

Demonstrações Contábeis Regulatórias

Equatorial Transmissão 8 SPE S.A.

Em 31 de dezembro de 2020
com Relatório do Auditor Independente

Relatório da Administração	1
Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias	8
Balanço patrimonial	12
Demonstração do resultado	13
Demonstração do resultado abrangente	14
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	15
Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto	16
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias	17
Termo de responsabilidade	51

Relatório da Administração

A Administração da Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. (“Companhia” ou “SPE 08”), em cumprimento às disposições legais e de acordo com a legislação societária vigente, apresenta a seguir o Relatório da Administração, suas demonstrações contábeis regulatórias, com as respectivas notas explicativas e o relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e 2019.

1. Mensagem do Presidente

2020 foi mais um ano muito desafiador e de grandes avanços dos projetos de Transmissão na Companhia. Concluímos com muito esforço seis dos oito empreendimentos que estavam em andamento, alcançando assim 75% do total da RAP (Receita Anual Permitida).

Refletindo o retorno dos investimentos feitos ao longo dos últimos anos, terminamos o ano com EBITDA Societário de R\$ 1,4 Bilhão.

Nossos investimentos atingiram R\$ 1,027 Bilhão focados na conclusão das obras, termos de contratos de engenharia, compensações ambientais e negociações fundiárias

Para 2021, mantemos nosso foco na conclusão das duas obras em finalização e constante melhoria da qualidade do serviço prestado e nos resultados dos nossos colaboradores. A eles, dirigimos nossos agradecimentos pelo apoio e confiança, que são estendidos também a todos os nossos acionistas, fornecedores e parceiros.

2. Cenário

A Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. – (“SPE 08 ou “Companhia”) sociedade anônima de capital aberto, criada com o propósito de Sociedade de Propósito Específico (SPE), que tem como controlador final a Equatorial Energia S.A. “EQTL”, que possui 100% do seu capital por meio de controles societários indiretos entre as empresas do grupo econômico, a EQTL é uma *holding* com atuação em todos segmentos do setor elétrico brasileiro (geração, transmissão, distribuição e comercialização). A Companhia tem por objetivo explorar e operar contrato de concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com o Edital do Leilão nº 05/2016-ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), consistente na: (a) Linha de Transmissão Xingu - Altamira, em 230 kV, com extensão aproximada de 61 km; (b) Linha de Transmissão Altamira - Transamazônica, em 230 kV, com extensão aproximada de 188 km; (c) Linha de Transmissão Transamazônica - Tapajós, em 230 kV, com extensão aproximada de 187 km; (d) Subestação

Tapajós, em 230/138-13,8 kV, (2 x 150 MVA); (e) Subestação Tapajós - Compensador Síncrono (-75/+150 MVAR); e f) Subestação Rurópolis - Compensador Síncrono (-55/+110 MVAR).

O empreendimento tem grande importância para a sociedade, pois disponibilizará mais energia para a região, proporcionando significativa melhoria no nível de tensão e confiabilidade do sistema elétrico, e na qualidade de vida da população, além de gerar empregos durante a fase de implantação. O sistema de transmissão atravessa 8 municípios no Estado do Pará.

Até 31 de dezembro de 2020, adicionado do previsto para conclusão das obras, o investimento total esperado pela companhia é de R\$829 milhões, e sua RAP (Receita Anual de Permitida) parcial totaliza o montante de R\$11,8 milhões, atualizada anualmente pelo IPCA, em períodos definidos como ciclos, que compreendem os meses de julho a junho do ano posterior, por meio de resoluções homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

Os serviços de construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão e subestação tiveram o benefício fiscal da SUDAM aprovado através do Ato nº 35/2019 da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia.

Os serviços de construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão e subestação tiveram o benefício fiscal do REIDI (Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura, que concede a suspensão das contribuições PIS (Contribuição para o Programa de Integração Social) e COFINS (Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social) nas aquisições de bens ou serviços para as obras de infraestrutura pelo prazo máximo de 5 (cinco) anos, conforme Ato Declaratório Executivo DRF nº 13, de 19 de setembro de 2017.

As iniciativas sociais realizadas em 2020 foram a recuperação de acessos (estradas) em trechos mais próximos de alguma comunidade/povoado.

3. Andamento do Projeto

A negociação fundiária foi concluída em outubro de 2020, e recebemos da SEMAS (Secretaria de Meio Ambiente do Pará) a Licença de Operação (LO) em janeiro de 2021, com validade de 3 (três) anos.

As obras foram concluídas e energizadas em quatro etapas de entrega, sendo a primeira em 03 de junho de 2019, compreendendo 13% da receita, referente a SE Rurópolis, Compensador Síncrono de reativos. A segunda em 24 de setembro de 2019, compreendendo 10% da receita, referente a LT Xingu – Altamira e Se Xingu. A terceira ocorreu em 12 de janeiro de 2020, compreendendo 19% da receita, referente a LT Altamira – Transamazônica. A quarta e última etapa de entrega ocorreu em 15 de outubro de 2020, compreendendo os demais 58% da receita, referente a LT Transamazônica – Tapajós e a SE Tapajós. Desde as presentes datas estamos recebendo a RAP (Receita Anual Permitida) disposta no contrato de concessão.

4 Ações sociais SPE 08

A Transmissora rege suas ações por meio de sua Política de Sustentabilidade do Grupo Equatorial Energia. Que tem por objetivo estabelecer diretrizes que norteiem as ações da Equatorial Energia quanto à promoção do desenvolvimento sustentável; buscar equilibrar oportunidades de negócio com responsabilidade sociocultural, econômico-financeiro e ambiental; promover engajamento entre as empresas controladas com os seus stakeholders.

Diretrizes:

SUSTENTABILIDADE

Gerar valor compartilhado para a Equatorial Energia e a sociedade. Bem como aprimorar os sistemas de gestão, de modo a promover e garantir a melhoria contínua dos processos, fortalecendo os princípios da sustentabilidade.

INTEGRIDADE

Prevenir e combater a corrupção e fraude em todas as suas formas, em sua esfera de influência. Bem como difundir o Código de Ética e Conduta em toda nossa Cadeia de Valor.

DIREITOS HUMANOS

Conduzir as nossas ações de acordo com a Declaração Universal dos Direitos Humanos, no que tange nossas atividades e promover a temática em toda nossa cadeia de valor.

MEIO AMBIENTE

Garantir que o Sistema de Gestão Ambiental seja eficiente. Assim como garantir a obediência aos requisitos legais e regulatórios relacionados ao Meio Ambiente do negócio.

ENGAJAMENTO COM AS PARTES INTERESSADAS

Integrar a sustentabilidade com canais de diálogo amplo, transparente, permanente e estruturado com as partes interessadas, respeitando a equidade, a diversidade e a cultura das comunidades onde atuamos, promovendo o desenvolvimento sustentável local com geração de valor compartilhado.

INOVAÇÃO

Promover inovações, revisões e adequações nos negócios com base nos conceitos de sustentabilidade.

RESPONSABILIDADE SOCIAL

Garantir que um efetivo Investimento Social Privado e evoluir em Indicadores Sociais interna e externamente.

Em 2020, em todas as unidades buscamos dialogar com as nossas comunidades de atuação e realizar ações de acordo com as necessidades de cada comunidade.

5. Investimentos

Os investimentos em 2020 totalizaram R\$ 110 Milhões, redução de 71% em relação ao ano anterior, os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia,

processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

6. Captação de Recursos

Para viabilizar o programa de investimentos do ano, a Outorgada captou um total de R\$ 592,9 milhões em recursos de empréstimos e financiamentos de diversas fontes, destacando-se as linhas Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) referente ao contrato com o BB.

Fonte	2020	2019	Total
Outras dívidas	-	189.000	189.000
FDA	209.805	194.112	403.918
Total	209.805	383.112	592.918

7. Desempenho Econômico-Financeiro

Receita líquida

Em relação à Receita Líquida, o total registrado no ano foi de R\$ 131 milhões.

Custos e despesas operacionais gerenciáveis

Em 2020, o total de custos e despesas gerenciáveis da Companhia, representados pelos custos e despesas com Pessoal, Material, Serviços de Terceiros e Outros – PMSO, excluindo as provisões para contingências, atingiram R\$ 8,6 milhões.

EBITDA

Em 2020, o EBITDA Societário atingiu R\$ 126,5 milhões.

Resultado financeiro

Em 2020, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 30,6 milhões.

Lucro líquido

Em 2020, a Equatorial Transmissora 8 SPE S.A apurou Lucro Líquido (LL) de R\$ 76 milhões.

Endividamento

No fechamento de 2020, o endividamento total consolidado da Companhia, incluindo os encargos, atingiu R\$ 641 milhões. Na nossa visão, as dívidas da SPE 08 têm um perfil

confortável de vencimentos, com apenas 5,6% em curto prazo uma vez que ainda estão em carência até setembro/2021. A Companhia ainda não está sujeita a apuração de dívida líquida por EBITDA até o fim da conclusão físico financeiro, período no qual são apurados os indicadores de forma consolidada pelo seu avaliador e controlador Equatorial Energia.

8. Acionistas, gestão e plano empresarial.

Política de reinvestimento e distribuição de dividendos: O estatuto social da Companhia determina a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 1% (um por cento) do lucro líquido do exercício, ajustado nos termos do inciso I do artigo 202 da lei nº. 6.404/76. A Companhia também pode pagar dividendos extraordinários, caso aprovados pela Assembleia Geral.

Os dividendos a pagar foram destacados na conta de dividendos a pagar no passivo circulante e na conta de dividendos adicionais no patrimônio líquido no encerramento do exercício.

No exercício de 2020, a Companhia registrou dividendos mínimos obrigatórios e dividendos adicionais nos valores de R\$ 652 e R\$ 79.468 respectivamente.

