DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

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

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte – Agronômica – Florianópolis – SC – CEP 88025-255

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

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 2019. 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 será de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada é de R$ 231,7 milhões.

Descritivo – Contrato de Concessão de Transmissão n° 01/2018-Aneel

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 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	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230kV
Total		**92,06**	

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

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

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 Companhia não possui empregados e sua administração é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia" ou "EBE"), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

2. Controle Acionário

A Gralha Azul é controlada pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a EBE é uma operadora de infraestruturas em energia, atuante nas atividades de geração centralizada e distribuída, comercialização, *trading* e transmissão de energia. Em 2019, a EBE passou também a atuar no segmento de transporte de gás natural, com a aquisição, em conjunto com outros sócios, da Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG.

3. Ambiente Macroeconômico

Ao longo de 2019, a economia brasileira deu alguns sinais de retomada do crescimento, ainda que em ritmo mais lento que o esperado. Em dezembro de 2019, o Produto Interno Bruto (PIB) registrou incremento de 1,1%, mesmo índice apresentado em 2018.

A inflação medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), fechou o ano de 2019 em 4,31%, conforme o Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). A taxa segue acima do centro da meta de 4,25%, porém dentro do limite de variação de 1,5 ponto percentual para cima ou para baixo, definido pelo Conselho Monetário Nacional (CMN). Em 2018, o IPCA foi 3,75%.

A taxa básica de juros (SELIC) chegou ao final do ano em seu menor patamar histórico: 4,50% a.a., enquanto o dólar (Ptax) fechou o ano cotado a R$ 4,03 – 4,0% de valorização quando comparado a 2018.

4. Implantação

As ações dos projetos executivos seguem em andamento e as atividades de topografia e sondagens estão praticamente concluídas. Os subfornecedores dos equipamentos principais já foram definidos e os contratos mais relevantes já celebrados.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

A obra da Subestação Ponta Grossa, principal empreendimento do projeto, iniciou em setembro de 2019 e se encontra em fase de terraplenagem. Em relação à conformidade ambiental, foram emitidas todas as licenças prévias do projeto, e todas as Licenças de Instalação. Referente ao licenciamento arqueológico, foram obtidas as anuências do Instituto do Patrimônio Histórico e Artístico Nacional (IPHAN) para instalação de quase todo o empreendimento, com exceção de apenas um seccionamento.

Quanto às atividades fundiárias, cerca de 98% das propriedades já foram negociadas, sendo aproximadamente 65% amigavelmente e 35% encaminhadas para ajuizamento das ações de instituição da faixa de servidão. Encontram-se em curso os processos de pagamento das indenizações, a instituição da faixa de servidão na matrícula dos imóveis e o processo judicial das ações onde não houve acordo

5. 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 de transmissão

A receita do segmento de transmissão de energia aumentou R$ 122,2 milhões (256,2%), dos quais: (i) R$ 108,8 milhões correspondem ao incremento na receita de construção; e (ii) R$ 13,4 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.

Custo de construção

O custo de construção apresentou acréscimo de R$ 105,9 milhões (233,6%) entre os anos comparados, relacionado aos custos da construção da infraestrutura do Sistema de Transmissão Gralha Azul, em contrapartida ao registro da receita de implementação da infraestrutura, apurada com base nos custos incorridos, além da margem bruta destinada a cobrir os custos de gestão da construção. O acréscimo foi motivado pelo avanço na execução das obras do Sistema de Transmissão Gralha Azul.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

6. Direitos 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.

7. 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 2019.

8. 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 2019.

