

## RELATÓRIO DE REVISÃO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**  
Florianópolis – SC

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE (“FOTE” ou “Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre 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 naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis 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, conseqüentemente, 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 intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### Ênfase

#### Orçamento Legal

Conforme divulgado na Nota Explicativa nº 1.3, a Companhia em abril de 2019 possuía expectativa de conclusão da LT 230kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2 para o início do exercício de 2020, o valor orçado era

destinado principalmente, para finalizar o contrato da IG-TD, que foi assinado em 12/02/2014. Contudo com a liberação da licença de instalação ter sido obtida apenas em 17/12/2019, o prazo de entrega foi prorrogado, extrapolando a conclusão das obras para o segundo semestre de 2020. Essas condições implicaram a necessidade de suplementação do orçamento em R\$ 30.414, o que já foi requerido pela Companhia nos termos legais. Destaca-se que até o final do 2T20 o orçamento original – ou seja, antes do pedido de suplementação, já apresentava-se um déficit de R\$11.324, tendo sido realizado o total R\$ 15.289.

Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

### **Conclusão das obras**

A Companhia informa conforme nota explicativa nº 26 às informações financeiras intermediárias, que foi notificada em março de 2020 pela prestadora de serviços IG-TD, pleiteando valores supostamente dispendidos na execução das obras, mas não previstos originalmente no cronograma financeiro contratual, sob pena de suspender a execução do contrato caso os pleitos não fossem acolhidos. A Diretoria Executiva levou à questão para deliberação do Conselho de Administração, que acolheu parcialmente os pedidos da prestadora. Ainda, a Administração da Companhia notificou a seguradora de garantia do contrato para início de procedimento para constatação de eventual expectativa de sinistro. Ressalta-se que eventuais prejuízos (multas contratuais, parcela ainda não executada do contrato e outros) se encontram totalmente cobertos pelo seguro de garantia. Em 30/07/2020, Companhia foi informada que a IG-TD estaria suspendendo a execução do contrato. A Companhia entende que a suspensão é imotivada, e está tomando as medidas pertinentes ao cumprimento do contrato. Com a suspensão das obras de construção da linha LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C2, a expectativa de conclusão foi revista e estima-se a entrada em operação para 06/11/2020.

Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

### **Ativo Contratual**

Conforme mencionado na nota explicativa nº 6, a Companhia avalia que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, mantém-se um ativo contratual pela contrapartida da receita de construção, uma vez que é necessário a satisfação da obrigação de operar e manter para que a Companhia passe a ter um direito incondicional de receber caixa. Em 30 de junho de 2020, o saldo do ativo contratual da Companhia é de R\$ 153.566 mil (R\$148.090 em 31 de dezembro de 2019).

O reconhecimento do ativo contratual e da receita da Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente (IFRS15 – Revenue from contract with customer) requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle do ativo. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela Administração para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra, margens de lucros esperada, ou inexistência de margens de lucro esperada, em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas.

Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

### **Outros assuntos**

#### **Demonstrações do valor adicionado**

Revisamos, também, as demonstrações do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL para as outorgadas do setor elétrico e de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR e considerada informação suplementar

pelos IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada de maneira consistente, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Blumenau, 19 de agosto de 2020

Berkan Auditores Independentes S.S.  
CRC SC-009075/O-7



Bradlei Ricardo Moretti  
Contador CRC SC-023618/O-6

## **Informações Financeiras Intermediárias**

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

30 de junho de 2020

# Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

Informações Financeiras Intermediárias

Em 30 de junho de 2020

## Informações Financeiras Intermediárias

Balancos patrimonial.....	3
Demonstrações dos resultados período de seis meses.....	4
Demonstrações dos resultados abrangentes período de seis meses.....	5
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	6
Demonstrações dos fluxos de caixa .....	7
Demonstrações do valor adicionado .....	8
Notas explicativas às informações financeiras intermediárias.....	9

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**  
**BALANÇO PATRIMONIAL**

Períodos findos em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro 2019  
 (Em milhares de reais)

<b>Ativo</b>	<b>Nota</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>Ativo circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	15.515	22.173
Impostos a recuperar		2	2
Despesas antecipadas	17	274	402
Clientes	5	1.705	1.760
Estoque		4	4
Ativo contratual – Amortizável RAP	6	2.156	2.476
Depósitos Judiciais	16	398	-
Outros		2	5
		<b>20.056</b>	<b>26.822</b>
<b>Ativo não circulante</b>			
Ativo contratual – Amortizável RAP	6	150.482	144.686
Ativo contratual – Indenizável	6	928	928
Tributos Diferidos		-	-
Imobilizado		8	8
Intangível		5	6
		<b>151.423</b>	<b>145.628</b>
<b>Total do Ativo</b>		<b>171.479</b>	<b>172.450</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>			
<b>Passivo circulante</b>			
Fornecedores	7	2.232	688
Obrigações sociais e trabalhistas	8	83	100
Obrigações tributárias	9	464	890
Encargos setoriais		177	134
Outras obrigações		426	83
		<b>3.382</b>	<b>1.895</b>
<b>Passivo não circulante</b>			
Obrigações tributárias	9	748	-
		<b>748</b>	<b>-</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social integralizado	11	234.835	153.825
Recursos para aumento de capital	11	-	81.010
Resultado do período		(3.206)	-
Lucros/ Prejuízos acumulados		(64.280)	(64.280)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>167.349</b>	<b>170.555</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>171.479</b>	<b>172.450</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

### DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

Períodos dos seis meses findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	01/01/2020 à 30/06/2020	01/01/2019 à 30/06/2019
<b>Receita operacional líquida</b>	12	<b>14.603</b>	<b>18.428</b>
Custos de construção	13	(15.289)	(24.605)
Custos de operação	13	(453)	(919)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(1.139)</b>	<b>(7.096)</b>
Despesas administrativas	13	(994)	(989)
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>		<b>(2.133)</b>	<b>(8.085)</b>
Receitas financeiras	14	286	60
Despesas financeiras	14	(231)	(316)
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b>(2.078)</b>	<b>(8.341)</b>
IR e CS Diferido		-	3.936
IR e CS Corrente	10	(1.128)	(190)
<b>Lucro/Prejuízo do exercício</b>		<b>(3.206)</b>	<b>(4.595)</b>
Quantidade de ações		234.834.656	128.325.656
<b>Lucro/Prejuízo do exercício por ação (em R\$)</b>		<b>(0,0137)</b>	<b>(0,0358)</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

### DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Períodos dos seis meses findos em 30 de junho de 2020 e 2019  
(Em milhares de reais)

	01/01/2020 à 30/06/2020	01/01/2019 à 30/06/2019
<b>Lucro/Prejuízo do período</b>	<b>(3.206)</b>	<b>(4.595)</b>
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>Lucro/Prejuízo do período</b>	<b>(3.206)</b>	<b>(4.595)</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.



**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**  
**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Período dos seis meses findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<b>Capital Social</b>	<b>Recursos para Futuro Aumento de Capital</b>	<b>Lucro/Prejuízos Acumulados</b>	<b>Patrimônio Líquido Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>128.325</b>	<b>25.510</b>	<b>(25.315)</b>	<b>128.520</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	46.000	-	46.000
Resultado do período	-	-	(4.595)	(4.595)
<b>Saldo em 30 de junho de 2019</b>	<b>128.325</b>	<b>71.510</b>	<b>(29.910)</b>	<b>169.925</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>153.825</b>	<b>81.010</b>	<b>(64.280)</b>	<b>170.555</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	(81.010)	-	(81.010)
Resultado do período	-	-	(3.206)	(3.206)
Aumento de Capital	81.010	-	-	81.010
<b>Saldo em 31 de junho de 2020</b>	<b>234.835</b>	<b>-</b>	<b>(67.486)</b>	<b>167.349</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**  
**DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA**

Período dos seis meses findos em 30 de junho de 2020 e 2019  
 (Em milhares de reais)

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
<b>Resultado do período</b>	<b>(3.206)</b>	<b>(4.595)</b>
<b>Ajustes:</b>		
Tributos diferidos	-	(3.936)
Ativo contratual Remuneração e Margem de Construção	(5.220)	(4.870)
Receita com O&M	(3.424)	(3.058)
Amortização ativo contratual	9.591	6.742
Depreciação e Amortização	1	-
<b>Variação nos saldos de ativos e passivos</b>	<b>2.023</b>	<b>(16.085)</b>
Redução/(aumento) de outros ativos	131	537
Redução(aumento) de Concessionárias e permissionárias	55	(46)
Redução(aumento) de Depósitos judiciais	(398)	-
Aumento/(redução) de fornecedores	1.544	(15.923)
Aumento/(redução) de obrigações tributárias	305	(192)
Aumento/(redução) de Encargos Setoriais	43	26
Aumento/(redução) de outros passivos	343	(487)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais</b>	<b>(235)</b>	<b>(25.802)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Adições ao ativo de concessão	(6.423)	(11.188)
Aquisição de imobilizado e intangível	-	(6)
Aumento de capital	(81.010)	-
<b>Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento</b>	<b>(87.433)</b>	<b>(11.194)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Ingresso para futuro aumento de capital	81.010	46.000
<b>Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de financiamento</b>	<b>81.010</b>	<b>46.000</b>
<b>Variação líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(6.658)</b>	<b>9.004</b>
Caixa, equivalentes e aplicações no início do período	22.173	1.273
Caixa, equivalentes e aplicações no fim do período	15.515	10.277
<b>Variação líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(6.658)</b>	<b>9.004</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**  
**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO**

Período dos seis meses findos em 30 de junho de 2020 e 2019  
 (Em milhares de reais)