Além disso, a Outorgada constituiu R\$ 3.434 mil de reserva legal que representa 5% do lucro líquido societário de R\$ 75.070 mil e de reservas de incentivos fiscais referente a 2020 no valor de R\$ 6.386. Ressaltando que a reserva legal é limitada a 20% do capital social.

Composição acionária: O capital social da Companhia, em 31 de dezembro de 2019, subscrito e integralizado é de R\$ 171.171 (em 31 de dezembro de 2018, o capital subscrito é de R\$ 164.628 e integralizado de R\$ 128.379), representado por 171.171 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, todas em poder da Equatorial Transmissão S.A.

Relacionamento com auditores externos

Em atendimento à instrução CVM 381/03, informamos que a Ernst & Young Auditores Independentes prestou somente serviços de auditoria durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

* * *

Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Sérvio Túlio dos Santos

Diretoria Executiva

Joseph Zwecker Junior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro / Relação com os Investidores

Tinn Freire Amado
Diretor

Ailton Costa Ferreira
Diretor

Waldênio Pereira de Oliveira
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Gerente de Contabilidade e Tributos
Contador
CRC PE 012996-O-3 S-MA

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos
Acionistas e Administradores da
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.
Brasília – Distrito Federal

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa no 605, de 11 de março de 2014.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o MCSE.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 4.1 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir determinação da ANEEL. Conseqüentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.



Outros assuntos

Demonstrações contábeis societárias

A Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 24 de março de 2021.

Auditoria dos valores correspondentes

As demonstrações contábeis regulatórias da Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019 foram examinadas por outro auditor independente que emitiu relatório em 07 de agosto de 2020 com opinião sem modificação sobre essas demonstrações contábeis regulatórias.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluímos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Fortaleza, 29 de abril de 2021.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP015199/O-6



Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Balço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	31/12/2020	31/12/2019	Passivo	Nota	31/12/2020	31/12/2019
Ativo circulante		40.048	326.686	Passivo circulante		55.766	631.911
Caixa e equivalentes de caixa	6	23	143	Fornecedores	11	9.250	30.445
Investimentos temporários	7	14.762	318.488	Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	35.717	598.013
Concessionárias e permissionárias	8	16.669	3.838	Dividendos a pagar		652	-
Tributos compensáveis		7.473	3.896	Tributos a recolher	13	4.817	1.301
Outros ativos circulantes		1.121	321	Imposto de renda e contribuição social a recolher		3.280	1.027
				Outros passivos circulantes		2.050	1.125
Ativo não circulante		880.058	822.773	Passivo não circulante		605.630	377.733
Tributos compensáveis		30	30	Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	585.577	377.685
Depósitos judiciais		-	913	Tributos diferidos		46	48
Outros ativos não circulantes		-	56	Partes relacionadas - mútuos	14	20.007	-
Imobilizado	9	846.229	798.119				
Intangível	10	33.799	23.655	Total do passivo		661.396	1.009.644
				Patrimônio líquido	16		
				Capital social		171.171	128.379
				Reserva legal		11.675	10.797
				Reserva de lucros		75.864	639
				Total do patrimônio líquido		258.710	139.815
Total do ativo		920.106	1.149.459	Total do passivo e patrimônio líquido		920.106	1.149.459

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de Reais)

Operações em continuidade	Nota	31/12/2020	31/12/2019
Receita / Ingressos	17		
Disponibilização do sistema de transmissão		126.446	16.373
Outras receitas vinculadas		5.145	322
		131.591	16.695
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018			
Tributos	17		
PIS		(2.106)	(212)
COFINS		(9.638)	(974)
		(11.744)	(1.186)
Encargos - Parcela "A"	17		
Pesquisa e desenvolvimento (P&D)		(1.168)	(147)
Taxa de fiscalização ANEEL		(387)	-
		(1.555)	(147)
Receita líquida		118.292	15.362
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	18		
Pessoal e administradores		(2.027)	-
Material		(382)	(119)
Serviço de terceiros		(3.852)	(995)
Arrendamento e aluguéis		(189)	-
Depreciação e amortização		(1.995)	(12)
Outros		(165)	(2)
		109.682	14.234
Resultado antes dos custos gerenciáveis		109.682	14.234
Resultado da atividade		109.682	14.234
Resultado financeiro	19		
Receitas financeiras		2.102	-
Despesas financeiras		(32.722)	(1.451)
		79.062	12.783
Resultado antes dos impostos		79.062	12.783
Despesa com impostos		(2.307)	-
		76.755	12.783
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício		76.755	12.783
Lucro (prejuízo) do exercício		76.755	12.783
Lucro / (prejuízo) por ação	15		
Lucro / (prejuízo) por ação básico - Prejuízo do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias - R\$		0,4484	0,0776
Diluído - Lucro (prejuízo) do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias - R\$		0,4484	0,0776

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de Reais)

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Lucro (prejuízo) do exercício	76.755	12.783
Outros resultados abrangentes	-	-
Total de outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	76.755	12.783

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de Reais)

	Capital social	Reserva de incentivo fiscal	Reserva legal	Reserva de lucros	Dividendos adicionais	Lucro (prejuízos) acumulados	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2018	<u>126.970</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1.347)</u>	<u>125.623</u>
Aumento de capital social (Nota 15)	1.409	-	-	-	-	-	1.409
Lucro do exercício	-	-	-	-	-	12.783	12.783
Destinação do lucro:							
Reserva legal (Nota 15)	-	-	639	-	-	(639)	-
Reserva de lucros (Nota 15)	-	-	-	10.797	-	(10.797)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2019	<u>128.379</u>	<u>-</u>	<u>639</u>	<u>10.797</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>139.815</u>
Aumento de capital social (Nota 15)	42.792	-	-	-	-	-	42.792
Lucro do exercício	-	-	-	-	-	76.755	76.755
Destinação do lucro:							
Constituição de reserva de incentivo fiscal (Nota 18)	-	6.386	-	-	-	(6.386)	-
Constituição de reserva legal (Nota 18)	-	-	11.036	-	-	(11.036)	-
Constituição de dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(652)	(652)
Constituição de dividendos adicionais	-	-	-	-	68.671	(68.671)	-
Reserva de lucros (Nota 15)	-	-	-	(10.797)	10.797	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>171.171</u>	<u>6.386</u>	<u>11.675</u>	<u>-</u>	<u>79.468</u>	<u>(9.990)</u>	<u>258.710</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de Reais)

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Lucro (prejuízo) do período	76.755	12.783
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Amortização do intangível	2.012	12
Juros e variação monetária de empréstimos e debêntures	47.951	-
Imposto de renda e contribuição social (corrente)	2.307	-
	<u>129.025</u>	<u>12.795</u>
(Aumento) / Diminuição nos ativos operacionais		
Contas a receber	(12.831)	-
Almoxarifado	-	(3.838)
Tributos compensáveis	(3.577)	4.139
Outros créditos	(744)	3.385
Depósitos judiciais	913	(816)
Aumento / (Diminuição) nos passivos operacionais		
Fornecedores	(21.195)	-
Impostos a recolher	3.514	(7.995)
Imposto de renda e contribuição social a recolher	(54)	-
Partes relacionadas	-	-
Outros passivos circulantes	1.457	(1.487)
Caixa (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	96.508	6.183
Pagamento de juros	(59.679)	-
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) gerado nas atividades operacionais	36.829	6.183
Atividades de investimentos		
Aquisições no ativo imobilizado	(50.090)	(454.537)
Aquisições no ativo intangível	(10.176)	(8.035)
Resgates/ Aplicações financeiras	303.726	(63.044)
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	243.460	(525.616)
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	42.792	1.409
Captação de empréstimos e financiamentos, líquido dos custos de transação	211.792	338.875
Amortização de empréstimos e financiamentos	(555.000)	-
Captação de debêntures, líquido dos custos de transação	-	178.783
Captação de mútuo com partes relacionadas	300.000	-
Amortização de principal de mútuo	(279.993)	-
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(280.409)	519.067
(Redução) aumento no caixa e equivalentes de caixa	(120)	(366)
Demonstração da (redução) aumento no caixa e equivalentes a caixa		
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	143	509
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	23	143
(Redução) aumento no caixa e equivalentes de caixa	(120)	(366)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. (“Companhia” ou “SPE 08”), sociedade anônima, de capital fechado, constituída em 2 de junho de 2017, com sede na cidade de São Luís, no Maranhão, tem por objetivo explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão no estado do Pará, de acordo com Edital do Leilão nº 05/2016 - ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), consistente na (a) Linha de Transmissão Xingu - Altamira, em 230 kV, com extensão aproximada de 61 km; (b) Linha de Transmissão Altamira - Transamazônica, em 230 kV, com extensão aproximada de 188 km; (c) Linha de Transmissão Transamazônica - Tapajós, em 230 kV, com extensão aproximada de 187 km; (d) Subestação Tapajós, em 230/138-13,8 kV, (2 x 150 MVA); (e) Subestação Tapajós - Compensador Síncrono (-75/+150 MVAR); e f) Subestação Rurópolis - Compensador Síncrono (-55/+110 MVAR).