A Administração

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

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 2019 E 2018
(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	31.12.2019	31.12.2018
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa		385	101
Despesas de seguros a apropriar		144	144
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		64	-
Outros ativos circulantes		119	59
		712	**304**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Realizável a longo prazo			
Ativo de contrato	4	217.611	47.698
Despesas de seguros a apropriar		419	562
Outros ativos não circulantes		450	4
		218.480	**48.264**
TOTAL		**219.192**	**48.568**

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	31.12.2019	31.12.2018
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	5	11.217	4.358
Dividendos	7	2.889	-
Outros passivos circulantes		1.698	149
		15.804	**4.507**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Imposto de renda e contribuição social diferidos	6	7.045	794
		7.045	**794**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	7		
Capital social		185.641	41.841
Reservas de lucros		10.702	-
Lucros acumulados		-	1.426
		196.343	**43.267**
TOTAL		**219.192**	**48.568**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

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 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	Nota	31.12.2019	31.12.2018
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4**	**169.913**	**47.698**
Custos operacionais			
Custos de implementação de infraestrutura	4	(151.334)	(45.363)
Outros		(155)	-
		(151.489)	**(45.363)**
LUCRO BRUTO		**18.424**	**2.335**
Despesas operacionais			
Despesas gerais e administrativas		-	(108)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**18.424**	**2.227**
Resultado financeiro		1	(7)
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**18.425**	**2.220**
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			
Corrente		(9)	-
Diferido	7	(6.251)	(794)
		(6.260)	**(794)**
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**12.165**	**1.426**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**12.165**	**1.426**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**12.165**	**1.426**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

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 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros			
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros acumulados	Total
Saldos em 31.12.2017		**1**	**-**	**-**	**-**	**1**
Aumento de capital		41.840	-	-	-	41.840
Lucro líquido do exercício		-	-	-	1.426	1.426
Saldos em 31.12.2018	**7**	**41.841**	**-**	**-**	**1.426**	**43.267**
Aumento de capital		143.800	-	-	-	143.800
Lucro líquido do exercício		-	-	-	12.165	12.165
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	608	-	(608)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(2.889)	(2.889)
- Reserva de lucros		-	-	10.094	(10.094)	-
Saldos em 31.12.2019	**7**	**185.641**	**608**	**10.094**	**-**	**196.343**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

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 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	18.425	2.220
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:		
Remuneração do ativo de contrato	(14.549)	(1.127)
Outros	(15)	3
Lucro antes dos tributos ajustado	**3.861**	**1.096**
(Aumento) redução nos ativos		
Ativo de contrato	(155.364)	(46.571)
Despesas de seguros a apropriar	143	(706)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(64)	-
Outros ativos	(465)	(63)
Aumento nos passivos		
Fornecedores	6.859	4.358
Outros passivos	1.517	146
Caixa utilizados nas operações	**(143.513)**	**(41.740)**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(3)	-
Caixa líquido utilizado nas atividades operacionais	**(143.516)**	**(41.740)**
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	143.800	41.840
Caixa líquido das atividades de financiamento	**143.800**	**41.840**
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	**284**	**100**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	101	1
Saldo final	385	101
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	**284**	**100**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018
(Em milhares de reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Companhia" ou "Gralha Azul"), 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 será 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.

Em 2019 a Companhia se tornou uma sociedade anônima e teve sua denominação social alterada de ENGIE Transmissão de Energia Ltda. para Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

A Companhia, nos exercícios de 2018 e 2019, não tinha funcionários e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia. Até a presente data, a Gralha Azul não desempenhou qualquer atividade operacional.

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 gestão das atividades da Companhia.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 27.03.2020.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

NOTA 3 – SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Ativo de contrato

O ativo de contrato de transmissão corresponde à contrapartida da receita de implementação da infraestrutura de transmissão, ao longo da execução da obra de implantação da linha de transmissão. Tal receita é reconhecida com base nos custos de implementação da infraestrutura de transmissão, acrescida de margem bruta residual, destinada a cobrir os custos de gestão da construção. O recebimento da contraprestação vinculada ao ativo de contrato depende da conclusão da referida obra de implantação e posterior operação e manutenção da referida infraestrutura.

b) 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.

