

São Joaquim 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 Joaquim Energia S.A.
Belo Horizonte - MG

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da São Joaquim 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 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 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 referidas anteriormente 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 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 JOAQUIM 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>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</u>	<u>Nota explicativa</u>	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
CIRCULANTE				CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4 (a)	831	1	Fornecedores		1.203	25
Aplicações financeiras	4 (b)	9.553	1.534	Obrigações trabalhistas e previdenciárias		11	58
Contas a receber de clientes		3.482	2.436	Impostos e contribuições a recolher		312	107
Impostos a recuperar		242	213	Provisão para férias e 13º salário		153	92
Despesas antecipadas	5	5	842	Receita diferida	8	2.064	746
Outros ativos circulantes		<u>10</u>	<u>7</u>	Provisões para compromissos futuros	9	108	167
Total do ativo circulante		<u>14.123</u>	<u>5.033</u>	Dividendos a pagar	7 e 10 (c)	<u>24.745</u>	<u>14.925</u>
				Total do passivo não circulante		<u>28.596</u>	<u>16.120</u>
NÃO CIRCULANTE				NÃO CIRCULANTE			
Impostos e contribuições diferidas	13	141	53	Provisões para compromissos futuros	9	<u>1.494</u>	<u>1.461</u>
Depósitos judiciais		476	423	Total do passivo não circulante		<u>1.494</u>	<u>1.461</u>
Outros ativos não circulante		287	287				
Imobilizado	6	61.193	58.911	Total dos passivos		<u>30.090</u>	<u>17.581</u>
Intangível		<u>432</u>	<u>528</u>				
Total do ativo não circulante		62.529	60.202	PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
				Capital social	10 (a)	30.226	30.226
				Reservas de lucros		<u>16.336</u>	<u>17.428</u>
				Total do patrimônio líquido		46.562	47.654
TOTAL DOS ATIVOS		<u>76.652</u>	<u>65.235</u>	TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		<u>76.652</u>	<u>65.235</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO JOAQUIM ENERGIA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

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

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

	Nota explicativa	30/06/2020	30/06/2019
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	11	14.184	14.438
CUSTOS DAS VENDAS DE ENERGIA			
Taxas setoriais		(32)	(32)
Tarifa de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)		(174)	(142)
Custos com pessoal		(444)	(311)
Custos com operação		(84)	(69)
Custos com manutenção		(332)	(277)
Outros custos		(28)	(12)
Custo com meio ambiente		(17)	(26)
Custo com seguros		(48)	(56)
Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	5	(796)	(697)
Custos com depreciação e amortização		(1.012)	(1.130)
		(2.967)	(2.752)
LUCRO BRUTO		11.217	11.686
DESPESAS OPERACIONAIS			
Despesas com pessoal e administradores		(226)	(227)
Despesas administrativas e gerais		(128)	(133)
Resultado na alienação de ativos		(97)	-
Outras despesas operacionais		(67)	(14)
		(518)	(374)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		10.699	11.312
RESULTADO FINANCEIRO	12		
Despesas financeiras	12	(9)	(7)
Receitas financeiras		64	189
		55	182
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		10.754	11.494
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	13		
Corrente	13	(503)	(389)
Diferido		40	(125)
		(463)	(514)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		10.291	10.980
Lucro básico e diluído por ação - R\$		0,44	0,47
Quantidade média ponderada de ações		23.373.228	23.373.228

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO JOAQUIM 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>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	10.291	10.980
Outros resultados abrangentes	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO	<u>10.291</u>	<u>10.980</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO JOAQUIM 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	Reserva de lucros		Lucros acumulados	Total
			Reserva legal	Dividendos propostos		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018		30.226	6.045	15.183	-	51.454
Dividendos adicionais distribuídos (R\$0,65 por ação)	10 (c)	-	-	(15.183)	-	(15.183)
Lucro líquido do período		-	-	-	10.980	10.980
Dividendos propostos (R\$0,47 por ação)	10 (d)	-	-	10.980	(10.980)	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019		<u>30.226</u>	<u>6.045</u>	<u>10.980</u>	<u>-</u>	<u>47.251</u>
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019		30.226	6.045	11.383	-	47.654
Dividendos adicionais distribuídos (R\$0,49 por ação)	10 (c)	-	-	(11.383)	-	(11.383)
Lucro líquido do período		-	-	-	10.291	10.291
Dividendos propostos (R\$0,44 por ação)	10 (d)	-	-	10.291	(10.291)	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2020		<u>30.226</u>	<u>6.045</u>	<u>10.291</u>	<u>-</u>	<u>46.562</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO JOAQUIM 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\$)

