DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações Contábeis
Referentes ao Exercício Findo
em 31 de Dezembro de 2020 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Senhores Acionistas,

A Administração da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Gralha Azul" ou "Companhia") tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2020. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

1. Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a Gralha Azul é uma sociedade anônima cujo objeto social é a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica localizadas no Paraná, conforme previsto no Contrato de Concessão n° 01/2018-Aneel, as quais deverão entrar em operação no prazo limite de 09.03.2023. O prazo de concessão é de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão (10.02.2017). A Receita Anual Permitida (RAP) contratada é de R$ 231,7 milhões.

Descritivo – Contrato de Concessão de Transmissão nº 01/2018-Aneel

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuito 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuito 2)	165,12	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 1)	100,92	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 2)	92,95	525
Ponta Grossa SS - São Mateus do Sul SS	88,33	230
Ponta Grossa SS - Ponta Grossa Sul SS	30,84	230
Areia SS - União da Vitória Norte SS	52,84	230
União da Vitória Norte SS - São Mateus do Sul SS	91,75	230
Irati Norte SS - Ponta Grossa SS	56,06	230
Areia SS - Guarapuava Oeste SS	62,37	230
Total	**907,78**	

Linhas de Transmissão a serem seccionadas	Proprietário	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	2,84	230
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230
Total		**92,06**	

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Subestações	Voltagem (kV)	Transformadores	Área (m²)
Ponta Grossa	(525/√3-230/√3-13,8)	10 x 224 MVA = 2.240 MVA	225.280
União da Vitória Norte	(230/√3-138/√3-13,8)	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160
Irati Norte	(230/√3-138/√3-13,8)	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160
Guarapuava Oeste	(230/√3-138/√3-13,8)	10 x 50MVA = 500 MVA	97.440
Castro Norte	(230/√3-138/√3-13,8)	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160

Expansões de subestações	Proprietário	Voltagem	Escopo
Bateias	Copel	525kV	Bays 2 x 525 kV
Ivaiporã	Eletrosul	525kV	Bays 2 x 525 kV
Areia	Eletrosul	230kV	Bays 2 x 230 kV
São Mateus do Sul	Copel	230kV	Bays 2 x 230 kV
Ponta Grosa Sul	Copel	230kV	Bay 1 x 230 kV

A administração de Gralha Azul é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia" ou "ENGIE"), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

2. Controle Acionário

Em 31.12.2020, a Gralha Azul era controlada pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a ENGIE Brasil Energia é uma concessionária de uso do bem público, cuja principal área de atuação é a geração e a venda de energia elétrica. A ENGIE Brasil Energia também atua nos segmentos de *trading* de energia elétrica, de painéis solares, de transporte de gás e de transmissão de energia. No segmento de geração e venda de energia elétrica, implanta e opera empreendimentos de fontes convencionais, como hidrelétricas, termelétricas e usinas complementares — pequenas centrais hidrelétricas e usinas eólicas, a biomassa e fotovoltaicas – sendo a maior geradora privada de energia do país.

3. Ambiente Macroeconômico

O cenário pandêmico gerou retração econômica em todo o mundo, vivenciada no Brasil a partir de março de 2020 e refletida na queda de 4,1% do Produto Interno Bruto (PIB) do país. Em 2019, o PIB havia registrado alta de 1,1%.

Nesse contexto, a inflação acumulada foi de 4,5%, segundo o Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), publicado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). No ano anterior, o IPCA foi de 4,3%. No mercado de trabalho, os efeitos da recuperação foram modestos até o quarto trimestre do ano, com taxa de desemprego em 13,1%, próximo às máximas históricas, conforme o IBGE.

A taxa básica de juros (Selic) fechou o ano, mais uma vez, no menor patamar histórico: 2,0% a.a., enquanto o dólar (Ptax) bateu a marca de R$ 5,19 – a moeda americana estava cotada em R$ 4,03 ao fim de 2019.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

4. Implantação

Ao final de 2020, a implantação do Sistema de Transmissão Gralha Azul atingiu 75% de avanço geral, com as obras civis e a montagem eletromecânica das linhas de transmissão e subestações atendendo ao cronograma previsto no contrato de concessão. Permanece inalterada a estimativa de redução do prazo de implantação do empreendimento para setembro de 2021, com antecipação de 18 meses em relação ao prazo limite.

A expectativa de redução no investimento em relação ao previsto pela Aneel permanece em cerca de 15%, o que viabilizou a oferta de uma tarifa de transmissão mais barata para os consumidores do país e, em especial, aos do Paraná. O contrato de financiamento do empreendimento foi assinado junto ao BNDES em 30 de março de 2020.