A Companhia encontra-se com 100% dos seus empreendimentos em operação comercial. Vide na tabela abaixo as informações de cada empreendimento:

Instalações (*)	% do Contrato de Concessão (*)	Entrada em Operação Comercial (*)	Prazo regulatório (*)	Antecipação (meses) (*)
Compensador Síncrono - SE Rurópolis	13,42%	03/06/2019	21/07/2022	38
LT 230kV Xingu-Altamira C1	9,64%	24/09/2019	21/07/2022	34
Reforço SE Xingu	-	24/09/2019	10/09/2019	-
LT 230kV Transamazônica-Tapajós C1	31,59%	12/01/2020	21/07/2022	31
LT 230kV Altamira-Transamazônica C1	18,99%	12/01/2020	21/07/2022	31
SE 230/138kV Tapajós	11,52%	12/01/2020	21/07/2022	31
Compensador Síncrono da SE Tapajós	14,84%	15/10/2020	21/07/2022	22

Assim, no ciclo 2020-2021, o investimento total estimado pela ANEEL é de R\$714,0^(*) milhões, e a RAP (Receita Anual de Permitida) da Companhia é de R\$128.957, atualizado anualmente pelo IPCA, por meio de resoluções homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

(*) não auditado

1 Contexto operacional

1.1 Impactos do COVID-19

Em março de 2020, foi declarada pela OMS a pandemia da Covid-19. Desde então, a Companhia tem acompanhado a propagação do vírus no Brasil e no mundo e seus impactos na economia. Em decorrência dessa pandemia, a Companhia, que está em operação, identificou as seguintes dificuldades:

- Redução das equipes de campo devido aos procedimentos de isolamento social;
- Decretos municipais e estaduais que impedem a circulação de pessoas e restringe a circulação de veículos em algumas rodovias;

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

- Notificação por prefeituras municipais obrigando a paralisação completamente das atividades de campo;
- Ausência de locais para hospedagem de equipes;
- Não cumprimento de prazos de entregas de materiais, equipamentos e serviços por parte dos fornecedores;
- Deslocamento/transporte de materiais e equipamentos devido a restrições de passagem impostas em algumas rodovias;
- Realização de comissionamentos de instalações, os quais muitas vezes dependem da presença de técnicos vindos de outros estados da federação e até de outros países;
- Realização do planejamento da entrada em operação comercial de instalações devido aos técnicos do ONS responsáveis pelo processo estarem em teletrabalho; e
- Realização de manutenções programadas e de urgência devido às restrições de acesso nas subestações e deslocamento/transporte de materiais.

Tendo em vista que um dos efeitos da pandemia no setor elétrico diz respeito à redução de consumo (tanto de distribuidoras como de consumidores livres), em 20 de abril de 2020, a ANEEL, por meio do Despacho nº 1.106/2020, determinou desconto nos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão de Rede Básica – EUST-RB do segmento de consumo dos Usuários do Sistema de Transmissão para os meses de abril, maio e junho de 2020 que, conseqüentemente, diminuiu a arrecadação das concessionárias de transmissão durante esse período. No entanto, não há efeitos econômicos para as concessionárias de transmissão pois, no início do Ciclo 2019-2020, houve elevada arrecadação e, no ciclo 2020-2021 está previsto que esse superávit/déficit de arrecadação será devolvido/ressarcido, respectivamente, como Parcela de Ajuste.

Além dessa medida, a Agência publicou a Resolução Autorizativa nº 8.926/2020, autorizando a postergação em 04 (quatro) meses dos prazos de entrada em operação comercial dos empreendimentos de transmissão de energia elétrica listadas como prioritárias, empreendimentos de transmissão destinados à conexão de acessantes, objeto de Contrato de Conexão a Instalações de Transmissão – CCT, desde que previamente acordado entre as partes do contrato, e suspensão dos processos autorizativos de reforços e melhorias até nova avaliação dos efeitos da pandemia da COVID-19, com exceção das obras prioritárias determinadas pelo ONS. Essa postergação não afeta os empreendimentos da Companhia por serem listados como prioritários devido à importância sistêmica.

A Companhia continuará monitorando a evolução da situação e seus impactos e por ser uma empresa regulada tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão.

A Companhia tomou diversas medidas de prevenção para seus colaboradores, evitando que se exponham a situações de risco, como através do cancelamento de viagens nacionais e internacionais, adoção de *home office* e rodízio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento remotos, dentre outras. A Companhia continuará atendendo às orientações dos órgãos competentes e poderá adotar novas medidas preventivas, com foco na segurança de seus colaboradores.

Vale lembrar que a presente situação não se restringe à Companhia, mas afeta todo o setor de energia elétrica. Situações similares já foram vivenciadas (racionamento de 2001 e 2002, e efeitos da MP nº 579/2012) no passado, e ensejaram a construção de soluções sistêmicas, que preservaram o equilíbrio econômico e financeiro do setor como um todo. Assim, além do

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

mecanismo individual de reequilíbrio, é natural que se tenha uma solução sistêmica, capitaneada pelo Governo Federal.

A Companhia trabalha com uma política de caixa conservadora, que busca manter a liquidez robusta, mediante a realização de aplicações em instituições financeiras de primeira linha e em operações com baixo risco de crédito, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros.

Na gestão de empréstimos, a Companhia revisou o processo de refinanciamento e substituição das dívidas de curto prazo, que irão gerar os recursos financeiros suficientes para fazer frente ao restante dos compromissos financeiros e reequilíbrio do capital circulante líquido, factíveis e prontamente executáveis para financiar seu plano de investimentos em 2020.

2 Contrato de concessão de transmissão de energia elétrica

Conforme Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 048/2017-ANEEL, assinado em 21 de julho de 2017 celebrado entre a União e a Equatorial Transmissora 8 SPE S.A., o prazo de concessão é de 30 (trinta) anos, com vencimento em 20 de julho de 2047, podendo ser renovado por igual período.

A partir de sua entrada em operação (100%) a Receita Anual Permitida (RAP) da concessionária será de R\$ 126.081, sendo esta reajustada anualmente, para períodos definidos como ciclos, que compreendem os meses de julho a junho do ano posterior, através de resoluções homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

A concessionária está com 100% do empreendimento em operação comercial, e sua RAP em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 128.957. O total faturado no exercício foi de R\$ 126.444.

2.1 Benefícios fiscais

A Companhia obteve habilitação ao REIDI (instituído pela Lei nº 11.488/2007), que concede o benefício fiscal de suspensão das contribuições PIS (Contribuição para o Programa de Integração Social) e COFINS (Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social) nas aquisições de bens ou serviços para as obras de infraestrutura pelo prazo de 5 (cinco) anos, conforme Ato Declaratório Executivo DRF nº 13, de 19 de setembro de 2017.

Adicionalmente, em 30 de dezembro de 2020 à Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) emitiu o Laudo Constitutivo nº 98/2020, que outorga à Equatorial Transmissora 8 SPE S.A o direito a redução de 75% do imposto de renda de pessoa jurídica sob a justificativa de implantação de linhas de transmissão na área de atuação da Sudam, com o prazo de vigência de 2020 até o ano de 2029.

2.2 Licença ambiental (informações não auditadas)

Atualmente a Companhia conta com as seguintes licenças de operação:

- **Licença 12587/2021** - autoriza a operação da Linha de Transmissão - LT 230 KV SE-Xingu - SE - Altamira C1, com 59,43 Km de extensão de linha de transmissão - Trecho 1 a

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

SE- Xingu (Ampliação), situada a Rodovia BR 230 (Transamazônica), km 64,5 - Vila Belo Monte, próximo à estrada vicinal, sentido Senador José Porfírio - Anapu-PA a SE Altamira (Ampliação), localizada a Rodovia Ernesto Aciolli - km 40 Altamira – PA.

- **Licença 12586/2021** - autoriza a operação da Linha de Transmissão - LT 230 kV Altamira - Transamazônica C2, de 188 km de linha de transmissão; LT 230 kV Transamazônica-Tapajós, C1, com 187 Km de extensão; SE-Transamazônica e SE-Tapajós, para os trechos 2 e 3, com início na SE-Altamira, situada na Rodovia Ernesto Aciolli - km 40 Altamira – PA, sob as Coordenadas Geográficas UTM: 368905.00 m E e 9653149.00 mS, com área: 1,0 ha e término na SE-Tapajós, localizada em Sítio Novo, a 1,3 km da PA-431, na comunidade Boa-Fé, município de Mojuí dos Campos.

3 Setor elétrico no Brasil

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

A transmissão de energia elétrica a ser disponibilizada pela Companhia é efetuada de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de concessão de transmissão.

De acordo com os contratos de concessão de transmissão, a Companhia está autorizada a cobrar a TUST - Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão. As tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das Receitas Anuais Permitidas - RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário procederá durante o período da concessão, em intervalos periódicos de 5 (cinco) anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data da assinatura do contrato de concessão.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada rede básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta rede básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

4 Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias

4.1 Declaração de conformidade

As demonstrações contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) por meio da Resolução Normativa nº 605 em 11 de março de 2014 e orientações do Despacho nº 3.371 de 22 de dezembro de 2016 da ANEEL.

As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. A nota explicativa 19 apresenta uma reconciliação entre as demonstrações contábeis elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as práticas contábeis regulatórias, para melhor entendimento do leitor.

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações contábeis. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão dessas demonstrações contábeis foi autorizada pelo Conselho de Administração em 29 de abril de 2021.

4.2 Base de mensuração

As demonstrações contábeis da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado, quando requerido nas normas.

4.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações contábeis da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as demonstrações contábeis apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

4.4 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações contábeis, a Administração utilizou julgamentos e estimativas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

4.4.1 Julgamentos e incertezas sobre premissas e estimativas

As informações sobre julgamentos e incertezas sobre premissas estimativas que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações contábeis em 31 de dezembro de 2020 estão incluídas nas seguintes notas explicativas.

Nota explicativa nº 23 Instrumentos financeiros - Definição do valor justo por meio de técnicas de avaliação, incluindo o método de fluxo de caixa descontado, para ativos e passivos financeiros não obtidos em mercados ativos.

4.4.2 Mensuração do valor justo

Valor justo é o preço que seria recebido pela venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá:

- No mercado principal para o ativo ou passivo; e
- Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia.

A Companhia estabeleceu uma estrutura de controle relacionada à mensuração de valor justo. Isso inclui uma equipe de avaliação que possui a responsabilidade geral de revisar todas as mensurações significativas de valor justo, incluindo os valores justos de Nível 3 com reporte diretamente ao Diretor Financeiro, quando houver.

