00%	25.921	(5.762)	20.159	20.418
Reservatório, barragem, adutora	2,00%	42.754	(9.450)	33.304	33.621
Outras máquinas e equipamentos	3,65%	5.969	(2.105)	3.864	3.946
Imobilizado em curso	-	60	-	60	60
		<u>112.220</u>	<u>(29.415)</u>	<u>82.805</u>	<u>84.005</u>

A depreciação, exceto de móveis e utensílios e computadores e periféricos, é calculada a partir do início da operação 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.

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 será indenizado à Companhia. A prorrogação das concessões e das autorizações de geração de energia hidrelétrica foi regulamentada nos termos da Lei 12.783/2013 e do Decreto 9.158/2017.

A autorização para exploração do potencial hidrelétrico, como produtora independente de energia elétrica vigorará pelo prazo de trinta anos, 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.

b) Movimentação do imobilizado

06/2020

Custo	31/12/19	Adições	Baixas	30/06/20
Terrenos	1.265	-	-	1.265
Turbina Hidráulica	14.867	-	-	14.867
Conduto forçado	5.588	-	-	5.588
Gerador	8.773	-	-	8.773
Comporta	2.065	-	-	2.065
Subestação unitária	3.416	-	-	3.416
Estrutura de tensão	1.542	-	-	1.542
Casa de força produção hidráulica	25.921	-	-	25.921
Reservatório, barragem, adutora	42.648	106	-	42.754

<u>Custo</u>	<u>31/12/19</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>30/06/20</u>
Outras máquinas e equipamentos	5.952	35	(18)	5.969
Imobilizado em curso	60	-	-	-
	<u>112.097</u>	<u>141</u>	<u>(18)</u>	<u>112.220</u>
(-) Depreciação:				
Turbina Hidráulica	(3.976)	(186)	-	(4.162)
Conduto forçado	(1.872)	(87)	-	(1.959)
Gerador	(3.118)	(146)	-	(3.264)
Comporta	(724)	(34)	-	(758)
Subestação unitária	(1.327)	(61)	-	(1.388)
Estrutura de tensão	(539)	(28)	-	(567)
Casa de força produção hidráulica	(5.503)	(259)	-	(5.762)
Reservatório, barragem, adutora	(9.027)	(423)	-	(9.450)
Outras máquinas e equipamentos	(2.006)	(104)	5	(2.105)
	<u>(28.092)</u>	<u>(1.328)</u>	<u>5</u>	<u>(29.415)</u>
Imobilizado líquido	<u>84.005</u>	<u>(1.187)</u>	<u>(13)</u>	<u>82.805</u>

06/2019

<u>Custo</u>	<u>31/12/18</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>30/06/19</u>
Terrenos	1.163	-	-	1.163
Turbina Hidráulica	14.850	17	-	14.867
Conduto forçado	5.588	-	-	5.588
Gerador	8.765	9	-	8.774
Comporta	2.065	-	-	2.065
Subestação unitária	3.416	-	-	3.416
Estrutura de tensão	1.542	-	-	1.542
Casa de força produção hidráulica	25.921	-	-	25.921
Reservatório, barragem, adutora	42.588	-	-	42.588
Outras máquinas e equipamentos	5.892	43	-	5.935
	<u>111.790</u>	<u>69</u>	<u>-</u>	<u>111.859</u>
(-) Depreciação:				
Turbina Hidráulica	(3.605)	(185)	-	(3.790)
Conduto forçado	(1.697)	(87)	-	(1.784)
Gerador	(2.826)	(146)	-	(2.972)
Comporta	(655)	(34)	-	(689)
Subestação unitária	(1.205)	(61)	-	(1.266)
Estrutura de tensão	(484)	(28)	-	(512)
Casa de força produção hidráulica	(4.984)	(260)	-	(5.244)
Reservatório, barragem, adutora	(8.181)	(423)	-	(8.604)
Outras máquinas e equipamentos	(1.822)	(102)	-	(1.924)
	<u>(25.459)</u>	<u>(1.326)</u>	<u>-</u>	<u>(26.785)</u>
Imobilizado líquido	<u>86.331</u>	<u>(1.257)</u>	<u>-</u>	<u>85.074</u>

7. INTANGÍVEL

a) Composição do intangível

	Taxa de amortização	30/06/20	31/12/19
Servidões	-	819	78
Software	20%	51	45
Medidas compensatórias	20%	1.389	1.688
Indenização de terras	-	-	664
Legalização de terras	-	111	111
Amortização acumulada		(1.363)	(1.009)
		<u>1.007</u>	<u>1.577</u>

b) Movimentação do intangível

06/2020

Custo	31/12/19	Adições	Baixas	30/06/20
Servidões	78	741	-	819
Software	45	6	-	51
Medidas compensatórias	1.688	-	(299)	1.389
Indenização de terras	664	-	(664)	-
Legalização de terras	111	-	-	111
	<u>2.586</u>	<u>747</u>	<u>(963)</u>	<u>2.370</u>
(-) Amortização:				
Software	(5)	(5)	-	(10)
Medidas compensatórias	(1.004)	(349)	-	(1.353)
	<u>(1.009)</u>	<u>(354)</u>	<u>-</u>	<u>(1.363)</u>
Intangível líquido	<u>1.577</u>	<u>393</u>	<u>(963)</u>	<u>1.007</u>