	Nota explicativa	30/06/2020	30/06/2019
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		10.754	11.494
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:			
Resultado na baixa do ativo imobilizado e intangível		97	-
Atualização financeira sobre depósitos judiciais	12	(11)	(9)
Atualização financeira sobre aplicações financeiras	12	(53)	-
Atualização financeira sobre compromissos futuros	12	1	1
Depreciação e amortização		1.012	1.130
Amortização prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	5	796	697
Constituição do ajuste MRE e garantia física		1.696	643
Apropriação de receita diferida	8	(378)	(4.672)
PIS e COFINS diferidos sobre ajuste MRE		(48)	147
Variações nos ativos e passivos:			
Contas a receber de clientes		(1.046)	1.057
Impostos a recuperar		(29)	25
Despesas antecipadas		41	50
Outros ativos		(3)	(1)
Fornecedores		5	(20)
Obrigações trabalhistas e previdenciárias		(48)	(24)
Impostos e contribuições a recolher		(243)	(285)
Provisão de férias e 13º salário		61	45
Pagamento compromissos futuros	9	(44)	(44)
Outros passivos		-	(31)
Caixa gerado nas operações		12.560	10.203
Outros fluxos de caixa das atividades operacionais:			
Imposto de renda e contribuição social pagos no período		(138)	(105)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		12.422	10.098
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Depósitos Judiciais		(45)	-
Resgate de aplicações financeiras de ativos vinculados		(7.965)	-
Aquisição de imobilizado e intangível		(7.019)	(7)
Indenização do sinistro do ativo imobilizado		5.000	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		(10.029)	(7)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Dividendos pagos	10	(1.563)	(13.129)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(1.563)	(13.129)
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		830	(3.038)
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA			
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4	1	4.667
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	4	831	1.629
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		830	(3.038)

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

SÃO JOAQUIM 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 Joaquim Energia S.A. ("Companhia" ou "São Joaquim") 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, 1.250, 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 404/2000 e nº 237/2005, para funcionar como PCH pelo prazo de 30 anos, está localizada no Rio Benavente, no Município de Alfredo Chaves, no Espírito Santo, com capacidade de licença instalada de 21 MW e uma linha de transmissão em 138 kV com 16 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 maio de 2008.

Em 17 de abril de 2008, através do Despacho ANEEL nº 1.564, e em 1º de maio de 2008, conforme Despacho ANEEL nº 1.741, a Companhia obteve autorização para iniciar a comercialização da energia gerada nas Unidades 1 e 2 respectivamente, ambas com potência instalada de 10,5 MW, atingindo, assim, sua capacidade total em operação de 21 MW e energia anual assegurada de 13,28 MW médios. O término de sua autorização se dará em 18 de outubro de 2030.

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\$14.473 (R\$11.087 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 da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, divulgadas em 4 de março de 2020.

1.1. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE e Repactuação do Risco Hidrológico

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, a Eletrobrás emitiu comunicado informando que o montante de R\$777 referente aos ajustes do Mecanismo de Realocação de Energia ("MRE") serão descontados dos faturamentos da PCH. Os descontos se darão 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\$9,50/MWh (data-base de janeiro de 2015 anualmente atualizado pelo IPCA) até o final dos contratos de venda de energia.

O montante da exposição ao contrato repactuado, líquido do prêmio na data-base 31 de dezembro de 2019, era de R\$795. 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.

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.

1.3. Sinistro de São Joaquim

As unidades geradoras UG1 e UG2 da PCH São Joaquim ficaram indisponíveis nos dias 17 e 18 de janeiro de 2020.

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 São Joaquim tomou todas as medidas necessárias para os reparos e pronto restabelecimento da situação operacional das centrais geradoras. Tal situação não resultou em qualquer impacto à capacidade de pagamento tempestivo das debêntures de emissão da sua controladora - BRASIL PCH, nos termos previstos na respectiva Escritura de Emissão que retomou a produção no mês de maio de 2020.

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, tendo a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL autorizado através dos despachos nº 1.228 e nº 1.491 a partir do dia 1 e 28 de maio de 2020, respectivamente, a operação comercial das unidades geradoras da PCH São Joaquim.