A equipe de avaliação revisa regularmente dados não observáveis significativos e ajustes de avaliação. Se informação de terceiros, tais como cotações de corretoras ou serviços de preços, é utilizada para mensurar valor justo, a equipe de avaliação analisa as evidências obtidas de terceiros para suportar a conclusão de que tais avaliações atendem os requisitos das normas CPC/IFRS, incluindo o nível na hierarquia do valor justo em que tais avaliações devem ser classificadas.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (*inputs*) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- **Nível 1:** preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- **Nível 2:** técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e
- **Nível 3:** técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível.

A Companhia reconhece as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças, quando aplicável.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

Informações adicionais sobre as premissas utilizadas na mensuração dos valores justos estão incluídas na nota explicativa nº 23 - instrumentos financeiros.

5 Principais práticas contábeis regulatórias

A seguir, as principais políticas contábeis das demonstrações contábeis regulatórias, referente ao exercício findo de 31 de dezembro de 2020 (exceto quando apresentadas na nota explicativa nº. 5.12.2):

As políticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas demonstrações contábeis societárias apresentadas na nota explicativa nº 4 emitidas em 24 de março de 2021, exceto ao CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente (IFRS 15), CPC 48 – Instrumentos Financeiros (IFRS 9) e quanto ao que se estabelece abaixo:

5.1 Imobilizado em serviço

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução nº. 674 de 11 de agosto de 2015 vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da concessão. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

5.2 Imobilizado em curso

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A Companhia agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, a Companhia tem incluído parte dos custos suporte, são os custos acessórios e auxiliares necessários a realização das obras, alocados inicialmente nas estruturas organizacionais relacionadas diretamente com investimentos (superintendências, departamentos, divisões, gerências, etc.) representadas por um coletor de custos. Essas estruturas são necessárias as etapas de formação dos ativos e devem estar vinculados as atividades de projeto, gerenciamento, montagem e fiscalização, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros.

5.3 Intangível

Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

5.4 Reconhecimento de receita

A receita operacional do curso normal das atividades da Outorgada é medida pelo valor da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional referente a transmissão de energia é reconhecida quando o ONS apura/reconhece os valores que a Companhia tem o direito de faturar dos demais agentes do setor de energia elétrica, conforme previsto em contrato de prestação de serviços entre o Poder Concedente e a Outorgada.

6 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Depósitos bancários à vista	<u>23</u>	<u>143</u>

7 Investimentos temporários

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Aplicação direta (CDB)	<u>1.512</u>	<u>651</u>
Total aplicações financeiras	<u>1.512</u>	<u>651</u>
Fundo de Investimento (Exclusivo)		
Operações compromissadas	-	108.487
Cotas de fundos de investimento	13.287	155.170
Títulos públicos	-	54.598
Contas a pagar/receber	-	(8)
Cheques não compensados	<u>(37)</u>	<u>(410)</u>
Total fundo de investimento	<u>13.250</u>	<u>317.837</u>
Total	<u>14.762</u>	<u>318.488</u>

Os fundos de investimentos representam operações em instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, sujeitos a relevante risco de mudança de valor e não são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, tais

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

como: títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia.

Adicionalmente, a carteira de aplicações contém fundos exclusivos que são investimentos em cotas (FIC), administrados por instituições financeiras responsáveis por alocar os recursos em cotas de diversos fundos abertos. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto, tampouco participação relevante nesses fundos abertos (limite máximo de 10% do PL).

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 equivale a 91,62% do CDI (98,50% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

8 Concessionárias e permissionárias

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia passa a constituir um contas a receber, registrado mensalmente através da Receita Anual Permitida (RAP), que será recebida durante o prazo definido no contrato de concessão.

A Companhia não contabiliza provisão para créditos de liquidação duvidosa, pois como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança bancária.

Os saldos do contas receber em 31 de dezembro de 2020 é:

Descrição - R\$ Mil	VALORES CORRENTES					TOTAL 2020	TOTAL 2019
	Corrente a vencer	Corrente vencida					
	Até 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		
Encargos de Uso da Rede Elétrica	16.273	335	48	13		16.669	3.838
TOTAL	16.273	335	48	13	-	16.669	3.838

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Imobilizado

A composição do imobilizado é como segue:

Ativo Imobilizado em Serviço	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (A)	Transferências (B)	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas = (A)-(B)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019
Transmissão em serviço (i)	-	-	436.787	436.787	436.787	(1.980)	434.807	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	9.075	9.075	9.075	(75)	9.000	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	427.712	427.712	427.712	(1.905)	425.807	-
Transmissão em curso (ii)	798.119	50.090	(436.787)	411.422	(386.697)	-	411.422	798.119
Máquinas e Equipamentos	747.256	23.193	(395.454)	374.995	(372.261)	-	374.995	747.256
Veículos	974	26.897	(9.075)	18.796	17.822	-	18.796	974
Adiantamento a fornecedores	49.889	-	(32.258)	17.631	(32.258)	-	17.631	49.889
Total do Ativo Imobilizado (i +ii)	798.119	50.090	-	848.209	50.090	(1.980)	846.229	798.119

Ativo Imobilizado	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2020		31/12/2019	
		Valor Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço	3,32%	436.787	(1.980)	434.807	-
Transmissão Custo Histórico		436.787	(1.980)	434.807	-
Em Curso					
Transmissão		411.422	-	411.422	798.119
Custo Histórico		411.422	-	411.422	798.119
Total do ativo imobilizado		848.209	(1.980)	846.229	798.119

A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do ativo imobilizado em curso	Material / equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Juros capitalizados	Outros gastos	Total
Edificações, obras cíveis e benfeitorias	-	2.234	-	-	-	2.234
Máquinas e equipamentos	10.341	41.459	(19.709)	11.482	(6.122)	37.451
A ratear	34	(348)	4.813	5.456	(1.156)	8.799
Outros	920	323	55	308	-	1.606
Total das adições	11.295	43.668	(14.841)	17.246	(7.278)	50.090

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto no 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

As dez principais adições (pelo critério e valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:

Denominação do imobilizado	Total
Torre metálica estaiada tipo t2el 36m 4400 dan	90.046
Compensador de reativos	60.770
Torre metálica estaiada tipo t2el 36m 6700 dan	38.805
Cabo al nu 417,42mm ² 823kcmil 37x3,790mm	30.100
Servidão - It altamira-transamazônica	12.523
Chav sec 3p 245kv 2000a 40ka av s/l	5.497
Sistema de aterramento	5.354
Torre metálica estaiada tipo t2sl 45m 8400 dan	5.286
Torre metálica estaiada tipo t2sl 49,5m 9200 dan	4.842
Torre metálica estaiada tipo t2el 34,5m 4200 dan	4.813
Total geral	258.036

10 Intangível

A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor líquido em 31/12/2019	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019
Ativo Intangível em Serviço									
Transmissão	-	-	-	14.462	14.462	14.462	(4)	14.458	-
Servidões	-	-	-	14.221	14.221	14.221	-	14.221	-
Softwares	-	-	-	241	241	241	(4)	237	-
Ativo Intangível em Curso									
Transmissão	23.655	10.176	-	(14.462)	19.369	(4.286)	(28)	19.341	23.655
Servidões	20.699	726	-	(14.221)	7.204	(13.495)	-	7.204	20.699
Softwares	2.617	9.450	-	(241)	11.826	9.209	-	11.826	2.617
Desenvolvimento de projetos (*)	339	-	-	-	339	-	(28)	311	339
Subtotal	23.655	10.176	-	(14.462)	19.369	(4.286)	(28)	19.341	23.655
Total do Ativo Intangível	23.655	10.176	-	-	33.831	10.176	(32)	33.799	23.655

(*) A Taxa de amortização é de 3,33% a.a.

11 Fornecedores

	31/12/2020	31/12/2019
Materiais	4.383	22.577
Serviços	3.165	2.954
Materiais com serviços	1.677	3.763
Cauções	25	1.134
Encargos de uso da rede elétrica	-	17
Total	9.250	30.445

Referem-se a materiais, equipamentos e serviços contratados para manutenção das instalações de transmissão. Em 31 de dezembro 2020, o prazo médio de pagamento de fornecedores é de 22 dias (20 dias em 31 de dezembro de 2019).

12 Empréstimos, financiamentos edebêntures

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Abertura do endividamento

Instituição / Linha credora	Juros de curto prazo	Principal curto prazo	Principal + juros LP	Saldo total	Adimplente?	Data Captação Repactuação	Tipo de Garantia	Indexador ou Juros
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	30.700	5.017	605.584	641.301				
Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA)	14.841	5.546	398.372	418.759	SIM	nov-19	Aval/Fiança	IPCA
1ª Emissão de Debêntures - 1A	8.558	-	107.939	116.498	SIM	abr-19	Aval/Fiança	IPCA
1ª Emissão de Debêntures - 2A	7.300	-	92.066	99.366	SIM	abr-19	Aval/Fiança	IPCA
Mútuo - Equatorial Pará	-	-	20.007	20.007	SIM	jul-20	Não há	CDI
Custo de Captação 1ª Emissão Debêntures	-	-	(3.644)	(3.644)	SIM	abr-19	Não há	Não há
Custo de Captação 2ª Emissão Nota Promissória	-	(529)	(9.155)	(9.684)	SIM	ago-20	Não há	Não há

Continuação

Instituição / Linha credora	Spread % a.a.	Data Próximo Pqto. Juros	Frequência Pqto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz.	Sistemática Amortização
Financ. / Emprést. Moeda Nacional							
Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA)	1,62%	30/04/21	Semestral	31/10/21	30/10/38	Semestral	Semestral
1ª Emissão de Debêntures - 1A	4,85%	15/04/21	Semestral	17/04/23	15/04/39	Semestral	Outro
1ª Emissão de Debêntures - 2A	4,85%	15/04/21	Semestral	17/04/23	15/04/39	Semestral	Outro
Mútuo - Equatorial Pará	105,00%	02/07/22	Outro	02/07/22	02/07/22	Outro	Bullet (final)
Custo de Captação 1ª Emissão Debêntures	0,00%		N.A.	30/10/20	15/04/39	N.A.	SAC
Custo de Captação 2ª Emissão NP	0,00%		N.A.	30/10/20	26/11/20	N.A.	SAC