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
Receitas		
Receita com ativo contratual	5.220	4.870
Receita Serviços de O&M	3.424	3.059
Receita de construção	6.423	11.188
	<u>15.067</u>	<u>19.117</u>
Insumos adquiridos de terceiros		
Custo de O&M	(453)	(919)
Serviços de terceiros	(478)	(494)
Custos de construção	(15.289)	(24.605)
Outros	(49)	(36)
	<u>(16.269)</u>	<u>(26.054)</u>
<b>Valor adicionado bruto</b>	<u><b>(1.202)</b></u>	<u><b>(6.937)</b></u>
Depreciação e amortização	(1)	-
<b>Valor adicionado líquido</b>	<b>(1.203)</b>	<b>(6.937)</b>
Receitas financeiras	286	60
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<u><b>(917)</b></u>	<u><b>(6.877)</b></u>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>	<u><b>(917)</b></u>	<u><b>(6.877)</b></u>
Honorário dos Administradores	463	456
Impostos, taxas e contribuições	1.595	(3.054)
Remuneração do capital de terceiros	231	316
Lucro/Prejuízo do período	(3.206)	(4.595)

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

## **Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE**

### **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS**

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## **1 Informações gerais**

A Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE (a “FOTE” ou a “Companhia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 20 de dezembro de 2013 e está estabelecida na Rua Deputado Antônio Edu Vieira, 999, Sala Y – Pantanal – 88040-901 – Florianópolis, SC.

A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Interligado Nacional e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

### **1.1 Contrato de concessão**

Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 07/2014 - ANEEL, datado de 29 de janeiro de 2014, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos:

- SE 230/138 kV Santa Maria 3 – 2 x 83 MVA (novo pátio);
- SE 230/138 kV Pinhalzinho – 3 x 150 MVA;
- LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambara, 199 km, C2;
- LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C1, 36 km; e
- LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C2, 37 km.

O Contrato de Concessão exige a entrada em operação comercial da SE Pinhalzinho e LT Pinhalzinho C2 em 48 meses, e para as demais instalações entrada em 30 meses, após a assinatura do contrato.

A Subestação 230/138kV Santa Maria 3, entrou em operação comercial no dia 19/05/2016 e a LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C1 e SE Foz do Chapecó 230kV entraram em operação no dia 28/02/2018 e a LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambara, SE Santo Ângelo 230 kV e SE Maçambara 230 kV entraram em operação comercial em 06/12/2019.

Já a LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C2 recebeu a LI – Licença de Implantação do Ibama em 17/12/2019, com previsão de início das atividades para construção da Linha de Transmissão a partir de 01/2020 com previsão para emissão da LO – Licença de Operação em 06/11/2020.

A Receita Anual Permitida (RAP) foi determinada em R\$ 16.286 mil que será acrescido de PIS e COFINS. A RAP será corrigida anualmente pelo IPCA e será devida a partir do início da operação comercial. Em 14/07/2020, foi estabelecida, através da resolução homologatória nº 2.725, a nova RAP da Companhia em R\$ 23.252, reposição de 2,09%, líquida de PIS e COFINS.

### **1.2 COVID-19**

#### **a. Contexto geral**

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou o surto de COVID-19 como uma pandemia, dado o fato que vários casos de contágio e disseminação da doença vem se espalhando por vários países ao redor do mundo. A grande capacidade de disseminação do vírus

## **Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE**

### **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS**

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

fez com que as autoridades de diversos países adotassem o distanciamento físico como medida de contenção do vírus, que têm potencial para afetar significativamente a economia global, tendo em vista a interrupção ou desaceleração da cadeia de suprimentos e o aumento significativo da incerteza econômica, considerando o aumento na volatilidade dos preços dos ativos, das taxas de câmbio e a queda das taxas de juros de longo prazo. As principais economias do Mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando pacotes de estímulos econômicos expressivos para superar a potencial recessão econômica que estas medidas de mitigação da propagação do COVID-19 possam provocar.

No Brasil, os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, assim como mitigar os respectivos impactos na economia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declara o estado de calamidade pública. Os governos estaduais e municipais também publicaram diversos atos normativos buscando restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e de serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde.

Em 25 de março de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, e autorizou a flexibilização, até 30 de junho de 2020, de algumas obrigações do contrato de concessão.

#### **b. Impactos nas demonstrações financeiras intermediárias**

Em 30 de junho de 2020, a Companhia avaliou os possíveis impactos da pandemia de forma mais assertiva em relação ao trimestre anterior. Até momento foi identificado que a paralisação do Decreto Estadual número 515 de 17/03/2020, impactou em um atraso de 7 dias nas obras. A paralisação ainda está impactando, na dificuldade de contratação de mão de obra e fornecimento de material e insumos, devido a algumas fábricas de materiais estarem operando com apenas 50% da capacidade produtiva total, fornecedores de insumos com redução no quadro de pessoal em 50% ou mais.

O trabalho realizado no momento na LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 é de montagem das torres, todos os protocolos de segurança estão sendo adotados, para que o cronograma estabelecido seja cumprido.

#### **c. Medidas para resiliência operacional e financeira**

Diante do cenário, descrito anteriormente, diversas medidas de auxílio econômico e financeiro foram introduzidas pelos três níveis de administração da Federação Brasileira, com o objetivo de auxiliar as empresas na mitigação dos efeitos da pandemia:

- (i) Postergação do recolhimento do PIS, da COFINS e INSS, resultando em um alívio no fluxo de caixa até 30 de junho de 2020 de R\$ 129.