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) 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.

e) Novas normas, alterações e interpretações

Em 01.01.2019 entraram em vigência os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia: (i) Alterações no CPC 06 (R2) – Operações de arrendamento mercantil (IFRS 16); (ii) Alterações no CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e em empreendimento controlado em conjunto (IAS 28); (iii) Alterações no CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados (IAS 19) – Alterações, reduções ou liquidação de planos; (iv) Alterações no CPC 48 – Instrumentos financeiros (IFRS 9) – Recursos de pré-pagamento com compensação negativa; (v) ICPC 22 – Incertezas sobre tratamentos de tributos sobre o lucro (IFRIC 23); e (vi) Revisão anual do CPC ° 13/2018 (IASB ciclo 2015-2017).

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

A Companhia avaliou a aplicação dessas novas normas e alterações e concluiu que não há impactos em suas demonstrações contábeis pela adoção dos novos requerimentos. A Companhia não possui contratos que estejam enquadrados no escopo da nova norma de arrendamento mercantil e resultem no reconhecimento de direito de uso de arrendamentos em contrapartida de arrendamentos a pagar.

f) Novas normas, alterações e interpretações com vigência a partir de 01.01.2020

A partir de 01.01.2020, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia: (i) Revisão do CPC 00 – Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro; (ii) Alterações no CPC 15 (R1) – Combinação de Negócios; e (iii) Alterações no CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis e CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro.

Não é esperado que essas alterações tenham um impacto significativo nas demonstrações contábeis da Companhia.

NOTA 4 – 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.

Quando a concessionária de transmissão de energia elétrica presta serviços de implementação de infraestrutura, deve-se reconhecer a receita correspondente pelo valor justo e os respectivos custos relacionados. Adicionado a receita de implementação da infraestrutura de transmissão têm-se a margem bruta residual, destinada a cobrir os custos de gestão da construção. Na contabilização da receita de implementação de infraestrutura, a Administração da Companhia avalia questões relacionadas à responsabilidade primária pela prestação desse serviço, mesmo nos casos em que haja, substancialmente, a sua terceirização.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou, por meio de sua controlada indireta Gralha Azul, 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 Receita Anual Permitida (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 prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão é de 30 anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão – 08.03.2018, e o prazo limite para início da operação comercial é 09.03.2023.

A margem de implementação desta infraestrutura de transmissão foi de 2,66%, a qual foi auferida pela proporção do montante previsto para "o gerenciamento e/ou acompanhamento da obra" em relação ao "CAPEX do Projeto", ambos definidos no Plano de Negócios para participação no leilão. A margem proposta, a qual está líquida dos encargos incidentes, é suficiente para cobrir os custos de gerenciamento da implementação da infraestrutura de transmissão.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

A Administração da Companhia entende que a receita de implementação, adicionada da margem bruta residual, compreende um direito à contraprestação condicionada à obrigação contratual de construir, operar e manter a infraestrutura de transmissão durante o período de concessão e, por isso, classificou este ativo como ativo de contrato. Assim, o ativo de contrato será reconhecido à medida que a Companhia cumprir a obrigação contratual – implementação de infraestrutura – para ter direito ao recebimento da RAP.

O ativo de contrato de concessão é remunerado pela taxa interna de retorno e pela variação do IPCA.

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

Receita de implementação de infraestrutura	46.571
Juros	1.008
Variação monetária	119
Saldo em 31.12.2018	**47.698**
Receita de implementação de infraestrutura	155.364
Juros	10.292
Variação monetária	4.257
Saldo em 31.12.2019	**217.611**

Em 31.12.2019, os contratos para a construção e os contratos com os fornecedores dos equipamentos principais já haviam sido formalizados. Mais informações vide Nota 38 – Compromissos de longo prazo. Adicionalmente, já haviam sido emitidas as Licenças Prévias do Projeto e parte das Licenças de Instalação.

O início da realização do saldo apresentado no ativo não circulante ocorrerá a partir da entrada em operação comercial da infraestrutura de transmissão de energia elétrica, cujo prazo limite é até 2023.