Continuação

Instituição / Linha credora	2021	2022	2023	2024	2024+	Total
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	35.717	39.268	23.905	24.904	517.507	641.301
Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA)	20.388	23.434	23.434	23.434	328.069	418.759
1ª Emissão de Debêntures - 1A	8.558	-	540	1.079	106.320	116.497
1ª Emissão de Debêntures - 2A	7.300	-	460	921	90.685	99.366
Mútuo - Equatorial Pará	-	20.007	-	-	-	20.007
Custo de Captação 1ª Emissão Debêntures	-	(3.644)	-	-	-	(3.644)
Custo de Captação 2ª Emissão Nota Promissória	(529)	(529)	(529)	(530)	(7.567)	(9.684)

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Movimentação de empréstimos e financiamentos

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	598.013	190.909	788.922
Ingressos	-	209.805	209.805
Encargos	31.134	(2.053)	29.081
Transferências	5.192	(5.192)	-
Amortizações de principal	(555.000)	-	(555.000)
Pagamentos de juros	(59.679)	-	(59.679)
Custo de captação	728	1.259	1.987
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>20.388</u>	<u>394.728</u>	<u>415.116</u>
	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2018	-	417.117	417.117
Ingressos	-	344.112	344.112
Encargos	43.056	(10.126)	32.930
Transferência	555.000	(555.000)	-
Custo de captação	(43)	(5.194)	(5.237)
Saldos em 31 de dezembro de 2019	<u>598.013</u>	<u>190.909</u>	<u>788.922</u>

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias financeiras (real e fidejussórias para mais detalhes, vide Nota 14 – Partes relacionadas-Garantias) e *covenants* (apresentado pelo seu avalista e controlador final, Equatorial Energia S.A.) cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e 2019, a Equatorial Energia S.A. manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

Movimentação das debêntures

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	-	186.776	186.776
Encargos	15.858	(5.656)	10.202
Transferência	(529)	529	-
Varição monetária	-	8.668	8.668
Custo de captação	-	532	532
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>15.329</u>	<u>190.849</u>	<u>206.178</u>
	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2018	-	-	-
Ingressos	-	189.000	189.000
Encargos	-	5.656	5.656
Varição monetária	-	2.337	2.337
Custo de captação	-	(10.217)	(10.217)
Saldos em 31 de dezembro de 2019	<u>-</u>	<u>186.776</u>	<u>186.776</u>

As debêntures contratadas pela Companhia possuem *covenants* (divulgado pelo seu avalista e controlador final Equatorial Energia S.A.) e garantias financeiras (fidejussórias, apresentadas na

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

nota explicativa 14 – Partes relacionadas), cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Covenants

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis, sendo o principal listado abaixo:

Endividamento Líquido dividido pelo EBITDA, sendo menor ou igual a 4,5 (quatro inteiros e cinco décimos) com relação às demonstrações contábeis relativas aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e 2019, a Companhia cumpriu todas as obrigações e esteve dentro dos limites estipulados nos contratos.

Abertura dos ativos financeiros

	Juros de	Principal	Principal +	Saldo	Indexador
	Curto Prazo	Curto Prazo	Juros LP	Total	ou juros
Ativos Financeiros					
Caixa e Aplicações Financeiras	6.487	8.298	-	14.785	
Caixa e Equivalentes de Caixa (1101)	6.487	8.298	-	14.785	CDI

Composição do endividamento e dívida líquida

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total 2020	Saldo Total 2019
(+) Dívida Bruta	30.700	5.016	605.585	641.301	981.678
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	30.700	5.016	585.578	621.294	980.975
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	20.007	20.007	703
(-) Ativos Financeiros	(6.487)	(8.298)	-	(14.785)	(318.629)
Alta Liquidez	(6.487)	(8.298)	-	(14.785)	(318.629)
(+) Dívida Líquida I	24.213	(3.282)	605.585	626.516	663.049

13 Tributos a recolher

	31/12/2020	31/12/2019
PIS/COFINS	1.484	353
INSS sobre serviços	635	181
ISS	1.156	758
ICMS	140	-
Outros impostos a recolher	1.402	9
Total	<u>4.817</u>	<u>1.301</u>

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

14 Partes relacionadas

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019, a Companhia possui os seguintes saldo e transações com partes relacionadas:

	31/12/2020		31/12/2019	
	Ativo	Efeito no resultado	Ativo	Efeito no resultado
Contas a receber				
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	153	962	32	119
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	1.628	11.922	52	202
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	163	988	29	102
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	99	611	15	80
	2.043	14.483	128	503
Outras contas a pagar (a)				
	Passivo	Efeito no resultado	Passivo	Efeito no resultado
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(83)	48	(73)	12
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(33)	(2)	(37)	8
Equatorial Transmissão S.A.	(790)	223	(567)	1.558
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(15)	-	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(28)	-	-	-
Total	(949)	269	(677)	1.578
Mútuo (b)				
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	20.007	384	-	-
Total	20.007	384	-	-

- (a) O contrato de compartilhamento, decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações e, compartilhamento de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica no 15/2018-SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas liquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R\$ 82.962 ao ano, por um período de 60 meses. O contrato em questão se estabelece em três critérios objetivos de rateio: critério corporativo, critério distribuição e critério transmissão. Os custos totais dos critérios mencionados são rateados de acordo com as fórmulas previstas no contrato de compartilhamento.
- (b) Em 24 de novembro de 2020, a Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. na qualidade de “Mutuante”, celebrou Instrumento Particular de Mútuo Pecuniário com Equatorial Transmissora 8 SPE S.A “Mutuária”, conforme previamente anuído pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, por meio do Despacho nº 1.012 de 09 de abril de 2020, no montante de R\$ 150.000 (cento e cinquenta milhões de reais) com prazo de vencimento em até 02 anos contados a partir de 09 de abril de 2020, podendo ser pago antecipadamente, e com juros remuneratórios de CDI + 1% pro rata die. No dia 24 de dezembro de 2020, foi realizado o pagamento de principal e juros no valor de R\$ 131.696. Esse contrato se justifica para evitar escassez de recursos por atrasos nas liberações do financiamento de longo prazo contratado.

Remuneração do pessoal chave da administração

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020, o pessoal-chave da Administração conta com sete membros no Conselho da Administração e seis membros na Diretoria Executiva.

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; c) benefícios de pós emprego; e d) remuneração baseada em ações.

Garantias

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

A Equatorial Energia S.A., parte relacionada da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia sem ônus nos contratos de financiamentos abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	Valor Atualizado 31/12/2020*
Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA)	495.000	100	07/11/2019	30/10/2038	403.918	418.760
1ª Emissão de Debêntures	102.000	100	23/05/2019	15/04/2039	102.000	116.498
1ª Emissão de Debêntures	87.000	100	23/05/2019	15/04/2039	87.000	99.366
	684.000	-	-	-	592.918	634.624

* Os valores atualizados das debêntures e empréstimos, estão líquidos do custo de captação.

15 Provisão para litígios

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e 2019, a Companhia com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes, com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso.

Não existem outras contingências passivas envolvendo questões tributárias, cíveis e trabalhistas avaliadas pelos assessores jurídicos como sendo de risco possível.

16 Patrimônio líquido

16.1 Capital social

A Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da Agência Nacional de Energia Elétrica, por meio do despacho nº 3.592, de 26 de outubro de 2017, anuiu a transferência de controle acionário direto da Companhia, que aprovou a conferência da totalidade das ações da Companhia para Equatorial Transmissão S.A. Dessa forma, em 1 de fevereiro de 2018, a Companhia passou a ser controlada diretamente pela Equatorial Transmissão S.A. (Em 31 de dezembro de 2017, controlada integralmente pela Equatorial Energia S.A.).

O capital social subscrito e integralizado em 31 de dezembro de 2020 representa R\$ 171.171 (em 31 de dezembro de 2019, o capital social da Companhia subscrito é de R\$ 164.628, e totalmente integralizado é de R\$ 128.379) e sua composição por classe de ações e principais acionistas é a seguinte:

Acionistas	Número de ações em milhares			
	Ordinárias	%	Total	%
Equatorial Transmissão S.A.	171.170.601	100%	171.170.601	100%

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 a Companhia integralizou o seu capital no montante de R\$ 42.792.

De acordo com o Estatuto Social, a Companhia fica autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R\$ 330.000, sem necessidade de reforma estatutária, por deliberação do Conselho de Administração.

16.2 Reserva de lucros

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Reserva de lucros	2020	2019
Reserva legal (a)	11.675	639
Reserva de lucros (b)	-	10.797
Reserva de incentivos fiscais (c)	6.386	-
Dividendos adicionais (d)	79.468	-
	97.529	11.436

a. Reserva legal

É constituída à base de 5% do lucro líquido, antes de qualquer outra destinação, e limitada a 20% do capital social. A reserva legal tem por finalidade assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital. Conforme a orientação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), valor da reserva legal deverá ser calculado tomando-se como base o resultado societário.

Em 31 de dezembro de 2020, o saldo da reserva legal é de R\$ 4.157 (em 31 de dezembro de 2019, não houve constituição de reserva legal pois a concessionária apresentou prejuízo).

b. Reserva de lucros

A Companhia manteve no patrimônio líquido o lucro líquido retido de exercício anteriores na reserva de lucros. Em 31 de dezembro de 2020, o saldo da reserva de lucros é de R\$ 0 (R\$ 10.797 em 31 de dezembro de 2019) em função da constituição da proposta de dividendos adicionais.

c. Dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excedem ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 31 de dezembro de 2020, o saldo desta reserva é de R\$ 79.468 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2019). Conforme a orientação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), valor dos dividendos deverá ser calculado tomando-se como base o resultado societário.

d. Reserva de incentivos fiscais

Em 30 de dezembro de 2020 à Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) emitiu o Laudo Constitutivo nº 98/2020, que outorga à Equatorial Transmissora 8 SPE S.A o direito a redução de 75% do imposto de renda de pessoa jurídica sob a justificativa de implantação de linhas de transmissão na área de atuação da Sudam, com o prazo de vigência de 2020 até o ano de 2029.. Em 31 de dezembro de 2020, o montante registrado referente à subvenção do imposto de renda é de R\$ 6.386 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2019).