Além da medida acima indicada, a Companhia analisará cuidadosamente qualquer nova diretriz de políticas governamentais em resposta à pandemia que vise fornecer alívio financeiro aos contribuintes. A Companhia entende que tais diretrizes deverão respeitar, em qualquer circunstância, o direito ao equilíbrio econômico-financeiro das Concessões, em conformidade com o arcabouço legal, as cláusulas contidas nos respectivos Contratos firmados com o Poder Concedente e com as diretrizes divulgadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

### **1.3 Orçamento Legal**

A Lei 13.978 de 17 de janeiro de 2020, aprovou o orçamento de investimento da Companhia no valor de R\$ 3.967, este orçamento foi encaminhado em abril de 2019, adotando como premissa a conclusão de obra no início de 2020, o que justificava o pequeno valor orçado para 2020. O valor

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

orçado era destinado principalmente, para finalizar o contrato da IG-TD, que foi assinado em 12/02/2014.

Contudo, a licença de Instalação foi emitida pelo órgão ambiental competente somente em 17/12/2019, atrasando o início da obra. Diante disso, as obras foram prorrogadas e o trecho LT 230kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2 teve sua entrega atrasada, extrapolando o prazo para conclusão das obras para o segundo semestre de 2020. Essas condições implicaram a necessidade de suplementação do orçamento em R\$ 30.414, totalizando um saldo de revisão de R\$ 34.380, o que se já requereu nos termos legais. Destaca-se que até o final do 2T20 o orçamento original – ou seja, antes do pedido de suplementação, já apresentava um déficit de R\$11.324, tendo sido realizado no total R\$ 15.289.

## 2 Base de elaboração das demonstrações financeiras intermediárias

### 2.1 Base de apresentação

Estas demonstrações financeiras intermediárias da Companhia foram preparadas e apresentadas de acordo com a IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (“IASB”) e o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária (práticas contábeis adotadas no Brasil) e devem ser lidas em conjunto com as últimas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2019 previamente divulgadas. As demonstrações financeiras intermediárias estão apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As demonstrações contábeis da Companhia para o período findo em 30 de junho de 2020 foram autorizadas pela Diretoria em 19 de agosto de 2020.

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

### 2.2 Normas e práticas contábeis e estimativas

As normas, práticas contábeis e estimativas críticas aplicadas à estas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas aplicadas as demonstrações financeiras completas findas em 31 de dezembro de 2019, e, portanto, devem ser lidas em conjunto.

- i) Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas  
Conforme o Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia declara que os julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas, bem como as principais práticas contábeis são as mesmas que as divulgadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2019.
- ii) Tributação  
Impostos sobre a receita as receitas de transmissão estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas: Programa de Integração Social (PIS) – 0,65%; Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) – 3,00%;
- iii) Despesa de imposto de renda e contribuição social

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

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

## 2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia.

## 3 Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

Os principais normativos alterados e emitidos pelo International Accounting Standards Board (IASB) e pelo Comitê de Pronunciamentos contábeis são os seguintes:

- (i) IFRS 3/ CPC 15: Combinação de Negócios.
- (ii) IFRS 9 / CPC 48: Instrumentos Financeiros; FRS 7 / CPC 40: Instrumentos Financeiros – Evidenciação e IAS 39 / CPC 38: Instrumentos Financeiros – Reconhecimento e Mensuração.
- (iii) IAS 1 / CPC 26: Apresentação das Demonstrações Contábeis e IAS 8 / CPC 23: Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erros. e
- (iv) IFRS/16 CPC 06 (R2): Arrendamentos.

As alterações em Pronunciamentos que entraram em vigor em 1º de janeiro de 2020 não produziram impactos relevantes nas demonstrações financeiras intermediárias.

## 4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2020</u>	—	<u>31/12/2019</u>
Caixa	6		9
Aplicações financeiras - Banrisul	<u>15.509</u>	—	<u>22.164</u>
<b>Total</b>	<b><u>15.515</u></b>		<b><u>22.173</u></b>

Em 30 de junho de 2020, o saldo de caixa e equivalentes de caixa é composto por caixa e aplicações financeiras de curto prazo. São operações de liquidez diária, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. A carteira de aplicações financeiras, em 30 de junho de 2020, é constituída por:

	<u>30/06/2020</u>
Banco do Brasil Aplicação CDB DI	3
Banrisul CDB Automático	1.171
Banco do Brasil Automático	726
Banco do Brasil Extram Fae 2 FI	<u>13.609</u>
<b>Total</b>	<b><u>15.509</u></b>

## 5 Concessionárias e permissionárias

Valores referentes ao faturamento da “Receita Anual Permitida” (RAP) e “Demais Instalações de Transmissão” (DITs), da parte que entrou em operação comercial, a receber em 3 (três) parcelas, vincendas nos dias 15 e 25 do mês subsequente ao faturamento, e 05 do segundo mês subsequente.



## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Circulante	1.705	1.760
<b>Total</b>	<b>1.705</b>	<b>1.760</b>

## 6 Ativo contratual (concessão – amortizável e indenizável)

A Companhia possui o contrato 07/2014 de Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica, datado de 29 de janeiro de 2014, celebrado com a União, por intermédio da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. Foi outorgada a Companhia a concessão para exploração do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica, pelo prazo de 30 anos a contar da assinatura de cada um dos contratos. A Companhia reconheceu um recebível de concessão de serviço conforme o valor atual dos pagamentos mínimos anuais garantidos a serem recebidos do poder concedente.

A taxa utilizada pela Companhia para remunerar o ativo financeiro e o de indenização reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, e é apurado comparando o retorno esperado com o valor do investimento.

Em 30 de junho de 2020 a Companhia possui os seguintes valores contabilizados como contas a receber do poder concedente:

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<b>Curto prazo</b>		
Ativo Contratual Amortizável – RAP (a)	2.156	2.476
<b>Longo prazo</b>		
Ativo Contratual Amortizável – RAP (a)	150.482	144.686
Ativo Contratual Indenizável (b)	928	928
<b>Total</b>	<b>153.566</b>	<b>148.090</b>

Abaixo é apresentada a movimentação do ativo contratual

Saldo Ativo contratual em 31 de dezembro de 2019	<b>148.090</b>
(+) Receita de construção	6.423
(+) Receita dos serviços de O & M	3.424
(+) Receita com ativo financeiro	5.220
(-) Amortização - Receita anual permitida - RAP (c)	(9.591)
Saldo Ativo contratual em 30 de Junho de 2020	<b>153.566</b>

### (a) Ativo contratual – Amortizável RAP

As concessões das linhas de transmissão de energia da Companhia são remuneradas pela disponibilidade de suas instalações de transmissão, integrantes da Rede Básica, da Rede Básica de Fronteira e das Demais Instalações de Transmissão, não estando vinculada à carga de energia elétrica transmitida, mas sim ao valor homologado pela ANEEL quando da outorga do contrato de concessão.

A prestação do serviço público de transmissão se dará mediante o pagamento à transmissora da Receita Anual Permitida - RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão.

### (b) Ativo contratual – Indenizável



## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Conforme termo final do contrato de concessão, a extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

A administração da Companhia considera que ao final da concessão caberá a transmissora uma indenização. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos do Tesouro Nacional. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pelas Concessões das linhas de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica.

#### (c) Receita Anual Permitida – RAP

Em conformidade com o Contrato de Concessão nº 07/2014, assinado em 29 de janeiro de 2014 com a União, por intermédio da ANEEL, foi outorgada à Companhia a concessão do Serviço de Transmissão de Energia Elétrica, pelo prazo de 30 anos, que consiste na implantação, manutenção e operação dos empreendimentos descritos na nota 1.

Após a data de assinatura desse contrato, a ANEEL procederá a revisão periódica da Receita Anual Permitida - RAP de transmissão de energia elétrica pela execução de reforços e ampliações nas instalações de transmissão. Pela disponibilidade das instalações de transmissão para operação comercial, a Companhia tem direito, a receita anual permitida (RAP) no valor original de R\$ 16.286, resultante da sua proposta financeira, líquida de PIS e COFINS.

A Receita Anual Permitida - RAP, é reajustada pelo IPCA, anualmente, conforme descrito na cláusula 6ª do Contrato de Concessão. De acordo com o CPC 37, ICPC-01 e OCPC-05, a receita a ser contabilizada no resultado da empresa não deverá ser mais a RAP, fornecida pelo Operador Nacional do Sistema, e sim as receitas com o Ativo Financeiro, de O&M e de Construção. A RAP continua representando o montante a ser recebido pela empresa, e agora servirá para amortização do Ativo Financeiro não indenizável.

## 7 Fornecedores

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Materiais	1.536	2
Serviços	696	686
Outros	-	-
<b>Total</b>	<b><u>2.232</u></b>	<b><u>688</u></b>

O saldo de fornecedores refere-se as obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no exercício de até 1 ano da data de encerramento do balanço.

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 8 Partes Relacionadas

De acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 5 – Divulgação sobre Partes Relacionadas enquadram-se nesse conceito a transferência de recursos, serviços ou obrigações entre partes relacionadas, independentemente de haver ou não um valor alocado à transação.

As transações com partes relacionadas são realizadas pela Companhia em condições estritamente comutativas, portanto, não geram qualquer benefício indevido às suas contrapartes ou prejuízos à Companhia, sendo que não há transações comerciais envolvendo mercadorias, sendo somente transações financeiras conforme destacado abaixo.