NOTA 5 – FORNECEDORES

	31.12.2019	31.12.2018
Fornecedores de materiais e serviços	11.124	4.358
Fornecedores de imobilizado	93	-
	11.217	**4.358**

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

NOTA 6 – 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:

Natureza dos créditos	31.12.2019				31.12.2018
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de implementação de infraestrutura	201.935	50.484	18.174	68.658	15.834
Remuneração do ativo de contrato	15.676	3.919	1.411	5.330	383
Ativo:					
Custo de implementação de infraestrutura	196.697	49.174	17.703	66.877	15.423
Outros	194	49	17	66	-
Valor líquido		**5.180**	**1.865**	**7.045**	**794**

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

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

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

NOTA 7 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2019, é de R$ 185.641 (R$ 41.841 em 31.12.2018), representado por 185.641.000 ações ordinárias, nominativas e sem, das quais 185.640.999 pertencem à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP") e 1 pertence à ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC").

Em 2019 e 2018 foram aprovados aumentos de capital nos montantes de R$ 143.800 e 41.840, respectivamente, com a finalidade de viabilizar o plano de negócios da Companhia.

b) Reservas legal e dividendos mínimos obrigatórios

A Companhia constituiu reserva legal correspondente a 5% do lucro líquido. Os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 25% do lucro líquido ajustado.

c) Reserva de retenção de lucros

Em 31.12.2019, a Administração da Companhia está propondo a destinação do valor de R$ 10.094 para reserva de retenção de lucros, dos quais R$ 1.426 correspondem aos lucros acumulados do exercício de 2018. Estes recursos serão destinados a investimentos na linha de transmissão.

NOTA 8 – 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 31.12.2019, eram de R$ 1.433.428.

DocuSign Envelope ID: 96361E3B-F557-4D4D-9DF0-172AE59E9D47

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2019, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

DocuSigned by:
Jose Luiz Jansson Laydner
5DABDA04D0DD4BD...

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

DocuSigned by:
PATRICIA FABIANA BARBOSA PINTO FARRAPEIRA MULLER
4748A38507A24BE...

Patricia Fabiana Barbosa Pinto Farrapeira Muller
Diretora Administrativa e Financeira

DocuSigned by:
Carlos Fernando Bandeira Holme
E0D8E347996C427...

Carlos Fernando Bandeira Holme
Diretor Técnico-Operacional

DocuSigned by:
Marcio Daian Neves
98A9043FB33549B...

Marcio Daian Neves
Diretor de Implantação

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

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

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Gerente do Departamento de Contabilidade
Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 96361E3BF5574D4D9DF0172AE59E9D47
Assunto: DocuSign: DF Gralha Azul - 31-12-2019- Final.pdf
Origem do Envelope:
Qtde Págs Documento: 15
Qtde Págs Certificado: 5
Assinatura guiada: Ativado
Selo com ID do Envelope: Ativado
Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

Assinaturas: 5
Rubrica: 0

Status: Concluído

Remetente do envelope:
Ivy Amaral
Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064 - Agronômica
FLORIANOPOLIS, SC 88020010
ivy.amaral@engie.com
Endereço IP: 179.155.199.73