4.1 Ação civil pública

Em 15.10.2020, em uma ação civil pública movida por três Organizações não Governamentais (ONGs), a Companhia recebeu uma liminar da Justiça Federal, suspendendo duas licenças ambientais do projeto e a supressão de vegetação desses grupos, relativas à linha de 525 Kv. Em 09.12.2020, o Superior Tribunal de Justiça (STJ), deferiu o pedido de suspensão de liminar e de sentença apresentado pela União Federal e pelo Estado do Paraná e em 10.12.2020 deferiu o pedido de suspensão de liminar e de sentença apresentado pela Companhia, suspendendo assim a liminar e possibilitando a retomada e continuidade das obras imediatamente.

Adicionalmente, em 16.10.2020, o Ministério Público Federal e o Ministério Público do Estado do Paraná ajuizaram uma segunda ação civil pública, que passou a tramitar em conexão com a ação acima, na mesma Vara Federal. No âmbito desta ação, foi proferida decisão liminar, em 16.03.2021, suspendendo parcialmente as obras, em um trecho denominado "Escarpa Devoniana". Em decorrência dessa decisão, em 24.03.2021, União, Estado do Paraná e Gralha Azul apresentaram recursos ao STJ, buscando sustar os efeitos da referida liminar. Na mesma data, em 24.03.2021, o STJ deferiu os pedidos apresentados, sustando os efeitos da citada liminar até o trânsito em julgado da ação.

Ressalta-se que se encontram em execução 17 programas ambientais a fim de reduzir, controlar e compensar os impactos ambientais. Todos os esforços adicionais possíveis vêm sendo adotados para reduzir a supressão das espécies nativas e ameaçadas, a qual, quando inevitável, é realizada de forma controlada e responsável, minimizando os impactos ambientais na região.

Como exemplo de ações que vem sendo adotadas para preservar o maior número de espécies em toda a extensão do Sistema de Transmissão, tem-se o desvio do traçado das áreas sensíveis, como Reservas Particulares de Patrimônio Natural (RPPN) e Unidades de Conservação de Proteção Integral, o alteamento das torres e o uso de drones para o lançamento dos cabos, bem como o uso apenas de torres autoportantes em áreas de vegetação nativa. Todo o esforço que vem sendo feito possibilitou que apenas 4% da área de influência das linhas e subestações que fazem parte do projeto fossem impactadas.

Cabe destacar que todos os impactos oriundos do projeto, incluindo a supressão de vegetação, são objeto de compensações ambientais e de reposição florestal, com iniciativas que ultrapassam o previsto na legislação vigente. Somam-se a essas medidas compensatórias, aquelas de caráter voluntário, desenvolvidas em alinhamento às políticas de sustentabilidade da Companhia, como a doação de 3.000 mudas de árvores de espécies nativas, o apoio a projetos de conservação da fauna e flora e o plantio de três araucárias para cada uma que venha a ser suprimida.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Em 31.12.2020, não há aumento significativo no orçamento e no cronograma da obra em função dos itens mencionados e a estimativa de entrada em operação comercial segue inalterada.

5. Recursos Humanos

A Companhia contava ao final de 2020 com 56 colaboradores – em 2019 não havia colaboradores no quadro.

6. Desempenho Econômico

a) Principais indicadores (expressos em milhares de reais)

Indicadores de resultado	31.12.2020	31.12.2019	Variação (R$)
Receita operacional líquida	1.153.452	169.913	983.539
Custos operacionais	(1.033.321)	(151.489)	(881.832)
Resultado do serviço (EBIT)	120.064	18.424	101.640
EBITDA (Lajida)	120.064	18.424	101.640
Resultado financeiro	(25.862)	1	(25.863)
Lucro líquido do exercício	62.173	12.165	50.008

b) Comentários sobre o desempenho econômico-financeiro

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão de transmissão do Sistema de Transmissão Gralha Azul e está exposta aos riscos e benefícios dessa construção. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta residual, destinada a cobrir os custos relacionados com a gestão da construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão.

Receita operacional líquida: aumento de R$ 983,5 milhões (578,8%), dos quais: (i) R$ 901,8 milhões correspondem ao incremento na receita de construção; e (ii) R$ 81,7 milhões decorrem do acréscimo na remuneração do ativo de contrato – ambos consequência da evolução na execução das obras de construção do Sistema de Transmissão Gralha Azul. Adicionalmente, a receita de remuneração de infraestrutura de transmissão também é impactada pela variação do IPCA.

Custos operacionais: acréscimo de R$ 881,8 milhões (582,1%), dentre os quais se destaca o acréscimo no custo de implementação de infraestrutura de transmissão, no montante de R$ 881,9 milhões (582,7%), oriundo de: (i) aumento de R$ 878,4 milhões nos investimentos realizados no Sistema de Transmissão Gralha Azul; e (ii) reconhecimento de perda por ineficiência na construção, de R$ 3,5 milhões, em 2020.

Lucro bruto, resultado do serviço e Ebitda: os aumentos são oriundos, substancialmente, dos efeitos promovidos (i) pela elevação da remuneração do ativo de contrato; e (ii) da margem de construção entre os anos comparados.

Resultado financeiro: acréscimo motivado pela contratação de financiamento em março de 2020 para financiamento das obras de implementação do Sistema de Transmissão Gralha Azul.