06/2019

Custo	31/12/18	Adições	Baixas	30/06/19
Servidões	78	-	-	78
Software	6	-	(1)	6
Medidas compensatórias	1.008	-	(4)	1.004
Indenização de terras	643	16	-	659
Legalização de terras	56	52	-	108
	<u>1.792</u>	<u>68</u>	<u>(5)</u>	<u>1.855</u>
(-) Amortização				
Software	(2)	-	-	(2)
Medidas compensatórias	(633)	(201)	-	(834)
	<u>(635)</u>	<u>(201)</u>	<u>-</u>	<u>(836)</u>
Intangível líquido	<u>1.157</u>	<u>(133)</u>	<u>(5)</u>	<u>(1.019)</u>

8. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

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

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
<u>Passivo circulante - fornecedores</u>		
Brasil PCH S.A. (i)	5	27
<u>Passivo circulante - dividendos a pagar</u>		
PCHPAR Participações S.A.	23.703	23.653

(i) Refere-se à gastos com serviços comuns entre as empresas, os quais são reembolsados através de notas de débito.

As práticas e condições das transações com partes relacionadas acima foram praticadas em condições acordadas com as partes.

Remuneração da Administração

No ano de 2020 a remuneração da Administração foi de R\$7 (R\$3 em 30 de junho de 2019).

9. RECEITA DIFERIDA

a) Composição da receita diferida

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
Exposição ao MRE (a)	790	1.471
Total	<u>790</u>	<u>1.471</u>

b) Movimentação da receita diferida

	<u>31/12/19</u>	<u>Constituição e atualização</u>	<u>Realização</u>	<u>30/06/20</u>
Exposição ao MRE (a)	1.471	42	(723)	790
	<u>1.471</u>	<u>42</u>	<u>(723)</u>	<u>790</u>

(a) Exposição ao MRE- 2020 - Vide maiores detalhes nas notas explicativas nº 1.1.

10. PROVISÕES PARA COMPROMISSOS FUTUROS

	<u>31/12/19</u>	<u>Adição</u>	<u>Reversão</u>	<u>Pagamentos</u>	<u>Atualização financeira</u>	<u>30/06/20</u>
Compromissos socioambientais						
(a)	298	107	-	(97)	3	311
Provisão para medidas compensatórias (b)	691	-	(299)	(149)	3	246
Provisão para legalização de terras (c)	111	-	-	-	-	111
Provisão para indenizações de terras (d)	664	-	(664)	-	-	-
Total	<u>1.764</u>	<u>107</u>	<u>(963)</u>	<u>(246)</u>	<u>6</u>	<u>668</u>
Passivo circulante	795					246
Passivo não circulante	969					422

- (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"), o qual prevê área total a ser reflorestada pela Companhia. Para cumprir as exigências a Companhia ainda precisa realizar o reflorestamento em, aproximadamente, 16,0 hectares. O PACUERA ainda está em processo de aprovação por parte do agente licenciador competente.
- (b) Provisão para medidas compensatórias - a licença de operação da Companhia foi obtida junto ao IEMA/ES em 07 de novembro de 2017, com prazo de 01 ano, sendo posteriormente prorrogada por prazo indeterminado, até a conclusão da análise do processo de renovação pelo Órgão Ambiental. 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.
- (c) Provisão para legalização de terras - 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 terras - 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.

11. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

Em 30 de junho de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, o capital social subscrito e integralizado é de R\$46.101 e está representado por 31.744.639 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal pertencentes em sua totalidade à PCHPAR - PCH Participações S.A.

b) 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.

Em 10 de março de 2020 foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária (AGO/AGE) a totalidade dos dividendos propostos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Dividendos a pagar

Saldo em 31 de dezembro de 2018	21.395
Dividendos distribuídos	16.091
Dividendos pagos	(14.792)
Saldo em 30 de junho de 2019	<u>22.694</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	23.653
Dividendos distribuídos	11.533
Dividendos pagos	(11.483)
Saldo em 30 de junho de 2020	<u>23.703</u>

d) Proposição de Dividendos

A Companhia realizou a proposição de dividendos intermediários no montante de R\$12.844 referente ao resultado do período findo em 30 de junho de 2020 (R\$11.299 em 30 de junho de 2019), a ser aprovada pela Assembleia Geral Extraordinária - AGE.

12. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

	30/06/20	30/06/19
Receita Bruta:		
Venda de energia elétrica	17.959	17.801
Ajustes:		
Ajuste de Tarifa de Energia de Otimização (TEO)	975	(787)
	<u>18.934</u>	<u>17.014</u>
Deduções à receita bruta:		
PIS e COFINS corrente	(656)	(650)
PIS e COFINS diferido	(35)	29
	<u>(691)</u>	<u>(621)</u>
Receita líquida de vendas	<u>18.243</u>	<u>16.393</u>

13. RESULTADO FINANCEIRO

	30/06/20	30/06/19
Despesas financeiras:		
Atualização financeira sobre compromissos futuros	(6)	(12)
Reversão de atualização sobre depósitos judiciais	(249)	-
Outras despesas	(8)	(6)
	<u>(263)</u>	<u>(18)</u>
Receitas financeiras:		
Rendimentos de aplicações em renda fixa	25	199
Atualização depósito judicial	-	1
	<u>25</u>	<u>200</u>
Total líquido	<u>(238)</u>	<u>182</u>

14. 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 presumido. 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:

	30/06/20		30/06/19	
	IRPJ (*)	CSLL	IRPJ (*)	CSLL
Receita corrente	17.959	18.934	17.801	17.801
Receita diferida	975	975	(787)	(787)
Percentual para determinação da base de cálculo	8%	12%	8%	12%
Rendimentos e ganhos de aplicação financeira	25	25	199	199
Outras receitas financeiras	-	-	1	1
Base de cálculo	<u>1.540</u>	<u>2.297</u>	<u>1.561</u>	<u>2.242</u>
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%
Imposto sobre o resultado	385	207	390	202
Diferença de alíquota (*)	<u>(12)</u>	-	<u>(12)</u>	-
Despesa de imposto de renda e contribuição social	<u>373</u>	<u>207</u>	<u>378</u>	<u>202</u>
Correntes	(354)	(196)	(288)	(153)
Diferidos	(19)	(11)	(90)	(49)

(*) Até o limite de R\$240 a alíquota do IRPJ é de 15%.

Ativo fiscal diferido

O ativo fiscal diferido da Companhia é composto como segue:

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
PIS/COFINS diferidos	20	55
IRPJ/CSLL diferidos	16	47
	<u>36</u>	<u>102</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.

15. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

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

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
<u>Ativos financeiros</u>		
Mensurados ao custo amortizado:		
Caixa e equivalentes de caixa	930	-
Aplicações financeiras	2.735	1.538
Contas a receber de clientes	3.899	2.778
Depósitos judiciais	2	992
Outros ativos circulantes	4	4
<u>Passivos financeiros</u>		
Outros passivos mensurados ao custo amortizado:		
Fornecedores	136	33

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 período, a Administração estimou o cenário I de variação das taxas de juros CDI (3,75%), de acordo com a data de vencimento de cada operação. Tal taxa foi estressada em 25% e 50%, servindo de parâmetro para os cenários II e III, respectivamente.

<u>Operação</u>	<u>Exposição 30/06/20</u>	<u>Risco</u>	<u>Impacto</u>	<u>Cenário I</u>	<u>Cenário II</u>	<u>Cenário III</u>
Aplicação financeira	2.735	Baixa do CDI	Resultado	<u>103</u>	<u>77</u>	<u>51</u>

16. COBERTURA DE SEGURO

Seguro de responsabilidade civil

Em 28 de abril de 2020, a Companhia contratou cobertura de seguro no valor de R\$8.194 para indenizações por danos civis, com vigência até 28 de abril de 2021, decorrentes de sentença judicial transitada em julgado ou de 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, a Companhia renovou a cobertura de seguro para riscos operacionais sobre máquinas, equipamentos e estrutura de obras no montante de R\$193.611, lucros cessantes no montante de R\$38.729, linha transmissão - R\$12.561 e Barragens - R\$65.411.

A avaliação da Administração quanto à adequação das coberturas dos seguros da Companhia não foi revisada pelos auditores independentes.

17. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	<u>30/06/20</u>	<u>30/06/19</u>
Reversão da provisão para compromissos futuros em contrapartida à rubrica de ativo imobilizado e ativo intangível	963	5
Constituição da provisão para compromissos futuros em contrapartida à rubrica de ativo imobilizado e ativo intangível	107	68

18. AUTORIZAÇÃO PARA EMISSÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

A emissão das informações financeiras intermediárias foi autorizada pela Administração em 31 de julho de 2020.

Composição da Diretoria

Márcio Barata Diniz
Diretor

Rodrigo Caldas de Toledo Aguiar
Diretor

Contador

Maria de Lourdes Moraes de Aguiar
CRC MG - 078189/0-5