Rastreamento de registros

Status: Original
09/04/2020 13:40:25

Portador: Ivy Amaral
ivy.amaral@engie.com

Local: DocuSign

Eventos de Signatários	Assinatura	Data/Hora
Carlos Fernando Bandeira Holme carlos.holme@engie.com Nível de Segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) **Detalhes do provedor de assinatura:** Tipo de assinatura: DS Electronic **Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:** Aceito: 09/04/2020 14:03:43 ID: 7d725114-ba90-4dc0-8cb2-e410a0cce995	DocuSigned by: Carlos Fernando Bandeira Holme E0D8E347996C427... Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado Usando endereço IP: 165.225.223.35	Enviado: 09/04/2020 13:48:43 Visualizado: 09/04/2020 14:03:43 Assinado: 09/04/2020 14:04:22
Jose Luiz Jansson Laydner jose.laydner@engie.com ENGIE BRASIL ENERGIA S.A Nível de Segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) **Detalhes do provedor de assinatura:** Tipo de assinatura: DS Electronic **Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:** Não disponível através do DocuSign	DocuSigned by: Jose Luiz Jansson Laydner 5DABDA04D0DD4BD... Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado Usando endereço IP: 165.225.223.42	Enviado: 09/04/2020 13:48:43 Visualizado: 09/04/2020 19:45:30 Assinado: 09/04/2020 19:45:36
Marcio Daian Neves marcio.neves@engie.com ENGIE BRASIL ENERGIA S.A Nível de Segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) **Detalhes do provedor de assinatura:** Tipo de assinatura: DS Electronic **Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:** Não disponível através do DocuSign	DocuSigned by: Marcio Daian Neves 98A9043FB33549B... Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado Usando endereço IP: 165.225.223.69	Enviado: 09/04/2020 13:48:43 Visualizado: 09/04/2020 13:50:44 Assinado: 09/04/2020 13:55:05
PATRICIA FABIANA BARBOSA PINTO FARRAPEIRA MULLER patricia.farrapeira@engie.com ENGIE BRASIL ENERGIA S.A Nível de Segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) **Detalhes do provedor de assinatura:** Tipo de assinatura: DS Electronic **Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:** Aceito: 28/03/2019 19:06:39 ID: d7896645-820e-4cb0-8220-56d9cd5af785	DocuSigned by: PATRICIA FABIANA BARBOSA PINTO FARRAPEIRA MULLER 4748A38507A24BE... Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado Usando endereço IP: 165.225.223.31	Enviado: 09/04/2020 13:48:43 Visualizado: 09/04/2020 14:01:59 Assinado: 09/04/2020 14:02:14

Eventos de Signatários	Assinatura	Data/Hora
Paulo Roberto Keller de Negreiros paulo.negreiros@engie.com ENGIE BRASIL ENERGIA S.A Nível de Segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) **Detalhes do provedor de assinatura:** Tipo de assinatura: DS Electronic **Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:** Não disponível através do DocuSign	DocuSigned by:  AF080478281C4A1... Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado Usando endereço IP: 165.225.223.33	Enviado: 09/04/2020 13:48:43 Visualizado: 09/04/2020 15:13:16 Assinado: 09/04/2020 15:13:59

Eventos de Signatários Presenciais	Assinatura	Data/Hora

Eventos de Editores	Status	Data/Hora

Eventos de Agentes	Status	Data/Hora

Eventos de Destinatários Intermediários	Status	Data/Hora

Eventos de entrega certificados	Status	Data/Hora

Eventos de cópia	Status	Data/Hora

Eventos com testemunhas	Assinatura	Data/Hora

Eventos do tabelião	Assinatura	Data/Hora

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	09/04/2020 13:48:43
Entrega certificada	Segurança verificada	09/04/2020 19:45:30
Assinatura concluída	Segurança verificada	09/04/2020 19:45:36
Concluído	Segurança verificada	09/04/2020 19:45:36

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico

ELECTRONIC RECORD AND SIGNATURE DISCLOSURE

From time to time, ENGIE BRASIL ENERGIA S.A (we, us or Company) may be required by law to provide to you certain written notices or disclosures. Described below are the terms and conditions for providing to you such notices and disclosures electronically through the DocuSign system. Please read the information below carefully and thoroughly, and if you can access this information electronically to your satisfaction and agree to this Electronic Record and Signature Disclosure (ERSD), please confirm your agreement by selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

Getting paper copies

At any time, you may request from us a paper copy of any record provided or made available electronically to you by us. You will have the ability to download and print documents we send to you through the DocuSign system during and immediately after the signing session and, if you elect to create a DocuSign account, you may access the documents for a limited period of time (usually 30 days) after such documents are first sent to you. After such time, if you wish for us to send you paper copies of any such documents from our office to you, you will be charged a $0.00 per-page fee. You may request delivery of such paper copies from us by following the procedure described below.