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

e. Lucro por ação

Conforme requerido pelo CPC 41/IAS 33 - Resultado por Ação, a tabela a seguir concilia o lucro líquido do exercício com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Numerador		
Lucro (Prejuízo) líquido do exercício	76.755	12.783
Denominador		
Média ponderada de ações no cálculo do LPA	<u>171.171</u>	<u>164.628</u>
Lucro líquido do exercício, básico e diluído, por lote de mil ações - R\$	<u>0,4484</u>	<u>0,0776</u>

17 Receita líquida

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Disponibilização do sistema de transmissão	126.446	16.373
Outras receitas vinculadas	<u>5.145</u>	<u>322</u>
Receita operacional bruta	131.591	16.695
Tributos		
PIS	(2.106)	(212)
COFINS	<u>(9.638)</u>	<u>(974)</u>
	(11.744)	(1.186)
Encargos – Parcela “A”		
Pesquisa e desenvolvimento (P&D)	(1.168)	(147)
Taxa de fiscalização ANEEL	<u>(387)</u>	-
	(1.555)	(147)
Total das deduções da receita	(13.299)	(1.333)
Receita operacional líquida	<u>118.292</u>	<u>15.362</u>

18 Custos gerenciáveis – Parcela “B”

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Pessoal e Administradores	(2.027)	-
Material	(382)	(119)
Serviço de terceiros	(3.852)	(995)
Arrendamento e aluguéis	(189)	-
Depreciação e amortização	(1.995)	(12)
Outros	<u>(165)</u>	<u>(2)</u>
Total	<u>(8.610)</u>	<u>(1.128)</u>

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Segue abaixo a abertura do grupo de pessoal conforme é requerido pelo Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE):

Pessoal e Administradores (a)	31/12/2020	31/12/2019
Pessoal	(1.468)	-
Remuneração	(1.262)	-
Participação nos lucros e resultados - PLR	(204)	-
Outros	(2)	-
Administradores	(559)	-
Remuneração	(559)	-
Total	(2.027)	-

(a) Em 2020, a Companhia passou a reconhecer custos com Pessoal e Administradores em decorrência da entrada em operação comercial. No ano anterior, os custos eram capitalizados.

19 Resultado financeiro

	31/12/2020	31/12/2019
Receitas financeiras		
Rendas de aplicações financeiras	2.093	-
Outras receitas financeiras	9	-
	2.102	-
Despesas financeiras		
Encargos de dívida	(32.457)	(857)
Multas e mora	(230)	-
Outras despesas financeiras	(35)	(594)
	(32.722)	(1.451)
Resultado financeiro	(30.620)	(1.451)

20 Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social foram apurados com base no lucro real às alíquotas de 25% para imposto de renda e 9% da contribuição social:

	31/12/2020	31/12/2019
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	79.062	12.783
Imposto de renda e contribuição social corrente (25% e 9%)	(26.881)	(4.346)
Efeitos fiscais sobre:		
Incentivos fiscais (a)	6.386	-
Efeitos do ativo contratual - CPC 47	(60.874)	(8.437)
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(2.307)	-

(a) A Companhia obteve em 2020 o benefício do lucro da exploração concedido pela SUDAM (Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia) referente a redução de 75% da receita líquida da atividade operacional.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

21 Demonstração do resultado do exercício segregado por atividade

Em atendimento às instruções e orientações da ANEEL, apresentamos a Demonstração do Resultado do Exercício Segregado por atividade e simplificada - até a rubrica de Resultado da Atividade - de 31 de dezembro de 2020, das Unidades de Negócio: Transmissão (T).

	Transmissão	Total
Receita/Ingresso		
Disponibilização do sistema de transmissão	126.446	16.373
Outras receitas vinculadas	5.145	322
	131.591	16.695
Tributos		
PIS	(2.106)	(212)
COFINS	(9.638)	(975)
	(11.744)	(1.187)
Encargos - Parcela "A"		
Pesquisa e desenvolvimento (P&D)	(1.168)	(147)
Taxa de fiscalização ANEEL	(387)	
	(1.555)	(147)
Receita operacional líquida	118.292	15.361
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		
Pessoal e administradores	(2.027)	-
Material	(382)	(119)
Serviço de terceiros	(3.852)	(995)
Arrendamento e aluguéis	(189)	-
Depreciação e amortização	(1.995)	(12)
Outros	(165)	(2)
	(8.610)	(1.128)
Resultado da Atividade	(109.682)	14.233

22 Conciliação do Balanço Patrimonial e Demonstrações de resultados regulatórios e societários

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a mesma seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias, bem como as reclassificações entre rubricas realizadas nesta última com a finalidade de melhor análise de seus investidores.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Balancos patrimoniais	Notas	31/12/2020			31/12/2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Ativo							
Circulante							
Caixa e equivalentes de caixa		23	-	23	143	-	143
Investimentos temporários		14.762	-	14.762	318.488	-	318.488
Concessionárias e permissionárias		16.669	-	16.669	3.838	-	3.838
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recuperar		322	-	322	7	-	7
Almoxarifado operacional		-	-	-	-	-	-
Ativos de contratos		-	(138.848)	138.848	-	(142.394)	142.394
Adiantamento a fornecedores		-	(38)	38	-	(49.889)	49.889
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		7.151	-	7.151	3.889	-	3.889
Outros ativos		1.121	-	1.121	321	-	321
Total do ativo circulante		40.048	(138.886)	178.934	326.686	(192.283)	518.969
Não circulante							
Impostos e contribuições a recuperar		30	-	30	30	-	30
Depósitos judiciais		-	-	-	913	-	913
Outros ativos não circulantes		-	-	-	56	-	56
Ativo de contrato		-	(1.132.101)	1.132.101	-	(981.878)	981.878
Imobilizado		846.229	846.215	14	798.119	798.119	-
Intangível		33.799	33.488	311	23.655	23.344	311
Total do ativo não circulante		880.058	(252.398)	1.132.456	822.773	(160.415)	983.188
Total do ativo		920.106	(391.284)	1.311.390	1.149.459	(352.698)	1.502.157
Passivo							
Circulante							
Fornecedores		9.250	-	9.250	30.445	-	30.445
Empréstimos, financiamentos e debêntures		35.717	-	35.717	598.013	-	598.013
Tributos a recolher		4.817	-	4.817	1.301	-	1.301
Imposto de renda e contribuição social a recolher		3.280	963	2.317	1.027	963	64
Dividendos declarados		652	-	652	-	-	-
Encargos setoriais		743	-	743	96	-	96
Outros passivos		1.307	-	1.307	1.031	-	1.031
Total do passivo circulante		55.766	963	54.803	631.913	963	630.950
Não circulante							
Empréstimos, financiamentos e debêntures		585.577	-	585.577	377.685	-	377.685
PIS e COFINS diferidos		-	(126.437)	126.437	-	(104.675)	104.675
Tributos diferidos		46	(114.329)	114.375	48	(95.818)	95.866
Outros passivos		20.007	-	20.007	-	-	-
Total do passivo não circulante		605.630	(240.766)	846.396	377.733	(200.493)	578.226
Total do passivo		661.396	(239.803)	901.199	1.009.646	(199.530)	1.209.176
Patrimônio líquido							
Capital social		171.171	-	171.171	128.379	-	128.379
Reservas de lucro		87.539	(151.481)	239.020	11.434	(153.168)	164.602

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Total do patrimônio líquido	258.710	(151.481)	410.191	139.813	(153.168)	292.981
------------------------------------	----------------	------------------	----------------	---------	-----------	---------

Total do passivo e patrimônio líquido	920.106	(391.284)	1.311.390	1.149.459	(352.698)	1.502.157
--	----------------	------------------	------------------	-----------	-----------	-----------

Demonstração do resultado		31/12/2020			31/12/2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Operações em continuidade							
Nota							
Receita / Ingresso		131.591	(146.678)	278.269	16.695	(720.308)	737.003
Disponibilização do sistema de transmissão	22.7	126.446	126.446	-	16.373	16.373	-
Receita de Operação e Manutenção	22.7	-	(7.955)	7.955	-	-	-
Receita remuneração ativo de contrato	22.7	-	(157.541)	157.541	-	(94.841)	94.841
Receita de construção	22.7	-	(181.209)	181.209	-	(637.453)	637.453
Ativo de contrato- Ganho/Perda de realização	22.7	-	73.584	(73.584)	-	(4.387)	4.387
Outras receitas	22.7	5.145	(3)	5.148	322	-	322
Tributos		(11.744)	21.762	(33.506)	(1.186)	67.309	(68.495)
PIS-PASEP	22.7	(2.106)	3.882	(5.988)	(212)	11.949	(12.161)
Cofins	22.7	(9.638)	17.880	(27.518)	(974)	55.360	(56.334)
Encargos - Parcela "A"		(1.555)	-	(1.555)	(147)	-	(147)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		(1.168)	-	(1.168)	(147)	-	(147)
Taxa de fiscalização ANEEL		(387)	-	(387)	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		118.292	(124.916)	243.208	15.362	(652.999)	668.361
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		-	110.074	(110.074)	-	483.849	(483.849)
Custo de construção	22.7	-	110.074	(110.074)	-	483.849	(483.849)
Resultado antes dos custos gerenciáveis		118.292	(14.842)	133.134	15.362	(169.150)	184.512
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		(8.610)	(1.983)	(6.627)	(1.128)	-	(1.128)
Pessoal e administradores		(2.027)	-	(2.027)	-	-	-
Material		(382)	-	(382)	(119)	-	(119)
Serviços de terceiros		(3.852)	-	(3.852)	(995)	-	(995)
Arrendamento e aluguéis		(189)	-	(189)	-	-	-
Depreciação e amortização	22.7	(1.995)	(1.983)	(12)	(12)	-	(12)
Outras gastos operacionais		(165)	-	(165)	(2)	-	(2)
Resultado da Atividade		109.682	(16.825)	126.507	14.234	(169.150)	183.384
Resultado Financeiro		(30.620)	-	(30.620)	(1.451)	-	(1.451)
Despesas financeiras		(32.722)	-	(32.722)	(1.451)	-	(1.451)
Receitas financeiras		2.102	-	2.102	-	-	-
Resultado antes dos impostos sobre o lucro		79.062	(16.825)	95.887	12.783	(169.150)	181.933
Despesa com impostos sobre o lucro	22.7	(2.307)	18.510	(20.817)	-	67.558	(67.558)
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício		76.755	1.685	75.070	12.783	(101.592)	114.375
Resultado líquido do exercício		76.755	1.685	75.070	12.783	(101.592)	114.375
Lucro por ação							
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		0,4484	-	0,4386	0,0776	-	0,6947