Importante mencionar que a Administração da Companhia já iniciou o processo de regulação junto à seguradora acerca do montante a ser indenizado referente ao sinistro envolvendo unidades geradoras UG1 e UG2 da PCH São Joaquim. Em 10 de junho de 2020 a São Joaquim Energia S.A. recebeu o valor de R\$5.000 como o primeiro adiantamento do sinistro. Este valor foi reconhecido no resultado na rubrica de outras receitas operacionais e consequentemente foi baixado na conta de baixa do ativo imobilizado, no valor de R\$5.097.

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.

Instrumentos a taxa de juros

	<u>De 1 a 3 meses</u>	<u>De 3 meses a 1 ano</u>	<u>De 1 a 5 anos</u>	<u>Total</u>
Fornecedores	1.203	-	-	1.203
	<u>1.203</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.203</u>

4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

a) Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Bancos	831	1
	<u>831</u>	<u>1</u>

b) Aplicações financeiras

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Fundos de investimentos em renda fixa (i)	9.553	1.534
	<u>9.553</u>	<u>1.534</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, ainda não apropriadas.

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Prêmio de seguros (a)	5	47
Prêmio de repactuação risco hidrológico (b)	-	795
Total	<u>5</u>	<u>842</u>

- (a) Refere-se a prêmio de seguros pagos por contratação de apólice de seguros e são reconhecidos no exercício mensalmente pelo prazo de vigência de cada uma das apólices.
- (b) Refere-se ao valor de repactuação do risco hidrológico já descontado da Eletrobrás apropriado ao resultado de janeiro a junho de 2020.

6. IMOBILIZADO

a) Composição do imobilizado

	<u>Taxa de depreciação</u>	<u>Custo histórico</u>	<u>Depreciação acumulada</u>	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Terrenos	-	1.601	-	1.601	1.572
Turbina hidráulica	2,50%	7.259	(1.671)	5.588	5.193
Conduto forçado	3,13%	7.185	(2.646)	4.539	4.651
Gerador	3,33%	4.293	(564)	3.729	3.390
Comporta	3,33%	1.399	(560)	839	862
Subestação unitária	3,57%	7.150	(3.076)	4.074	4.313
Estrutura de tensão	3,57%	2.560	(910)	1.650	1.696
Casa de força produção hidráulica	2,00%	32.158	(7.418)	24.740	25.686
Reservatório, barragem, adutora	2,00%	10.489	(2.539)	7.950	8.044
Outras máquinas e equipamentos	3,65%	7.244	(1.499)	5.745	3.429
Imobilizado em curso	-	738	-	738	75
		<u>82.076</u>	<u>(20.883)</u>	<u>61.193</u>	<u>58.911</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

	<u>31/12/2019</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>Transferências</u>	<u>30/06/2020</u>
<u>Custo</u>					
Terrenos	1.572	29	-	-	1.601
Turbina hidráulica	7.247	137	(1.595)	1.470	7.259
Conduto forçado	7.185	-	-	-	7.185
Gerador	5.424	63	(1.888)	694	4.293
Comporta	1.399	-	-	-	1.399
Subestação unitária	7.374	-	(268)	44	7.150
Estrutura de tensão	2.560	-	-	-	2.560
Casa de força produção hidráulica	33.365	613	(2.495)	675	32.158
Reservatório, barragem, adutora	10.489	34	(49)	15	10.489
Adiantamento a fornecedores	-	758	-	(758)	-
Outras máquinas e equipamentos	5.668	751	(2.292)	3.117	7.244
Imobilizado em curso	75	5.920	-	(5.257)	738
	<u>82.358</u>	<u>8.305</u>	<u>(8.587)</u>	<u>-</u>	<u>82.076</u>
<u>(-) Depreciação</u>					
Turbina hidráulica	(2.054)	(90)	473	-	(1.671)
Conduto forçado	(2.534)	(112)	-	-	(2.646)
Gerador	(2.034)	(87)	1.557	-	(564)
Comporta	(537)	(23)	-	-	(560)
Subestação unitária	(3.061)	(131)	116	-	(3.076)
Estrutura de tensão	(864)	(46)	-	-	(910)
Casa de força produção hidráulica	(7.679)	(222)	483	-	(7.418)
Reservatório, barragem, adutora	(2.445)	(105)	11	-	(2.539)
Outras máquinas e equipamentos	(2.239)	(110)	850	-	(1.499)
	<u>(23.447)</u>	<u>(926)</u>	<u>3.490</u>	<u>-</u>	<u>(20.883)</u>
Imobilizado líquido	<u>58.911</u>	<u>7.379</u>	<u>(5.097)</u>	<u>-</u>	<u>61.193</u>