Lucro líquido do exercício: acréscimo motivado pelos efeitos anteriormente citados, bem como os respectivos reflexos nos tributos sobre o lucro.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

7. Diretos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado; de fiscalizar a administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

8. Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2020.

9. Agradecimentos

A Administração da Gralha Azul agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2020.

A Administração

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Deloitte Touche Tohmatsu
Rua Orestes Guimarães, 538,
6º andar, salas 602, 603 e 604
89204-060 - Joinville - SC
Brasil

Tel.: + 55 (47) 3025-5155
Fax: + 55 (47) 3328-5155
www.deloitte.com.br

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Aos Acionistas e Administradores da
Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Companhia"), em fase pré-operacional, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. 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 as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". 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 - CFC, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

Não examinamos, nem foram examinadas por outros auditores independentes, as demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, cujos valores estão apresentados para fins comparativos, e, consequentemente, não emitimos opinião sobre elas.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis 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 não abrange o Relatório da Administração, e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

A Deloitte refere-se a uma ou mais entidades da Deloitte Touche Tohmatsu Limited, uma sociedade privada, de responsabilidade limitada, estabelecida no Reino Unido ("DTTL"), sua rede de firmas-membro, e entidades a ela relacionadas. A DTTL e cada uma de suas firmas-membro são entidades legalmente separadas e independentes. A DTTL (também chamada "Deloitte Global") não presta serviços a clientes. Consulte www.deloitte.com/about para obter uma descrição mais detalhada da DTTL e suas firmas-membro.

A Deloitte oferece serviços de auditoria, consultoria, assessoria financeira, gestão de riscos e consultoria tributária para clientes públicos e privados dos mais diversos setores. A Deloitte atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®, por meio de uma rede globalmente conectada de firmas-membro em mais de 150 países, trazendo capacidades de classe global, visões e serviços de alta qualidade para abordar os mais complexos desafios de negócios dos clientes. Para saber mais sobre como os cerca de 286.200 profissionais da Deloitte impactam positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Deloitte.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, 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 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 esse respeito.

Responsabilidades da Administração pelas demonstrações contábeis

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, 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 Administração da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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.

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que
  a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração.

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

- Concluímos 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 concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis 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, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com a Administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Joinville, 26 de março de 2021

Deloitte Touche Tohmatsu

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC nº 2 SP 011609/O-8 “F” SC

Fernando de S. Leite

Fernando de Souza Leite
Contador
CRC nº 1 PR 050422/O-3

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Companhia em fase pré operacional)
(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa		251	385
Despesas de seguros a apropriar		144	144
Crédito de imposto de renda e contribuição social		690	64
Outros ativos circulantes		298	119
		1.383	**712**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Realizável a longo prazo			
Ativo de contrato	4	1.367.556	217.611
Despesas de seguros a apropriar		275	419
Outros ativos não circulantes		164	450
		1.367.995	**218.480**
TOTAL		**1.369.378**	**219.192**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Companhia em fase pré operacional)
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	5	170.404	11.217
Dividendos	9	17.655	2.889
Financiamentos	7	1.031	-
Outros passivos circulantes		5.284	1.698
		194.374	**15.804**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Financiamentos	7	610.282	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8	39.074	7.045
Outros passivos não circulantes		2.518	-
		651.874	**7.045**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**9**		
Capital social		465.021	185.641
Reservas de lucros		58.109	10.702
		523.130	**196.343**
TOTAL		**1.369.378**	**219.192**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Ccompanhia em fase pré operacional)
(Em milhares de reais)

	Nota	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**10**	**1.153.452**	**169.913**
Custos operacionais			
Custos de implementação de infraestrutura		(1.033.208)	(151.334)
Outros		(113)	(155)
		(1.033.321)	**(151.489)**
LUCRO BRUTO		**120.131**	**18.424**
Despesas operacionais			
Despesas gerais e administrativas		(67)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**120.064**	**18.424**
Resultado financeiro			
Renda de aplicações financeiras		2.530	-
Juros sobre financiamentos	7	(12.279)	-
Variação monetária sobre financiamentos	7	(15.982)	-
Outras despesas financeiras, líquidas		(131)	1
		(25.862)	**1**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**94.202**	**18.425**
Imposto de renda e contribuição social			
Corrente	11	-	(9)
Diferido	11	(32.029)	(6.251)
		(32.029)	**(6.260)**
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**62.173**	**12.165**
LUCRO POR AÇÃO (EM REAIS)		**0,13370**	**0,06553**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Companhia em fase pré operacional)
(Em milhares de reais)

	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**62.173**	**12.165**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**62.173**	**12.165**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019

(Companhia em fase pré operacional)