Withdrawing your consent

If you decide to receive notices and disclosures from us electronically, you may at any time change your mind and tell us that thereafter you want to receive required notices and disclosures only in paper format. How you must inform us of your decision to receive future notices and disclosure in paper format and withdraw your consent to receive notices and disclosures electronically is described below.

Consequences of changing your mind

If you elect to receive required notices and disclosures only in paper format, it will slow the speed at which we can complete certain steps in transactions with you and delivering services to you because we will need first to send the required notices or disclosures to you in paper format, and then wait until we receive back from you your acknowledgment of your receipt of such paper notices or disclosures. Further, you will no longer be able to use the DocuSign system to receive required notices and consents electronically from us or to sign electronically documents from us.

All notices and disclosures will be sent to you electronically

Unless you tell us otherwise in accordance with the procedures described herein, we will provide electronically to you through the DocuSign system all required notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you during the course of our relationship with you. To reduce the chance of you inadvertently not receiving any notice or disclosure, we prefer to provide all of the required notices and disclosures to you by the same method and to the same address that you have given us. Thus, you can receive all the disclosures and notices electronically or in paper format through the paper mail delivery system. If you do not agree with this process, please let us know as described below. Please also see the paragraph immediately above that describes the consequences of your electing not to receive delivery of the notices and disclosures electronically from us.

How to contact ENGIE BRASIL ENERGIA S.A:

You may contact us to let us know of your changes as to how we may contact you electronically, to request paper copies of certain information from us, and to withdraw your prior consent to receive notices and disclosures electronically as follows:
To contact us by email send messages to: fabricio.schlickmann@engie.com

To advise ENGIE BRASIL ENERGIA S.A of your new email address

To let us know of a change in your email address where we should send notices and disclosures electronically to you, you must send an email message to us at fabricio.schlickmann@engie.com and in the body of such request you must state: your previous email address, your new email address. We do not require any other information from you to change your email address.

If you created a DocuSign account, you may update it with your new email address through your account preferences.

To request paper copies from ENGIE BRASIL ENERGIA S.A

To request delivery from us of paper copies of the notices and disclosures previously provided by us to you electronically, you must send us an email to fabricio.schlickmann@engie.com and in the body of such request you must state your email address, full name, mailing address, and telephone number. We will bill you for any fees at that time, if any.

To withdraw your consent with ENGIE BRASIL ENERGIA S.A

To inform us that you no longer wish to receive future notices and disclosures in electronic format you may:

i. decline to sign a document from within your signing session, and on the subsequent page, select the check-box indicating you wish to withdraw your consent, or you may;

ii. send us an email to fabricio.schlickmann@engie.com and in the body of such request you must state your email, full name, mailing address, and telephone number. We do not need any other information from you to withdraw consent.. The consequences of your withdrawing consent for online documents will be that transactions may take a longer time to process..

Required hardware and software

The minimum system requirements for using the DocuSign system may change over time. The current system requirements are found here: https://support.docusign.com/guides/signer-guide-signing-system-requirements.

Acknowledging your access and consent to receive and sign documents electronically

To confirm to us that you can access this information electronically, which will be similar to other electronic notices and disclosures that we will provide to you, please confirm that you have read this ERSD, and (i) that you are able to print on paper or electronically save this ERSD for your future reference and access; or (ii) that you are able to email this ERSD to an email address where you will be able to print on paper or save it for your future reference and access. Further, if you consent to receiving notices and disclosures exclusively in electronic format as described herein, then select the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

By selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures', you confirm that:

- You can access and read this Electronic Record and Signature Disclosure; and
- You can print on paper this Electronic Record and Signature Disclosure, or save or send this Electronic Record and Disclosure to a location where you can print it, for future reference and access; and
- Until or unless you notify ENGIE BRASIL ENERGIA S.A as described above, you consent to receive exclusively through electronic means all notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you by ENGIE BRASIL ENERGIA S.A during the course of your relationship with ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.