06/2019

	<u>31/12/2018</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>30/06/2019</u>
<u>Custo</u>				
Terrenos	1.523	41	-	1.564
Turbina hidráulica	7.247	-	-	7.247
Conduto forçado	7.185	-	-	7.185
Gerador	5.415	-	-	5.415
Comporta	1.399	-	-	1.399
Subestação unitária	7.367	-	-	7.367
Estrutura de tensão	2.582	-	-	2.582
Casa de força produção hidráulica	33.890	-	-	33.890
Reservatório, barragem, adutora	10.490	-	-	10.490
Outras máquinas e equipamentos	5.670	7	-	5.677
	<u>82.768</u>	<u>48</u>	<u>-</u>	<u>82.816</u>

	<u>31/12/2018</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>30/06/2019</u>
<u>(-) Depreciação</u>				
Turbina hidráulica	(1.873)	(91)	-	(1.964)
Conduto forçado	(2.310)	(112)	-	(2.422)
Gerador	(1.854)	(90)	-	(1.944)
Comporta	(490)	(23)	-	(513)
Subestação unitária	(2.798)	(131)	-	(2.929)
Estrutura de tensão	(780)	(46)	-	(826)
Casa de força produção hidráulica	(7.132)	(339)	-	(7.471)
Reservatório, barragem, adutora	(2.235)	(105)	-	(2.340)
Outras máquinas e equipamentos	(2.046)	(107)	-	(2.153)
	<u>(21.518)</u>	<u>(1.044)</u>	<u>-</u>	<u>(22.562)</u>
Imobilizado líquido	<u>61.250</u>	<u>(996)</u>	<u>-</u>	<u>60.254</u>

7. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

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

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<u>Passivo circulante - Fornecedores</u>		
Santa Fé Energética S.A. (i)	582	-
Brasil PCH S.A. (ii)	<u>3</u>	<u>14</u>
	<u>3</u>	<u>14</u>
<u>Passivo circulante - Dividendos a pagar</u>		
PCHPAR Participações S.A.	<u>24.745</u>	<u>14.925</u>
	<u>24.745</u>	<u>14.925</u>

(i) Refere-se a venda de transformador elevador para a São Joaquim Energia S.A. em 30 de junho de 2020.

(ii) Refere-se a 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).

8. RECEITA DIFERIDA

a) Composição da receita diferida

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Exposição ao MRE (a)	2.064	746
Total	<u>2.064</u>	<u>746</u>

b) Movimentação da receita diferida

	<u>31/12/2019</u>	<u>Constituição e atualização</u>	<u>Realização</u>	<u>30/06/2020</u>
Exposição ao MRE (a)	746	1.696	(378)	2.064
	<u>746</u>	<u>1.696</u>	<u>(378)</u>	<u>2.064</u>

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

9. PROVISÕES PARA COMPROMISSOS FUTUROS

	<u>31/12/2019</u>	<u>Adição</u>	<u>Reversão</u>	<u>Pagamentos</u>	<u>Atualização financeira</u>	<u>30/06/2020</u>
Compromissos						
socioambientais (a)	21	4	-	-	-	25
Provisão para medidas compensatórias (b)	167	-	(16)	(44)	1	108
Provisão para legalização de terras (c)	189	-	-	-	-	189
Provisão para indenizações de terras (d)	1.251	29	-	-	-	1.280
Total	<u>1.628</u>	<u>33</u>	<u>(16)</u>	<u>(44)</u>	<u>1</u>	<u>1.602</u>
Passivo circulante	167					108
Passivo não circulante	1.461					1.494

- (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 do PACUERA, a Companhia ainda precisa realizar o reflorestamento em, aproximadamente, 1,68 hectares.
- (b) Provisão para medidas compensatórias - a licença de operação da Companhia foi obtida junto ao IEMA/ES em 7 de novembro de 2012, com prazo de validade de 4 anos, 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.

10. 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\$30.226 e está representado por 23.373.228 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 período, antes de qualquer outra destinação, a qual não excederá 20% do capital social. A Companhia não vem constituindo reserva legal, uma vez, que atingiu, em exercícios anteriores, o limite de 20% do capital social estabelecida pela legislação societária.

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	11.601
Dividendos distribuídos	15.183
Dividendos pagos	<u>(13.129)</u>
Saldo em 30 de junho de 2019	<u>13.655</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	14.925
Dividendos distribuídos	11.383
Dividendos pagos	<u>(1.563)</u>
Saldo em 30 de junho de 2020	<u>24.745</u>

d) Proposição de dividendos

A Companhia realizou a proposição de dividendos intermediários no montante de R\$10.291 referente ao resultado do período findo em 30 de junho de 2020 (R\$10.980 em 30 de junho de 2019), a ser aprovada pela Assembleia Geral Extraordinária - AGE.

11. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
Receita bruta:		
Venda de energia elétrica	16.040	15.628
Ajustes:		
Constituição do Ajuste de Tarifa de Energia de Otimização (TEO)	(1.696)	(642)
Realização do Ajuste de TEO	378	-
	<u>14.722</u>	<u>14.986</u>
Deduções à receita bruta:		
PIS e COFINS corrente	(586)	(570)
PIS e COFINS diferidos	48	22
	<u>(538)</u>	<u>(548)</u>
Receita líquida de vendas	<u>14.184</u>	<u>14.438</u>

12. RESULTADO FINANCEIRO

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
Despesas financeiras:		
Atualização financeira sobre os compromissos futuros	(1)	(1)
Outras despesas	(8)	(6)
	<u>(9)</u>	<u>(7)</u>
Receitas financeiras:		
Rendimentos de aplicações em renda fixa	53	180
Atualização depósito judicial	11	9
	<u>64</u>	<u>189</u>
Total líquido	<u>55</u>	<u>(182)</u>

13. 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:

	<u>30/06/2020</u>		<u>30/06/2019</u>	
	<u>IRPJ (*)</u>	<u>CSLL</u>	<u>IRPJ (*)</u>	<u>CSLL</u>
Receita bruta tributável	16.040	16.040	15.628	15.628
Receita diferida	(1.318)	(1.318)	(642)	(642)
Percentual para determinação da base de cálculo	8%	12%	8%	12%
Rendimentos e ganhos de aplicação financeira	53	53	180	180
Outras receitas financeiras	11	11	9	9
Base de cálculo	<u>1.242</u>	<u>1.831</u>	<u>1.388</u>	<u>1.987</u>
Alíquota nominal	<u>25%</u>	<u>9%</u>	<u>25%</u>	<u>9%</u>
Imposto sobre o resultado	<u>310</u>	<u>165</u>	<u>347</u>	<u>179</u>
Diferença de alíquota (*)	<u>(12)</u>	<u>-</u>	<u>(12)</u>	<u>-</u>
Despesa de imposto de renda e contribuição social	<u>298</u>	<u>165</u>	<u>335</u>	<u>179</u>
Correntes	(324)	(179)	(254)	(135)
Diferidos	26	14	(81)	(44)

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

Ativo fiscal diferido

O ativo fiscal diferido da Companhia é composto como segue:

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
PIS/COFINS diferidos	77	29
IRPJ/CSLL diferidos	64	24
	<u>141</u>	<u>53</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.

14. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

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

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<u>Ativos financeiros</u>		
Mensurados ao custo amortizado:		
Caixa e equivalentes de caixa	831	1
Aplicações financeiras	9.553	1.534
Contas a receber	3.482	2.436
Deposito judiciais	476	423
Outros ativos	10	7
<u>Passivos financeiros:</u>		
Outros passivos mensurados ao custo amortizado:		
Fornecedores	1.203	25

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 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>Exposição</u>			Cenário	Cenário	Cenário
<u>Operação</u>	<u>30/06/20</u>	<u>Risco</u>	<u>Impacto</u>	<u>I</u>	<u>II</u>	<u>III</u>
Aplicação financeira	9.553	Baixa do CDI	Resultado	358	269	179

15. COBERTURA DE SEGURO

Seguro de responsabilidade civil

Em 28 de abril de 2020, a Companhia contratou cobertura de seguro no valor de R\$4.105 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\$118.244, lucros cessantes no montante de R\$33.997, linha transmissão - R\$7.166 e Barragens - R\$16.035.

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

16. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
Adição compromissos futuros em contrapartida da rubrica de ativo intangível	33	154
Reversão da provisão para compromissos futuros em contrapartida à rubrica de ativo imobilizado e ativo intangível	16	-
Reversão no custo sobre aquisição do ativo imobilizado	5	-
Aquisição de imobilizado em contrapartida a rubrica de impostos - Sinistro do ativo imobilizado	83	-
Aquisição de imobilizado em contrapartida a rubrica de fornecedores - Sinistro do ativo imobilizado	598	-
Aquisição de imobilizado entre partes relacionadas em contrapartida a rubrica de fornecedores	579	-

17. 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/O-5