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e regulatória:

22.1 Efeito de contabilização de contrato de concessão - Ativo de contratos

O ajuste de R\$ 1.270.949 (R\$ 1.124.272 em 31 de dezembro de 2019), identificado entre o ativo contratual regulatório e o societário, é decorrente da aplicação da legislação societária.

De acordo com a legislação regulatória, o ativo contratual (infraestrutura em construção) é o direito à contraprestação em troca de bens ou serviços transferidos ao cliente. Conforme determinado pelo CPC 47 - Receita de contrato com cliente, os bens vinculados à concessão em construção, registrados sob o escopo do ICPC 01 (R1) - Contratos da Concessão, devem ser classificados como ativo contratual (infraestrutura em construção) pois a Companhia terá o direito de (i) cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos ou (ii)

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

receber dinheiro ou outro ativo financeiro, pela reversão da infraestrutura do serviço público, apenas após a transferência dos bens em construção (ativo contratual) para intangível da concessão.

O ativo contratual (infraestrutura em construção) é reconhecido inicialmente pelo valor justo na data de sua aquisição ou construção, o qual inclui custos de empréstimos capitalizados.

22.2 Adiantamento a fornecedores

Como todos os adiantamentos a fornecedores (em 31 de dezembro de 2020 R\$ 38 e em 31 de dezembro de 2019 R\$ 49.889) são efetuados para a construção da linha de transmissão, na contabilidade regulatória os mesmos são classificados no imobilizado em curso. Já na contabilidade societária, os adiantamentos ficam em uma linha separada destacada no balanço, pois estes irão compor o ativo de contrato como os demais imobilizados, mas para o melhor controle, isso só ocorre a medida que os adiantamentos são baixados, gerado essa diferença entre os balanços.

22.3 Imobilizado

O ajuste de R\$ 846.215 em 31 de dezembro de 2020 (e em 31 de dezembro de 2019 R\$ 798.119), identificado entre o ativo imobilizado regulatório e os ativos de contrato e intangível societários, é decorrente da aplicação da legislação societária. Considerando que para fins regulatórios adota-se o ICPC01 (R1) além da estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, onde todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão são registrados no ativo imobilizado garantindo que não seja afetado pelo CPC47/IFRS15.

22.3.1 Depreciação

Em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, os gastos relacionados as concessões eram capitalizados no ativo imobilizado e passariam a ser depreciados, de acordo a taxa de depreciação determinada pelo órgão regulador. A Companhia aplicou os critérios das interpretações técnicas ICPC01 – (R1) e OCPC05 a partir do início da concessão. em 31 de dezembro de 2020 e 2018, respectivamente.

22.4 Intangível

O ajuste de R\$ 33.488 em 31 de dezembro de 2020 (e em 31 de dezembro de 2019 R\$ 23.344), identificado entre o ativo intangível regulatório e o societário, é decorrente da aplicação da legislação societária, onde o ativo financeiro intangível operacional é reconhecido como ativo financeiro amortizados e indenizáveis de acordo com as determinações do ICPC01 (R1).

De acordo com a legislação regulatória são considerados como intangíveis: (i) os direitos de uso de software que são licenças de direito de propriedade intelectual, constituídos por gastos realizados com a aquisição das licenças e demais gastos com serviços complementares à utilização produtiva de softwares, desvinculados de equipamentos tangíveis (hardware), e são amortizados linearmente, de acordo com a vida útil estimada do software e (ii) faixas de servidão são direitos de passagem para linhas de transmissão associadas à distribuição na área de concessão da Companhia, e em áreas urbanas e rurais particulares, constituídos por indenização em favor do proprietário do imóvel.

22.4.1 Amortização

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, os gastos relacionados as concessões eram capitalizados no ativo intangível e passariam a ser amortizados, de acordo a taxa de depreciação determinada pelo órgão regulador. A Companhia aplicou os critérios das interpretações técnicas ICPC01 – (R1)/OCPC05 a partir do início da concessão até 31 de dezembro de 2020.

22.5 Imposto de renda e contribuição social a recolher

Para melhor demonstração da adoção do CPC 47 / IFRS 15, a contabilidade societária referente ao exercício de 2018 foi reapresentada, com isso foram gerados alguns ajustes que impactaram o imposto de renda e contribuição social a recolher societários (R\$ 963), o que não foi refletido na contabilidade regulatória em função da Companhia aplicar os critérios das interpretações técnicas ICPC01 – (R1)/OCPC05.

22.6 Tributos diferidos

O ajuste de R\$ 240.766 em 31 de dezembro de 2020 (em 31 de dezembro de 2019 R\$ 200.493), identificado entre o tributos diferido regulatório e o societário, é decorrente dos imposto de renda, contribuição social, PIS e COFINS diferidos sobre a receita/custo de construção, onde todos os efeitos são provenientes da aplicação do CPC 47/IFRS 15, que são eliminados nas demonstrações regulatórias.

- (i) O diferimento do PIS e da COFINS é relativo à 9,25% da receita de construção. A liquidação desta obrigação diferida ocorrerá à medida que a Companhia receber as contraprestações determinadas no contrato de concessão.

22.7 Receitas e despesas do resultado do exercício

Todas as diferenças apresentadas no resultado do exercício, são geradas em função da Companhia adotar na demonstração regulatória o ICPC 01 (R1) - Contratos da Concessão, e com isso, eliminar todos os efeitos provenientes do CPC 47 - Receita de contrato com cliente, que inclui receitas, custo de construção e imposto diferidos.

22.8 Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	31/12/2020	31/12/2019
Saldos conforme contabilidade societária	410.191	292.981
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Atualização do ativo de (ICPC 01) (a)	<u>(151.481)</u>	<u>(153.168)</u>
Saldos conforme contabilidade regulatória	<u>258.710</u>	<u>139.813</u>

- (a) O efeito é decorrente do reconhecimento de procedimentos na contabilidade societária apenas para o ativo financeiro, com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de transmissão de energia elétrica da Companhia. A Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 - Contratos de Concessão. Portanto, na contabilidade regulatória, tais práticas não são executadas e, desta forma, apresenta-se ajustes nesta conciliação de saldos contábeis regulatórios e societários.

22.9 Conciliação do resultado societário e regulatório

	31/12/2020	31/12/2019
Saldos conforme contabilidade societária	75.070	114.375
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01) (a)	<u>1.685</u>	<u>(101.592)</u>
Lucro / (prejuízo) do exercício - Regulatório	<u>76.755</u>	<u>12.783</u>

- (a) O efeito é decorrente do reconhecimento de procedimentos na contabilidade societária apenas para o ativo de contrato, com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de transmissão de energia elétrica da Companhia. A Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 - Contratos de Concessão. Portanto, na contabilidade regulatória, tais práticas não são executadas e, desta forma, apresenta-se ajustes nesta conciliação de saldos contábeis regulatórios e societários.

23 Instrumentos financeiros

23.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) de parcela A e outros itens financeiros, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos e AICs ressarcíveis, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A Administração desses instrumentos financeiros é por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos, proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo dívida líquida sobre LAJIDA (Lucro Antes de Juros, Impostos, Depreciação e Amortização).

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 31 de dezembro de 2020 e 2019 a Companhia não possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

23.2 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

Mensuração do valor justo

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros. Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e 2019 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Categoria dos instrumentos financeiros	31/12/2020		31/12/2019	
		Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	23	23	143	143
	Valor justo por meio do resultado	14.762	14.762	318.488	318.488
Investimentos temporários Concessionárias e permissionárias	Custo amortizado	16.669	16.669	3.838	3.838
Total do ativo		31.454	31.454	322.469	322.469
		31/12/2020		31/12/2019	
Passivo	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	Custo amortizado	9.250	9.250	30.445	30.445
Empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	415.116	418.759	788.922	443.217
Debêntures	Custo amortizado	206.178	198.003	186.776	172.872
Total do passivo		630.544	626.012	1.006.143	646.534

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;
- **Investimentos temporários** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos onde os vencimentos limitam-se dozes meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Concessionárias e permissionárias** – decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais sujeitos a provisão para perdas e ajustes a valor presente, quando aplicável;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como custo amortizado;
- **Empréstimos, financiamentos** - têm o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo; são classificadas como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados; e
- **Debêntures** - são classificadas como custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado secundário da própria dívida ou dívida equivalente, divulgadas pela Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA).

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

24 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. Os riscos descritos a seguir são uma compilação dos riscos apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia a que pertence são estabelecidos para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco da Companhia, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais a Companhia está exposta. O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2019.

(ii) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco da Companhia em incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros da Companhia.

(i) Caixa e equivalente de caixa

O caixa e equivalentes de caixa são mantidos em bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, baseado nas agências de rating Fitch Ratings e Standard & Poors. A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48/IFRS 9 – Instrumentos financeiros, a Companhia julgou não ser necessário a constituição de provisão.

(ii) Investimentos temporários

As aplicações financeiras são mantidas em bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, baseado nas agências de rating Fitch Ratings e Standard & Poors..

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Todas as aplicações são realizadas em títulos financeiros que têm características de renda fixa, em sua maioria atrelados ao CDI. A Companhia não realiza operações que incorporem risco de volatilidade em suas demonstrações contábeis.

(iii) Concessionárias e permissionárias

O Contas a receber da Companhia decorre de operações com empresas que utilizam sua infraestrutura por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST). Essa tarifa resulta do rateio entre os usuários da transmissão de alguns valores específicos: (i) a RAP de todas as transmissoras; (ii) os serviços prestados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS); e (iii) os encargos regulatórios. Essa tarifa é reajustada anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das RAP das transmissoras e deve ser paga pelos usuários do sistema, pelas geradoras e importadores (que colocam energia no sistema), pelas distribuidoras, pelos consumidores livres e exportadores (que retiram energia do sistema). Portanto, o poder concedente delegou aos usuários representados por agentes de geração, distribuição, consumidores livres, exportadores e importadores o pagamento pela prestação do serviço público de transmissão. A RAP é faturada e recebida diretamente desses agentes.

Na atividade de transmissão, a receita prevista no contrato de concessão (RAP) é realizada (recebida/auferida) pela disponibilização das instalações do sistema de transmissão e não depende da utilização da infraestrutura (transporte de energia) pelos geradores, distribuidoras, consumidores livres, exportadores e importadores. Portanto, não existe risco de demanda.

De acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, o arcabouço regulatório de transmissão brasileiro foi planejado para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão. Os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

(iii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos e debêntures captados pela Companhia são apresentadas nas notas explicativas nº 11 e 12 (empréstimos e financiamentos e debêntures, respectivamente).

A Companhia tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam à Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

A seguir, estão os vencimentos de passivos financeiros na data das demonstrações contábeis:

	Valor contábil (*)	Total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	415.116	678.669	-	218.936	23.252	72.524	363.957
Títulos de dívida emitidos com garantia (debêntures)	206.178	489.964	-	16.636	15.367	88.553	369.408
Fornecedores	9.250	9.250	9.250	-	-	-	-
Total	630.544	1.177.883	9.250	235.572	38.619	161.077	733.365

(*) Os valores apresentados nesta coluna estão líquidos dos custos de captação.

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado na nota explicativa nº 12, a Companhia possui operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (covenants). O não cumprimento futuro desta cláusula contratual restritiva pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela Diretoria Financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas pela Companhia.

(iv) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos e as aplicações financeiras. A Companhia monitora continuamente as variações dos indexadores com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional da Companhia.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros da Companhia foi demonstrada em cinco cenários. O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 31 de dezembro de 2020 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

A seguir é apresentado, em conformidade com a Instrução nº 475 da CVM, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) dos indexadores.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Foram incluídos, ainda, mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

		Saldo em R\$ (exposição)	Risco de taxa de juros				
			Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Investimentos de curto prazo	CDI	14.762	15.180	15.284	15.389	15.075	14.971
Impacto no resultado			418	104	209	(104)	(209)
Passivos financeiros							
Debêntures / Empréstimos e financiamentos							
	IPCA	(634.623)	(663.118)	(670.242)	(677.365)	(655.994)	(648.871)
Impacto no resultado			(28.495)	(7.124)	(14.247)	7.124	14.247
Efeito líquido no resultado			(28.077)	(7.020)	(14.038)	7.020	14.038
Referência para ativos e passivos financeiros		Taxa projetada	Taxa em 2020	+25%	+50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)		2,83	2,76	3,54	4,25	2,12	1,42
IPCA (% 12 meses)		4,49	4,52	5,61	6,74	3,37	2,25

Fonte: B3 e Santander

(v) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de revisão e reajuste tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. O valor da Receita Anual Permitida – RAP será reajustado anualmente, no mês de julho de cada ano, nos termos da regulamentação vigente. A ANEEL procederá à revisão da RAP, durante o período da concessão, em intervalos periódicos de 5 (cinco) anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data da assinatura do Contrato de Concessão, observando-se os parâmetros regulatórios fixados no respectivo contrato e a regulamentação específica.

Havendo alteração unilateral das condições ora pactuadas, que afete o equilíbrio econômico-financeiro da Concessão, devidamente comprovado pela Transmissora, a ANEEL adotará as medidas necessárias ao seu restabelecimento, com efeitos a partir da data da alteração.

(vi) Riscos regulatórios e operacionais

Os riscos regulatórios e operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da empresa ou de fatores externos.

Risco de interrupção do serviço: em caso de interrupção do serviço ou indisponibilidade do equipamento, as transmissoras estarão sujeitas à redução de suas receitas por meio da aplicação Parcela Variável, prevista na REN nº 729/2016, dependendo do tipo de desligamento, do tipo de

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

equipamento e duração da indisponibilidade dos serviços.

Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura: caso a transmissora expanda os seus negócios por meio da construção de novas instalações de transmissão poderá incorrer em riscos inerentes a atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidade.

Risco regulatório: caso as transmissoras não cumpram com as obrigações contidas nas cláusulas do contrato de concessão e nas Resoluções editadas pela a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estará sujeita a aplicação de penalidades, dependendo do tipo de infração, e do regramento descumprido, conforme determinado pela REN nº 846/2019 que, a depender do cometimento da infração, a multa poderá alcançar até 2% do faturamento da empresa.

(vii) Riscos ambientais

A política nacional do meio ambiente determina que o funcionamento regular das atividades consideradas efetiva ou potencialmente poluidoras, ou que, de qualquer forma, causem degradação do meio ambiente, está condicionado ao prévio licenciamento ambiental. A Companhia, em consonância com as determinações legais vigentes, busca o atendimento na íntegra, a todos os comandos necessários à perfeita execução do objeto de sua concessão, por meio da obtenção de todas as licenças ambientais necessárias para a condução das atividades de instalação, operação e manutenção da linha de transmissão.

(viii) Gestão do capital

A política da Administração da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

A Companhia entende que estruturou as fontes de financiamento necessárias para a implantação do projeto, dentre elas o capital próprio e as linhas de financiamento de longo prazo, debêntures e o financiamento com recursos do Fundo de Desenvolvimento da Amazônia repassados pelo Banco do Brasil.

25 Demonstração dos fluxos de caixa

25.1 Transações que não afetam caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

	<u>Efeito não caixa</u>
Atividades de financiamento	
Encargos e variação monetária de empréstimos, financiamentos e debêntures (a)	<u>(24.476)</u>
	(24.476)
Atividades de investimento	
Rendimento de aplicação financeira	<u>4.380</u>
	4.380
Total	<u><u>(20.096)</u></u>

(i) Referem-se aos encargos dos empréstimos e financiamentos e debêntures, realizados para subsidiar as construções da Companhia aos quais são capitalizados no custo da construção.

25.2 Mudanças nos passivos atividades de financiamento

	31/12/2019	Fluxos de caixa de atividades de financiamento	Pagamento de juros (*)	Outros (**)	31/12/2020
Empréstimos e financiamentos	788.922	(343.208)	(59.679)	29.081	415.116
Debentures	186.776	-	-	19.402	206.178
Mútuos	-	20.000	(1.696)	1.703	20.007
Dividendos a pagar	-	-	-	653	653
Total	<u>975.698</u>	<u>(323.208)</u>	<u>(61.375)</u>	<u>50.839</u>	<u>641.954</u>

(*) A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros e variações monetárias líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do exercício.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Seguros

A Companhia tem a política de manter cobertura de seguros em montante adequado para cobrir possíveis riscos com sinistros, segundo a avaliação da Administração.

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos seguros, de acordo com os corretores de seguros contratados pela Companhia está demonstrado a seguir:

Riscos	Vencimento das apólices	Importância segurada
Automóvel	30/04/2021	(a)
Seguro Garantia de Fiel Cumprimento/Construção	08/05/2023	10.069
Riscos operacionais	30/04/2021	83.363
Responsabilidade civil geral – operações	30/04/2021	50.000

(a) Conforme a apólice, este seguro se refere a um seguro apenas contra terceiros, ou seja, não há importância segurada.

27 Eventos subsequentes

Distribuição de dividendos adicionais

Em 24 de março de 2021, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 79.468, sendo R\$ 64.598 decorrentes do resultado do exercício e R\$ 14.870 oriundos de reserva de lucros a realizar.

Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Sérvio Túlio dos Santos

Diretoria Executiva

Joseph Zwecker Junior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro / Relação com os Investidores

Tinn Freire Amado
Diretor

Ailton Costa Ferreira
Diretor

Waldênio Pereira de Oliveira
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Gerente de Contabilidade e Tributos
Contador
CRC PE 012996-O-3 S-MA



TERMO DE RESPONSABILIDADE

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas prevista em Lei, a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades às quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes de que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeita a Outorgada às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como os signatários, às previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Brasília, 29 de abril de 2021

Outorgada: **Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.**
CNPJ: 27.967.244/0001-02

Joseph Zwecker

Joseph Zwecker Junior
Presidente
CPF: 279.145.265-68

Leonardo

Leonardo da Silva Lucas T. de Lima
Diretor Financeiro
CPF: 023.737.554-08

Geovane Ximenes de Lira

Geovane Ximenes de Lira
Contador
CRC: PE-012996-O-S-MA
CPF: 380.947.544-00

RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004

Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:

(...)

X - fornecer informação falsa a ANEEL;

CÓDIGO PENAL

Art. 171 – Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil ou qualquer outro meio fraudulento.

Art. 299 – Omitir, em documento público ou particular, declaração que devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar, obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.