(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros			
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros acumulados	Total
Saldos em 31.12.2018 (não auditado)	**9**	**41.841**	**-**	**-**	**1.426**	**43.267**
Aumento de capital		143.800	-	-	-	143.800
Lucro líquido do exercício		-	-	-	12.165	12.165
- Reserva legal		-	608	-	(608)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(2.889)	(2.889)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	10.094	(10.094)	-
Saldos em 31.12.2019 (não auditado)	**9**	**185.641**	**608**	**10.094**	**-**	**196.343**
Aumento de capital		279.380	-	-	-	279.380
Lucro líquido do exercício		-	-	-	62.173	62.173
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	3.109	-	(3.109)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(14.766)	(14.766)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	44.298	(44.298)	-
Saldos em 31.12.2020	**9**	**465.021**	**3.717**	**54.392**	**-**	**523.130**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
(Companhia em fase pré operacional)
(Em milhares de reais)

	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	**94.202**	**18.425**
Conciliação do lucro com o caixa das operações:		
Remuneração do ativo de contrato	(96.330)	(14.549)
Juros sobre financiamentos	12.279	-
Variação monetária sobre financiamentos	15.982	-
Outros	-	(15)
Lucro antes dos tributos ajustado	**26.133**	**3.861**
(Aumento) redução nos ativos		
Ativo de contrato	(1.053.615)	(155.364)
Despesas de seguros a apropriar	144	143
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(626)	(64)
Outros ativos	109	(465)
Aumento nos passivos		
Fornecedores	159.187	6.859
Outros passivos	6.104	1.517
Caixa utilizado pelas operações	**(862.564)**	**(143.513)**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(2)	(3)
Caixa líquido utilizado pelas atividades operacionais	**(862.566)**	**(143.516)**
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	279.380	143.800
Captação de financiamentos	583.052	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	**862.432**	**143.800**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(134)**	**284**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	385	101
Saldo final	251	385
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(134)**	**284**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Gralha Azul" ou "Companhia"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 04.07.2017, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a transmissão de energia elétrica, podendo participar, como sócia, quotista ou acionista, de outras sociedades no setor de energia e de consórcios de empresas.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão n° 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 1, localizado no estado do Paraná, que totaliza aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R$ 231.725, a valores de 11.08.2017.

O prazo da concessão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão é de 30 anos, contados da data de assinatura do referido contrato, ocorrida em 08.03.2018, e o prazo limite para início da operação comercial é 09.03.2023.

A Companhia está em fase pré-operacional, com construção iniciada em setembro de 2019 e previsão estimada de término para setembro de 2021. Durante essa fase, os recursos financeiros necessários à implementação das linhas de transmissão serão supridos pela Controladora, mediante aportes de capital e recursos de terceiros captados via contratos de financiamentos com o BNDES, conforme nota explicativa n° 7. Nesse período, o capital circulante da Companhia poderá apresentar variações relevantes e/ou valores negativos, o que não representa, no entendimento da Companhia, risco de continuidade operacional.

A administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia" ou "ENGIE").

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no ano de 2020 foram estes:

a) Ação civil pública

Em 15.10.2020, em uma ação civil pública movida por três Organizações não Governamentais (ONGs), a Companhia recebeu uma liminar da Justiça Federal, suspendendo duas licenças ambientais do projeto e a supressão de vegetação desses grupos, relativas à linha de 525 Kv. Em 09.12.2020, o Superior Tribunal de Justiça (STJ), deferiu o pedido de suspensão de liminar e de sentença apresentado pela União Federal e pelo Estado do Paraná e em 10.12.2020 deferiu o pedido de suspensão de liminar e de sentença apresentado pela Companhia, suspendendo assim a liminar e possibilitando a retomada e continuidade das obras imediatamente.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

Adicionalmente, em 16.10.2020, o Ministério Público Federal e o Ministério Público do Estado do Paraná ajuizaram uma segunda ação civil pública, que passou a tramitar em conexão com a ação acima, na mesma Vara Federal. No âmbito desta ação, foi proferida decisão liminar, em 16.03.2021, suspendendo parcialmente as obras, em um trecho denominado "Escarpa Devoniana". Em decorrência dessa decisão, em 24.03.2021, União, Estado do Paraná e Gralha Azul apresentaram recursos ao STJ, buscando sustar os efeitos da referida liminar. Na mesma data, em 24.03.2021, o STJ deferiu os pedidos apresentados, sustando os efeitos da citada liminar até o trânsito em julgado da ação.

A Companhia está investindo todos os esforços para demonstrar ao Poder Judiciário o cumprimento de todos os procedimentos legais e seu compromisso e respeito ao meio ambiente, preservando assim a legítima continuidade das atividades de implantação das linhas de transmissão. Até a data da publicação dessas demonstrações contábeis, nenhuma Liminar tinha sido concedida pelo Poder Judiciário, o que permitiu a continuidade normal da obra.