### a. Remuneração da administração

Os valores despendidos anualmente com o pessoal chave da administração estão de acordo com os praticados pelo mercado. Em 30 de junho de 2020, a remuneração do pessoal chave da administração contempla:

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Diretoria e conselhos	33	50
Encargos sobre remuneração	50	50
<b>Total</b>	<b>83</b>	<b>100</b>

### b. Transações com partes relacionadas

Abaixo operações realizadas com as partes relacionadas:

Empresas	Natureza da operação	30/06/2020			30/06/2019		
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
CEEE	Encargos de uso da rede	16	-	111	5	-	25
CEEE	AFAC	-	-	-	0	-	-
CEEE	Operação e manutenção	-	0	55	-	-	48
CGTE/Eletrosul	Encargos de uso da rede	1	-	7	1	-	2
CGTE/Eletrosul	AFAC	-	-	-	0	-	-
CGTE/Eletrosul	Ressarcimento de despesas	-	-	-	-	-	1
CGTE/Eletrosul	Operação e manutenção	-	-	62	-	347	418
CGTE/Eletrosul	Aluguel	-	-	29	-	5	28
CGTE/Eletrosul	Compartilhamento de instalação	-	-	20	-	5	28
<b>Total</b>		<b>17</b>	<b>0</b>	<b>284</b>	<b>6</b>	<b>357</b>	<b>550</b>

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 9 Obrigações tributárias

A FOTE é autora em um processo tributário contra União – Fazenda Nacional, a ação busca a declaração que a Companhia se submeta a presunção de 8% e 12% para recolhimento de IRPJ e CSLL pelo regime tributário Lucro Presumido. Diante disso, para o exercício de 2020 a companhia projetou o IR e CSLL no curto prazo no valor de R\$ 135, utilizado a presunção de 8% para IR e 12% para CSLL. Já o ativo de longo prazo está apresentado o valor de R\$ 748, referente a diferença do 32% de IR e CSLL apurado no exercício de 2020, a projeção será realizada até a decisão do processo, além disso, a Companhia realizar pagamento através do depósito judicial da diferença do 32%, o valor de R\$ 398 é apenas do primeiro trimestre, vide nota 16.

	30/06/2020	31/12/2019
ICMS	77	-
COFINS	127	117
PIS	28	25
INSS	67	119
Imposto de Renda e Contribuição Social	135	585
Outros impostos retidos (ISS, IR e CS)	30	44
<b>Total</b>	<b>464</b>	<b>890</b>
<b>Circulante</b>	<b>464</b>	<b>890</b>
Não Circulante	748	-

## 10 Tributos Correntes

Em 30/06/2020 possuímos projetado de IR e CSLL com base em 32%, nos valores de R\$ 827 e R\$ 301 respectivamente.

	30/06/2020
<b>Receita Anual permitida (RAP)</b>	<b>9.591</b>
Receita Financeiro	286
<b>Base de cálculo IR e CSLL (32%)</b>	<b>3.355</b>
IR 15%	503
IR Adicional 10%	324
Total CSLL	301
<b>Total IR e CSLL corrente</b>	<b>1.128</b>

## 11 Patrimônio líquido

### a) Capital social

A Companhia realizou em 03/06/2020 uma Reunião do Conselho Administrativo, com pauta de encaminhar para Assembleia Geral a deliberação quanto a integralização dos adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC) no valor de R\$ 81.010, que fará o capital social integralizado passar de R\$ 153.825 para R\$ 234.835. A Assembleia Geral Ordinária/Ordinária/Extraordinária ocorreu em 30/06/2020, e está em processo de revisão e assinatura pelas acionistas.

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS**  
 Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019  
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<b>Quantidade de ações</b>	<b>% do Capital Social</b>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	119.766	51%
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	115.069	49%
<b>Total</b>	<b>234.835</b>	<b>100%</b>

*b) Recursos para futuro aumento de capital*

	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	-	41.315
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	-	39.695
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>81.010</b>

## 12 Receita operacional líquida

Após adoção IFRS 9 e 15 (CPC 47/48), a receita de construção começou a ser reconhecida através de um custo projeto e margem, que é obtida pelas diferenças entre os custos projetados para a construção, operação e manutenção e o valor presente da projeção dos recebimentos futuros que Aneel determina (RAP).

A Companhia finalizou o período com uma margem de construção negativa, abaixo relação dos principais fatores:

- Taxa NTN-B de 7,18% (taxa na data de assinatura do contrato de concessão)
- Atraso das Obras, e conseqüentemente atraso no recebimento da Receita Anual permitida (RAP), e
- Custo realizado e projetado maior que determinado no contrato de concessão.