Em 31.12.2020, não há aumento significativo no orçamento e no cronograma da obra em função dos itens mencionados e a estimativa de entrada em operação comercial segue inalterada.

b) Pandemia provocada pelo novo coronavírus

Em 11.03.2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) caracterizou a propagação da Covid-19, doença causada pelo novo coronavírus, como pandemia, fazendo com que os países adotassem abordagens que possibilitem a prevenção de infecções, a preservação da vida e a minimização dos impactos decorrentes da referida doença. Em decorrência da pandemia, foram tomadas medidas restritivas no sentido de determinar o distanciamento social e o fechamento de estabelecimentos comerciais, além da paralisação da indústria. Estas medidas resultaram em desaceleração da cadeia de suprimentos e significativo impacto na economia global.

O Decreto n° 10.282, de 20.03.2020, regulamentou a Lei n° 13.979, de 06.02.2020, definindo os serviços públicos e as atividades essenciais, dentre as quais estão incluídas as atividades de geração e transmissão de energia elétrica. Adicionalmente, o Decreto n° 10.329, de 28.04.2020, estendeu o conceito de atividades essenciais às obras de engenharia relacionadas ao Sistema Elétrico Brasileiro. Estes Decretos foram favoráveis à Companhia, visto que garantem a continuidade das obras do Sistema de Transmissão Gralha Azul.

Dessa forma, em 2020, a Companhia não apurou impactos em suas demonstrações contábeis decorrentes da pandemia.

NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram elaboradas e estão sendo apresentadas com base na continuidade operacional e em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor, exceto quando indicado de outra forma, e o real como moeda funcional.

Essas demonstrações contábeis evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 26.03.2021.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

NOTA 3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Instrumentos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São compostos pelos numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor. Tais aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo, sendo mensuradas ao valor justo na data das demonstrações contábeis. As variações dos valores justos são registradas no resultado quando auferidas.

a.2) Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

b) Ativo de contrato

Os contratos de concessão definem o serviço público de transmissão de energia elétrica como o serviço prestado mediante a construção (implementação de infraestrutura) e a operação e manutenção (O&M) de instalações de transmissão. Com base nisto, foram definidas as obrigações de performance contidas nestes contratos de concessão, que são: (i) construção e melhorias; e (ii) operação e manutenção (O&M). Desta forma, a Companhia aloca a receita proveniente deste contrato – RAP (Receita Anual Permitida) – a cada uma dessas obrigações de performance, considerando os custos estimados a cada uma delas, adicionados de uma margem de lucratividade.

O ativo de contrato de transmissão corresponde à contrapartida da receita de construção de infraestrutura de transmissão ao longo da execução da obra de implantação da linha de transmissão. O recebimento da contraprestação vinculada ao ativo de contrato ocorre por meio do recebimento da RAP alocada à obrigação de performance de construção e melhorias e depende da conclusão da obra de implantação e posterior operação e manutenção da referida infraestrutura. Os ativos de contrato são remunerados pela taxa de remuneração e pela variação do IPCA.

O reconhecimento da receita de construção de infraestrutura de transmissão considera os custos efetivamente incorridos na obra, incrementados pela margem de construção apurada para o projeto, sendo os ganhos ou as perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da fase de construção registrados quando incorridos, de forma tempestiva, em linha de custo.

A margem de construção é auferida pela proporção do montante previsto para "o gerenciamento e/ou acompanhamento da obra" em relação ao "CAPEX do Projeto", ambos definidos no respectivo plano de negócios. A margem proposta, líquidas dos encargos incidentes, são suficientes para cobrir os custos de gerenciamento da construção.

Adicionalmente, na mensuração inicial do ativo de contrato, a Companhia estima, quando aplicável, a incidência do mecanismo denominado "Parcela Variável" sobre à RAP a ser recebida. Este mecanismo permite que a RAP seja aumentada ou reduzida em decorrência do desempenho do sistema de transmissão.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

c) Imposto de renda e contribuição social

São segregados entre impostos correntes e diferidos. O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados aplicando-se as alíquotas efetivas previstas nos exercícios sociais em que se espera realizar ou exigir as diferenças temporárias. Esses tributos diferidos são integralmente apresentados no grupo "não circulante", independente da expectativa de realização e da exigibilidade dos valores que lhes dão origem.

d) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

e) Transações entre partes relacionadas

As transações entre partes relacionadas são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, e são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

f) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

Na elaboração das demonstrações contábeis é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações em suas demonstrações contábeis. Para apurar essas estimativas, a Administração utiliza as melhores informações disponíveis na data da preparação das demonstrações contábeis, além da experiência de eventos passados e/ou correntes, considerando ainda pressupostos relativos a eventos futuros.