Abaixo a movimentação da conta Receita:

	<b>30/06/2020</b>	<b>30/06/2019</b>
Receita com Ativo Contratual	5.220	4.871
Receita de O&M	3.424	3.059
Receita de Construção	6.423	11.188
<b>Receita Operacional Bruta</b>	<b>15.067</b>	<b>19.118</b>
<b>(-) Deduções</b>	<b>(464)</b>	<b>(690)</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>14.603</b>	<b>18.428</b>

## 13 Despesas por natureza

<b>Despesa por função</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/06/2019</b>
Custos de construção	(15.289)	(24.605)
Custo de O & M	(453)	(919)
Despesas administrativas	(994)	(989)
<b>Total</b>	<b>(16.736)</b>	<b>(26.513)</b>
<b>Despesa por Natureza</b>		
Custo de construção	(15.289)	(24.605)

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Indisponibilidade de equipamento	-	(222)
Manutenção	(199)	(517)
Vigilância	(125)	(97)
Ambiental	(39)	-
Seguros	(98)	(87)
Pessoal	(463)	(456)
Serviço de terceiros	(477)	(493)
Tributos	(3)	(3)
Aluguéis	(29)	(28)
Outros	(14)	(5)
<b>Total</b>	<b>(16.736)</b>	<b>(26.513)</b>

## 14 Resultado financeiro, líquido

<b>Receita Financeira</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/06/2019</b>
Receita sobre juros de aplicações financeiras	286	60
<b>Total</b>	<b>286</b>	<b>60</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Variações monetárias	(3)	(2)
Juros e multa	(4)	(303)
IOF, comissões e taxas	(21)	(11)
Perda em aplicações Financeiras	(203)	-
<b>Total</b>	<b>(231)</b>	<b>(316)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>55</b>	<b>(256)</b>

## 15 Instrumentos financeiros

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. A Companhia não possui operações com instrumentos financeiros. Companhia não possuía qualquer contrato que envolvesse operações com derivativos.

### 15.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros não derivativos são classificados como empréstimos e recebíveis e passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado e mensurados ao valor justo por meio do resultado, conforme descrito a seguir: O nível de mensuração de cada instrumento financeiro respeita a seguinte hierarquia de valor justo: Nível 1 para preços cotados sem ajustes em mercados ativos para instrumentos idênticos aos da Companhia; Nível 2 para informações observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente, exceto preços cotados incluídos no nível anterior; e Nível 3 para dados não observáveis para o instrumento em questão. A seguir, estão apresentados os principais instrumentos financeiros:

	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>Ativos Financeiros</b>		
Caixa, Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras	15.515	22.173
Ativo Contratual - Amortizável RAP	152.638	147.162

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo Contratual - Indenizável	928	928
<b>Total</b>	<b>169.081</b>	<b>170.263</b>
<b>Passivos Financeiros</b>		
Fornecedores	2.232	688
<b>Total</b>	<b>2.232</b>	<b>688</b>

## 15.2 Análise de sensibilidade

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variações de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. A Companhia entende que os valores reconhecidos e o valor justo não apresentam diferenças devido a:

a) Caixa e equivalentes de caixa – Os saldos em caixa e bancos têm seus valores justos idênticos aos saldos contábeis. As aplicações financeiras estão valorizadas pelos valores dos certificados de depósitos interbancários na data das informações financeiras intermediárias, que corresponde ao seu valor justo.

b) Fornecedores - A Companhia entende que valor justo de fornecedores, por possuir os seus vencimentos no curto prazo e não estar vinculado a índices variáveis, reflete seu valor contábil.

## 15.3 Gestão de riscos

A Companhia está exposta a risco de mercado, de crédito e de liquidez. O conselho de administração é o responsável por supervisionar a gestão destes riscos.

### (a) Riscos de mercado

O risco de mercado é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nos preços de mercado. Os preços de mercado englobam três tipos de risco: a) risco de taxa de juros; b) risco cambial; e c) risco de preço relativo às suas ações.

### (b) Riscos de encargos financeiros/flutuação de taxa de câmbio

Esse risco advém da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros de captação bem como pela exposição a oscilações de câmbio que aumentem as suas despesas financeiras relativas a empréstimos obtidos junto a instituições financeiras ou partes relacionadas. A Companhia monitora continuamente a volatilidade das taxas de mercado.

### (c) Riscos regulatórios

Desconsideramos quaisquer eventos de iniciativa do governo federal que possam afetar a continuidade da exploração da concessão. Em relação a um possível ato político que implique no rompimento da relação contratual, consideramos de probabilidade remota.

Quanto a eventos provocados pela natureza, importa ressaltar, que a Companhia se encontra coberta com apólice de seguros para todos os efeitos.

### (d) Riscos de crédito

O risco de crédito é o risco de a contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

e de financiamento, incluindo depósitos em bancos e instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros.

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras é administrado pela diretoria da Companhia. A Companhia monitora os valores depositados e a concentração em determinadas instituições e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. Em relação a contas a receber de clientes, a Companhia não tem concentração de recebíveis de forma relevantes.

#### (e) Riscos de liquidez

O risco de liquidez é caracterizado pela possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos nos respectivos vencimentos. É notório que até a entrada de operação das linhas de transmissão e suas subestações, haverá a necessidade de aportes financeiros para manutenção das obrigações de operação da Companhia.

#### (f) Gestão do capital social

O objetivo principal da administração de capital da Companhia é assegurar que este mantenha uma classificação de crédito forte e uma razão de capital livre de problemas a fim de apoiar os negócios e maximizar o valor ao acionista. Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Companhia pode ajustar o pagamento de dividendos aos acionistas, devolver o capital ou emitir novas ações. Não houve alterações quanto aos objetivos, políticas ou processos durante o período findo em 31 de março de 2020.