As demonstrações contábeis incluem, portanto, estimativas relativas, principalmente, à definição da taxa interna de retorno do projeto para cálculo do custo amortizado do ativo de contrato.

g) Novas normas, alterações e interpretações

O *International Accounting Standards Board* (IASB) e o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiram revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2020. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data publicação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 14				
Pronunciamento Técnico CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro (*Conceptual Framework*)	*Conceptual Framework*	10.12.2019	01.01.2020	Sem impactos relevantes
Alterações anuais IASB - Ciclo de melhorias 2017-2019	Diversos	10.12.2019	01.01.2020	Sem impactos relevantes
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 15				
Pronunciamento Técnico CPC 48 – Instrumentos Financeiros	IFRS 9	06.03.2020	01.01.2020	Sem impactos relevantes
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 16				
Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) – Arrendamentos	IFRS 16	07.07.2020	01.01.2020	Sem impactos relevantes

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

h) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

A partir de 01.01.2021, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data publicação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Minuta da Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 17				
Pronunciamentos Técnicos CPC 06 (R2) - Arrendamentos e CPC 48 – Instrumentos Financeiros.	IFRS 16 e 9	11.02.2021	01.01.2021	Sem impactos relevantes

NOTA 4 - ATIVO DE CONTRATO

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou o Lote 1 do Leilão de Transmissão n° 002/2017, promovido pela Aneel, localizado no estado do Paraná, que totaliza, aproximadamente, 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A RAP apresentada pela Companhia foi de R$ 231.725, com deságio de 34,8% em relação à receita máxima determinada pela Aneel, de R$ 355.407. O CAPEX do projeto é de R$ 1,7 bilhão e não há distorção relevante entre o CAPEX do Plano de Negócios e a estimativa da Administração para conclusão do projeto.

a) Perda por ineficiência na implementação de infraestrutura de transmissão.

No decorrer da obra e da energização do projeto, esperam-se impactos positivos ou negativos em função de eventos como: (i) atrasos e custos adicionais por questões ambientais; (ii) variação dos custos das *commodities*, uma vez que cabos e estruturas são adquiridos diretamente pela Companhia; (iii) custos adicionais de servidão e negociações fundiárias; (iv) eventuais imprevistos de terraplanagem; e (v) antecipação de prazos de energização. Alterações no projeto que afetem sua lucratividade, devem ser reconhecidas diretamente no resultado.

No exercício corrente, a Companhia reconheceu perda por ineficiência na implementação de infraestrutura de transmissão de R$ 3.507.

b) Premissas adotadas

Premissas	Gralha Azul
Margem de construção	2,66%
Margem de operação e manutenção	37,39%
Taxa de remuneração	10,49%
RAP anual, líquida de encargos (valor nominal)	231.725
RAP anual – Construção (valor nominal)	207.222
Índice de correção dos contratos	IPCA
Custo de construção incorrido até 31.12.2020	1.226.399
Estimativa para entrada em operação comercial	09.2021
Data da próxima Revisão Tarifária Periódica	03.2023
Vigência do contrato de concessão	03.2048

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

c) Mutação do ativo de contrato

O ativo de contrato de concessão está apresentado no ativo não circulante e sua movimentação é apresentada abaixo:

Saldo em 31.12.2018	**47.698**
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	151.334
Margem de construção de infraestrutura de transmissão	4.030
Juros	10.292
Variação monetária	4.257
Saldo em 31.12.2019	**217.611**
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	1.029.701
Margem de construção de infraestrutura de transmissão	27.421
Perda por ineficiência na construção	(3.507)
Juros	49.774
Variação monetária	46.556
Saldo em 31.12.2020	**1.367.556**

NOTA 5 - FORNECEDORES

	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	169.861	93
Fornecedores de materiais e serviços	543	11.124
	170.404	**11.217**

NOTA 6 - GERENCIAMENTO DE RISCO E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum de Gerenciamento de Riscos da ENGIE Brasil Energia, sua controladora indireta. Os negócios da Companhia, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um destes fatores de risco:

a) Risco de mercado

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos, resultando em efeitos em suas despesas financeiras. A Companhia está exposta às variações do IPCA, em decorrência dos financiamentos contratados.

A RAP da Companhia possui cláusula de reajuste inflacionário com a aplicação de IPCA, o que representa um *hedge* natural de longo prazo para os financiamentos.

A seguir é apresentado análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2021 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil).

		Cenário			
	Variação	Provável	Sensibilidade		
Risco de variação do índice	2020	2021	Provável	Δ + 25%	Administração
IPCA	4,5%	3,3%	-1,2% p.p.	0,8% p.p.	-0,5% p.p.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2020 e os previstos no cenário provável para 2021, e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e índices flutuantes para 2021. As variações que poderão impactar o resultado, e, consequentemente, o patrimônio líquido de 2021, em comparação com o ano de 2020, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldos em 31.12.2020	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Financiamentos				
IPCA	611.313	7.844	(5.425)	3.378

b) Risco de gerenciamento de capital

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (financiamentos, deduzidos do caixa, do equivalente de caixa e dos depósitos em garantia vinculados às dívidas) e pelo patrimônio líquido, que inclui o capital social e as reservas de lucros. A relação da dívida líquida pelo patrimônio líquido foi esta:

	31.12.2020
Dívida	611.313
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(251)
Dívida líquida	**611.062**
Patrimônio líquido	**523.130**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**1,2**

c) Risco de crédito

As transações para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as aplicações financeiras. A Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras.

d) Risco de liquidez

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2020. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do exercício.