## 16 Provisão para Contingência

A Companhia não possui contra si litígios trabalhistas, cíveis ou tributários classificados por seus assessores jurídicos como riscos prováveis ou possíveis de perda, portanto em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019, nenhuma provisão e ou divulgação é requerida.

Além disso, a FOTE é autora em um processo tributário contra União – Fazenda Nacional, a ação busca a declaração que a Companhia se submeta a presunção de 8% e 12% para recolhimento de IRPJ e CSLL pelo regime tributário Lucro Presumido, esta ação foi classificada como possível de perda pela assessoria jurídica. Adicionalmente, informamos que Companhia realizou o depósito judicial no valor de R\$ 398, referente diferença para 32% do primeiro trimestre.

## 17 Cobertura de seguros (não auditada)

A Companhia mantém a cobertura de seguro garantia, levando em conta o grau de risco, por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas sobre seus ativos e/ou responsabilidades. Os seguros contratados pela Companhia em garantia de suas obrigações com terceiros são:

Apólice nº 066532018000107750004728, Seguro da modalidade garantia, emitido em favor da ANEEL, no valor de R\$ 11.100, com vigência a partir das 24h do dia 03 de dezembro de 2019 até às 24h do dia 03 de outubro de 2020.

Apólice nº 1001800000161, Seguro de risco operacional, no valor de R\$ 36.237 com vigência a partir das 24h do dia 07 de maio de 2020 até às 24h do dia 07 de maio de 2021.

Apólice nº 48930020020304885401, referente seguro de roubo ou furto qualificado e quebra accidental de notebook R\$ 5 com vigência a partir das 24h de 17 de setembro de 2019 até às 24h do dia 16 de setembro de 2020.



## **Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE**

### **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS**

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Apólice nº 019702020010310000054, referente seguro Unimed D&O – Seguro de Responsabilidade Civil de Administradores e Diretores, limite máximo da garantia R\$ 10.000 com vigência a partir das 24h do dia 19 de março de 2020 até às 24h do dia 24 de março de 2021.

As premissas adotadas para a contratação dos seguros, dada sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria. Conseqüentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

## **18 Eventos subsequentes**

A Companhia foi notificada em março de 2020 pela prestadora de serviços IG-TD, pleiteando valores supostamente dispendidos na execução das obras, mas não previstos originalmente no cronograma financeiro contratual, sob pena de suspender a execução do contrato caso os pleitos não fossem acolhidos. A Diretoria Executiva levou à questão para deliberação do Conselho de Administração, que acolheu parcialmente os pedidos da prestadora. Ainda, a Administração da Companhia notificou a seguradora de garantia do contrato para início de procedimento para constatação de eventual expectativa de sinistro. Ressalta-se que eventuais prejuízos (multas contratuais, parcela ainda não executada do contrato e outros) se encontram totalmente cobertos pelo seguro de garantia. Em 30/07/2020, Companhia foi informada que a IG-TD estaria suspendendo a execução do contrato. A Companhia entende que a suspensão é imotivada, e está tomando as medidas pertinentes ao cumprimento do contrato. Com a suspensão das obras de construção da linha LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C2, a expectativa de conclusão foi revista e estima-se a entrada em operação para 06/11/2020.

### **DIRETORIA EXECUTIVA**

**Wilson João Cignachi**

Diretor Administrativo Financeiro

**Marcos Romeu Benedetti**

Diretor Técnico

### **RESPONSÁVEL TÉCNICO PELAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS**

**Luana Pacheco**

Contadora CRC-SC: 043160/O-0





## VERIFICAÇÃO DAS ASSINATURAS



Código para verificação: 488C-81EF-C7BC-ED8E

Este documento foi assinado digitalmente pelos seguintes signatários nas datas indicadas:

- ✓ LUANA PACHECO (CPF 088.062.399-37) em 02/10/2020 11:54:13 (GMT-03:00)  
Emitido por: AC CNDL RFB v3 << AC Secretaria da Receita Federal do Brasil v4 << Autoridade Certificadora Raiz Brasileira v5  
(Assinatura ICP-Brasil)
  
- ✓ WILSON JOAO CIGNACHI (CPF 123.174.970-91) em 02/10/2020 14:25:42 (GMT-03:00)  
Emitido por: AC CNDL RFB v3 << AC Secretaria da Receita Federal do Brasil v4 << Autoridade Certificadora Raiz Brasileira v5  
(Assinatura ICP-Brasil)
  
- ✓ MARCOS ROMEU BENEDETTI (CPF 472.955.380-20) em 02/10/2020 15:00:53 (GMT-03:00)  
Emitido por: AC CNDL RFB v3 << AC Secretaria da Receita Federal do Brasil v4 << Autoridade Certificadora Raiz Brasileira v5  
(Assinatura ICP-Brasil)

Para verificar a validade das assinaturas, acesse a Central de Verificação por meio do link:

<https://fote.1doc.com.br/verificacao/488C-81EF-C7BC-ED8E>