	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	170.404	-	-	-	170.404
Taxas de juros pós-fixadas:					
Financiamentos	1.031	14.133	110.937	773.461	899.562
	171.435	**14.133**	**110.937**	**773.461**	**1.069.966**

e) Categoria dos instrumentos financeiros

	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
Ativos financeiros		
Valor justo por meio do resultado		
Aplicações financeiras	44	1
Custo amortizado		
Caixa e depósitos bancários à vista	207	384
	251	**385**
Passivos financeiros		
Custo amortizado		
Fornecedores	170.404	11.217
Financiamentos	611.313	-
	781.717	**11.217**

As aplicações financeiras estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

f) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado nos instrumentos financeiros abaixo apresentados. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

	31.12.2020	
	Contábil	Mercado
Financiamentos	611.313	629.656
	611.313	**629.656**

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

NOTA 7 - FINANCIAMENTOS

Em março de 2020, a Companhia contratou financiamento com o BNDES, no valor de R$ 1.480.617. Até 31.12.2020, foi liberado o montante de R$ 601.790 (R$ 583.052 líquidos dos custos de captação). Os recursos foram destinados ao financiamento da construção do sistema de transmissão.

a) Mutação dos financiamentos

	Circulante	Não circulante	Total
Ingressos	-	583.052	583.052
Juros	12.279	-	12.279
Variação monetária	15.982	-	15.982
Transferências	(27.230)	27.230	-
Saldos em 31.12.2020	**1.031**	**610.282**	**611.313**

b) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

	Valor
2023	7.666
2024	30.665
2025	30.665
2026	30.665
2027 a 2031	153.323
2032 a 2036	153.323
2037 a 2041	153.323
2042 a 2044	50.652
	610.282

c) Condições contratadas

		Condições de pagamento		
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldo em 31.12.2020
BNDES	IPCA + 3,83% a.a.	03.2044	Mensais, a partir de outubro de 2023	611.313

d) Garantias

As garantias contratadas são as seguintes: (a) penhor da totalidade das ações representativas do capital social; (b) recebíveis e contas reservas; (c) cessão dos direitos emergentes da concessão; e (d) fiança corporativa da ENGIE Brasil Energia.

e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Dívida	*Covenants*
BNDES	ICSD[1] ≥ 1,3

A apuração do ICSD deverá ser apresentada anualmente, a partir de 2023.

[1] Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

NOTA 8 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

	31.12.2020				31.12.2019 (não auditado)
Natureza dos créditos	**Base de cálculo**	**IR**	**CSLL**	**Total**	**Total**
Passivo:					
Receita de implementação de infraestrutura	1.259.057	314.764	113.315	428.079	68.658
Remuneração do ativo de contrato	112.006	28.002	10.081	38.083	5.330
Ativo:					
Custo de implementação de infraestrutura	1.222.891	305.723	110.060	415.783	66.877
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	25.801	6.450	2.322	8.772	-
Outros	7.455	1.863	670	2.533	66
Valor líquido		**28.730**	**10.344**	**39.074**	**7.045**

A realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos irá ocorrer a partir da entrada em operação comercial da infraestrutura de transmissão, prevista para ocorrer até 2023.

A mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos, se deu como segue:

Passivo em 31.12.2018	**794**
Impostos diferidos no resultado	6.251
Passivo em 31.12.2019	**7.045**
Impostos diferidos no resultado	32.029
Passivo em 31.12.2020	**39.074**

NOTA 9 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2020, é de R$ 465.021 (R$ 185.641 em 31.12.2019), representado por 465.021.000 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, das quais 465.020.999 pertencentes à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP") e 1 de propriedade da ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. (“EBC”).

b) Reservas de lucros

A composição das reservas de lucros é demonstrada a seguir:

	31.12.2020	31.12.2019 (não auditado)
Reserva legal	3.717	608
Reserva de retenção de lucros	54.392	10.094
	58.109	**10.702**

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

b.1) Reserva legal

Do lucro líquido do exercício, 5% são aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal, que não excederá a 20% do capital social da Companhia. A referida reserva tem a finalidade de assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital social.

b.2) Reserva de retenção de lucros

Em 31.12.2020, o valor de R$ 44.298 foi destinado a essa reserva para fazer frente aos compromissos financeiros futuros da Companhia (R$ 10.094 em 31.12.2019).

c) Dividendos mínimos obrigatórios

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado nos termos da lei das sociedades por ações. Em 31.12.2020 foi destinado o montante de R$ 14.766 (R$ 2.889 em 31.12.2019).

NOTA 10 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	2020	2019 (não auditado)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	1.057.122	155.364
Remuneração de ativo de contrato	96.330	14.549
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**1.153.452**	**169.913**

NOTA 11 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	2020			2019 (não auditado)		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
Resultado antes dos tributos	**94.202**	**94.202**	**94.202**	**18.425**	**18.425**	**32.821**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Despesa às alíquotas nominais	**(23.551)**	**(8.478)**	**(32.029)**	**(4.606)**	**(1.658)**	**(6.264)**
Diferenças permanentes						
Outras	-	-	-	4	-	4
	(23.551)	**(8.478)**	**(32.029)**	**(4.602)**	**(1.658)**	**(6.260)**
Composição dos tributos no resultado						
Corrente	-	-	-	(6)	(3)	(9)
Diferido	(23.551)	(8.478)	(32.029)	(4.596)	(1.655)	(6.251)
	(23.551)	**(8.478)**	**(32.029)**	**(4.602)**	**(1.658)**	**(6.260)**
Alíquota efetiva	**25,0%**	**9,0%**	**34,0%**	**18,7%**	**6,8%**	**25,5%**

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

NOTA 12 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

Em 08.03.2018, a Companhia, por meio de suas controladoras ECP e EBC, assinou o contrato de concessão referente ao Leilão de Transmissão n° 02/2017. A Companhia firmou contratos de construção das subestações e linhas de transmissão cujos compromissos futuros, em 31.12.2020, eram de R$ 778.146 (R$ 1.433.428 em 31.12.2019).

NOTA 13 - SEGUROS

Em 2020, a Companhia contratou apólice de seguro de risco de engenharia para os Sistemas de Transmissão Gralha Azul, cujo limite para danos materiais é de R$ 1.000.000.

NOTA 14 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Prestação de serviços administrativos e financeiros

A Companhia mantém contrato com a sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia, com início em 01.01.2019 e prazo de duração de quatro anos, cujo objeto é a prestação de serviços administrativos e financeiros. Os valores contratados são reajustados anualmente pela variação do Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC).

b) Valores reconhecidos em contas patrimoniais e de resultado

	PASSIVO	
	Fornecedores	**Dividendos**
31.12.2020		
ECP	-	17.655
ENGIE	513	-
Outras	47	-
	560	**17.655**
31.12.2019 (não auditado)	**-**	**2.889**

NOTA 15 - EVENTOS SUBSEQUENTES

A ECP, a ENGIE Transmissão Participações III ("ETP III") e a Gralha Azul são sociedades pertencentes à mesma sócia, sendo todas direta ou indiretamente controladas pela ENGIE Brasil Energia e atuantes no mesmo setor de atividade - transmissão de energia elétrica. Visando aprimorar a organização administrativa e societária dos ativos deste segmento, a seguir, explicam-se os eventos que provocaram a reestruturação societária de Gralha Azul:

a) Cisão do Patrimônio Líquido da ECP seguida de Incorporação pela ETP III

Em 03.02.2021, a ECP e a ETP III aprovaram em Assembleia Geral Extraordinária a cisão parcial da ECP e a respectiva incorporação, pela ETP III, do patrimônio líquido parcialmente cindido da ECP, com a versão das ações representativas do capital social da Gralha Azul, de sua titularidade, para a ETP III, com a consequente redução do capital social da ECP e aumento de capital da ETP III, mediante emissão de novas ações pela EBE, que ingressou como acionista de Gralha Azul. A transferência de titularidade das ações de emissão da Gralha Azul, objeto da cisão parcial, para a ETP III, foi previamente aprovada pela Agência Nacional de Energia Elétrica -Aneel, conforme o DESPACHO n° 2.884, de 07 de outubro de 2020, tendo em vista que a Gralha Azul é a concessionária no Contrato de Concessão n° 01/2018.

Nesse ato, a Companhia deixa de ser controlada pela ECP e passa a ser controlada pela ETP III.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

b) Transferência de controle acionário da ETP III, da EBE para a ETP II

Como a EBE entrou como sócia ingressante na ETP III, foi feita a transferência de controle acionário da ETP III por parte da EBE para a ENGIE Transmissão Participações II (ETP II). Dessa forma, ocorreu no dia 04.02.2021, um aumento de capital na ETP II, efetuado pela EBE, tornando-a única acionista na ETP III e esta, a única acionista de Gralha Azul.

DocuSign Envelope ID: 62B8FF43-3A91-4AC7-8ADE-2FF1CC1B55CD

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2020, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.).

DIRETORIA EXECUTIVA

DocuSigned by:
Marcio Daian Neves
98A9043FB33549B...

Marcio Daian Neves
Diretor Presidente

DocuSigned by:
Carlos Fernando Bandeira Holme
729239EB4372498...

Carlos Fernando Bandeira Holme
Direto Técnico-Operacional

DocuSigned by:
Leonardo G. Depiné
748F8B5967B54B8...

Leonardo Germano Depiné
Diretor Administrativo e Financeiro

DocuSigned by:
Paulo H. Muller
ECD676633C0843D...

Paulo Henrique Muller
Diretor de Implantação

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

DocuSigned by:
Paulo Roberto Keller de Negreiros
AF080478281C4A1...

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC