ENGIE TRANSMISSÃO DE ENERGIA PARTICIPAÇÕES II S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

CNPJ Nº 36.207.020/0001-85

NIRE Nº 42 3 0005051-2

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

Tarumã Office
Rua 7 de Setembro, 1600
13º andar - Salas 1302 e 1303 – Centro
89010-204 - Blumenau – SC – Brasil
Tel: +55 47 2111-0700
Fax:+55 47 2111-0719
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis

Aos administradores e acionistas da
Engie Transmissão de Energia Participações II S.A.
Florianópolis-SC

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Engie Transmissão de Energia Participações ll S.A.(Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 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 individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2022, 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 individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes

As demonstrações contábeis da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação, foram auditadas por outro auditor independente que emitiu relatório em 22 de abril de 2022, com opinião sem modificação sobre essas demonstrações contábeis.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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 da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

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

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

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

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, 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 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 individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Blumenau, 17 de abril de 2023

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SC-000048/F-0



Adilvo França Junior
Contador CRC BA-021419/O

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A. ("ETP II" 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 2022. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A. é uma sociedade anônima cujo objeto social é participar, como *holding*, no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, ou em consórcios.

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

Controle Acionário

A Companhia é controlada pela ENGIE, a qual é sediada em Florianópolis e é uma plataforma de investimento em infraestrutura em energia, atuante nas atividades de geração, comercialização, *trading* e transmissão de energia. A ENGIE atua ainda no segmento de transporte de gás, por meio de participação na Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG, em conjunto com outros sócios.

Ambiente Macroeconômico

A persistência da pandemia de Covid-19, a guerra entre Ucrânia e Rússia, a elevação do custo de vida e a piora das condições financeiras em diversos países impactaram a atividade econômica mundial em 2022. Houve aumento dos preços de alimentos e energia, devido à redução da oferta de matérias-primas fornecidas pela região em conflito; elevação das taxas de juros nas economias desenvolvidas, como Estados Unidos; e gargalos nas cadeias globais de abastecimento. O Fundo Monetário Internacional prevê-se que o crescimento mundial desacelerou de 6% em 2021 para 3,2% em 2022. A inflação mundial tem expectativa de aumentar de 4,7% em 2021 para 8,8% em 2022.

No Brasil, o fim das medidas de restrição causadas pela pandemia e estímulos econômicos tiveram um impacto positivo na economia. O Produto Interno Bruto (PIB) teve crescimento de 2,9% em 2022.

Por outro lado, a inflação representou uma preocupação no período, tendo atingido 12,1% próximo à metade do ano, arrefecendo na segunda metade, e encerrando o ano em 5,8% - 0,8 p.p. acima da meta de inflação estabelecida pelo Banco Central. Apesar de mais controlada, a pressão inflacionária fez com que a taxa básica de juros (Selic) fosse elevada – 13,75%. O dólar (Ptax) encerrou 2022 em R$5,22 – 6,5% inferior ao registrado ao final de 2021.

Desempenho Econômico-financeiro

a) Principais indicadores (expressos em milhares de reais)

	Consolidado			
Indicadores de resultado	**31.12.2022**	**31.12.2021**	**Variação (R$)**	**Variação %**
Receita operacional líquida	1.702.693	2.743.936	(1.041.243)	(37,9)
Custos operacionais	(1.140.219)	(2.491.444)	1.351.225	(45,8)
Resultado do serviço (EBIT)	588.172	244.452	343.720	140,6
EBITDA (Lajida)	588.172	244.452	343.720	140,6
Resultado financeiro	(503.410)	(458.273)	(45.137)	9,8
Lucro líquido (Prejuízo) do exercício	33.656	(150.532)	184.188	(122,4)

b) Comentários sobre o desempenho econômico-financeiro

A Companhia, por meio de suas controladas indiretas Novo Estado e Gralha Azul, é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, respectivamente, 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.

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.

Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S. Ltda., não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2022.

Agradecimentos

A Administração da Companhia 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 2022.

A Administração

ENGIE TRANSMISSÃO DE ENERGIA PARTICIPAÇÕES II S.A.
CNPJ Nº 36.207.020/0001-85| NIRE Nº 42 3 0005051-2
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	37	23	175.442	433.896
Contas a receber de clientes	5	-	-	48.197	2.574
Dividendos a receber de controladas	8	28.225	-	-	-
Ativo de contrato	6	-	-	558.179	387.529
Depósitos vinculados	7	-	-	-	45.360
Outros ativos circulantes		-	-	31.632	21.221
		28.262	**23**	**813.450**	**890.580**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Ativo de contrato	6	-	-	5.895.581	4.936.101
Depósitos vinculados	7	-	-	61.309	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14	-	-	32.787	13.479
Outros ativos não circulantes		-	-	308	243
		-	**-**	**5.989.985**	**4.949.823**
Investimento	**8**	**1.379.265**	**1.122.631**	**-**	**-**
Imobilizado		**-**	**-**	**2.556**	**906**
Intangível	**9**	**-**	**-**	**316.268**	**316.268**
		1.379.265	**1.122.631**	**6.308.809**	**5.266.997**
TOTAL		**1.407.527**	**1.122.654**	**7.122.259**	**6.157.577**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE TRANSMISSÃO DE ENERGIA PARTICIPAÇÕES II S.A.
CNPJ Nº 36.207.020/0001-85| NIRE Nº 42 3 0005051-2
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	10	-	-	112.652	61.559
Dividendos		16.401	16.401	34.237	34.056
Financiamentos	12	-	-	147.802	42.150
Ações preferenciais resgatáveis	13	-	-	107.148	-
Obrigações fiscais e regulatórias		-	-	10.756	25.235
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	7	-	-	-	45.359
Outros passivos circulantes		-	-	8.822	3.593
		16.401	**16.401**	**421.417**	**211.952**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	12	-	-	4.623.010	4.184.488
Ações preferenciais resgatáveis	13	-	-	496.333	531.216
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14	-	-	180.554	114.929
Outros passivos não circulantes		-	-	9.819	8.739
		-	**-**	**5.309.716**	**4.839.372**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**15**				
Capital social		1.455.348	1.204.131	1.455.348	1.204.131
Prejuízos acumulados		(64.222)	(97.878)	(64.222)	(97.878)
		1.391.126	**1.106.253**	**1.391.126**	**1.106.253**
TOTAL		**1.407.527**	**1.122.654**	**7.122.259**	**6.157.577**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE TRANSMISSÃO DE ENERGIA PARTICIPAÇÕES II S.A.
CNPJ Nº 36.207.020/0001-85| NIRE Nº 42 3 0005051-2
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**16**	**-**	**-**	**1.702.693**	**2.743.936**
Custos operacionais					
Custos de implementação de infraestrutura		-	-	(1.120.165)	(2.490.639)
Serviços de terceiros		-	-	(16.443)	-
Outros custos operacionais		-	-	(3.611)	(805)
		-	**-**	**(1.140.219)**	**(2.491.444)**
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**562.474**	**252.492**
Despesas operacionais					
Receitas (despesas) gerais e administrativas		(36)	(29)	4.177	(8.252)
Outras receitas operacionais		-	-	21.521	212
		(36)	**(29)**	**25.698**	**(8.040)**
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	8	33.693	(150.502)	-	-
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**33.657**	**(150.531)**	**588.172**	**244.452**
Resultado financeiro					
Renda de aplicações financeiras		-	-	19.699	21.899
Renda de depósitos vinculados		-	-	7.127	1.734
Juros e variação monetária sobre financiamentos	12	-	-	(440.370)	(441.643)
Juros sobre ações preferenciais resgatáveis	13	-	-	(72.265)	(27.763)
Outras despesas financeiras, líquidas		(1)	(1)	(17.601)	(12.500)
		(1)	**(1)**	**(503.410)**	**(458.273)**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DOS TRIBUTOS		**33.656**	**(150.532)**	**84.762**	**(213.821)**
Imposto de renda e contribuição social	**17**				
Corrente		-	-	(4.789)	(43)
Diferido		-	-	(46.317)	63.332
		-	**-**	**(51.106)**	**63.289**
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO		**33.656**	**(150.532)**	**33.656**	**(150.532)**

DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	**33.656**	**(150.532)**	**33.656**	**(150.532)**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**33.656**	**(150.532)**	**33.656**	**(150.532)**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE TRANSMISSÃO DE ENERGIA PARTICIPAÇÕES II S.A.
CNPJ Nº 36.207.020/0001-85| NIRE Nº 42 3 0005051-2
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros			
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros (Prejuízos) acumulados	Total
Saldos em 31.12.2020	**15**	**422.384**	**3.453**	**49.201**	**-**	**475.038**
Aumento de capital		781.747	-	-	-	781.747
Prejuízo do exercício		-	-	-	(150.532)	(150.532)
Absorção do prejuízo com reservas		-	(3.453)	(49.201)	52.654	-
Saldos em 31.12.2021	**15**	**1.204.131**	**-**	**-**	**(97.878)**	**1.106.253**
Aumento de capital		251.217	-	-	-	251.217
Lucro líquido do exercício		-	-	-	33.656	33.656
Saldos em 31.12.2022	**15**	**1.455.348**	**-**	**-**	**(64.222)**	**1.391.126**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

ENGIE TRANSMISSÃO DE ENERGIA PARTICIPAÇÕES II S.A.
CNPJ Nº 36.207.020/0001-85| NIRE Nº 42 3 0005051-2
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	33.656	(150.532)	84.762	(213.821)
Conciliação do resultado com o caixa das operações:				
Resultado de participações societárias	(33.693)	150.502	-	-
Remuneração do ativo de contrato	-	-	(755.118)	(664.289)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(914.191)	(2.079.240)
Perdas por ineficiência na construção	-	-	217.250	469.489
Juros e variação monetária sobre financiamentos	-	-	440.370	441.643
Juros sobre ações preferenciais resgatáveis	-	-	72.265	27.763
Outros	-	-	49	425
Resultado ajustado	**(37)**	**(30)**	**(854.613)**	**(2.018.030)**
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(45.623)	-
Ativo de contrato	-	-	377.717	(162.357)
Depósitos vinculados	-	-	45.360	152
Outros ativos	-	-	(10.476)	(21.338)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	-	-	(3.602)	4.106
Obrigações fiscais e regulatórias	-	-	(14.479)	11.724
Outros passivos	-	-	559	1.725
Caixa utilizado nas atividades operacionais	**(37)**	**(30)**	**(505.157)**	**(2.184.018)**
Pagamento de juros sobre dívidas	-	-	(75.176)	(36.082)
Caixa líquido utilizado nas atividades operacionais	**(37)**	**(30)**	**(580.333)**	**(2.220.100)**
Atividades de investimento				
Pagamento de obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	-	-	(45.359)	-
Aumento de capital em controladas	(451.101)	(183.306)	-	-
Redução de capital em controladas	199.935	-	-	-
Outros	-	-	(1.650)	(906)
Caixa líquido das atividades de investimento	**(251.166)**	**(183.306)**	**(47.009)**	**(906)**
Atividades de financiamento				
Aumentos de capital	251.217	183.305	251.217	183.305
Captação de financiamentos	-	-	192.261	2.425.020
Pagamento de financiamentos	-	-	(13.281)	-
Custo de ações preferenciais resgatáveis emitidas	-	-	-	(1.331)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	-	-	(61.309)	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	**251.217**	**183.305**	**368.888**	**2.606.994**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**14**	**(31)**	**(258.454)**	**385.988**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	23	54	433.896	47.908
Saldo final	37	23	175.442	433.896
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**14**	**(31)**	**(258.454)**	**385.988**

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Aumento de capital por transferência de controladas	-	598.442	-	598.442
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	-	-	54.695	172.437
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	1.093	5.941

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A. ("Companhia" ou "ETP II"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 31.01.2020, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social participar, como *holding*, no capital de Companhias, quer como acionista ou sócia, bem como em consórcios.

A Companhia não tem funcionários e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A administração da Companhia é conduzida pela controladora direta, ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE").

Acompanhamento dos projetos dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado

a.1) Gralha Azul

A Gralha Azul, controlada indireta da Companhia, tem como objeto social a transmissão de energia elétrica. Em 15.12.2017, essa controlada arrematou no Leilão de Transmissão nº 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. Em 19 de fevereiro de 2023, a Companhia finalizou a implantação do Projeto Gralha Azul, mais informações vide nota explicativa 21 – Eventos Subsequentes.

Adicionalmente, durante o ano de 2022, em função do andamento da implantação de Gralha Azul, verificou-se a necessidade de incremento do valor de investimento inicialmente previsto. Mais informações vide nota explicativa 6 – Ativo de Contrato.

a.2) Novo Estado

A Novo Estado detém a concessão do Lote 3 do Leilão de Transmissão Aneel nº 002/2017, realizado em dezembro de 2017. O objeto da referida concessão é a construção, operação e manutenção de aproximadamente 1.800 quilômetros de linhas de transmissão, uma nova subestação e a expansão de outras três subestações existentes nos estados do Pará e Tocantins pelo prazo de 30 anos. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R$ 313.100, a valores de 11.08.2017. Em 27 de fevereiro de 2023, a Companhia finalizou a implantação do Projeto Novo Estado, mais informações vide nota explicativa 21 – Eventos Subsequentes.

Adicionalmente, durante o ano de 2022, em função do andamento da implantação de Novo Estado, verificou-se a necessidade de incremento do valor de investimento inicialmente previsto. Mais informações vide nota explicativa 6– Ativo de Contrato.

NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão das atividades da Companhia.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 17.04.2022.

a) Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam informações da controladora, ETP II, e de suas controladas, cujas práticas contábeis estão consistentes com as adotadas pela Companhia. As controladas são sediadas no Brasil.

As datas das demonstrações contábeis das sociedades controladas utilizadas para a consolidação e cálculo de equivalência patrimonial coincidem com as da Companhia. As sociedades consolidadas com a ETP II são estas:

		Participação no capital (%)	
	Segmento operacional	31.12.2022	31.12.2021
Controladas diretas			
Novo Estado Participações S.A.[1] e controlada[2]	Transmissão	100	100
Gralha Azul Participações S.A.[1] e controlada[3]	Transmissão	100	100
ENGIE Transmissão de Energia Participações IV S.A.[1]	Transmissão	100	100

[1] *Holding.*
[2] Novo Estado Transmissora de Energia S.A.
[3] Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

A consolidação das contas patrimoniais e de resultado ocorre pela soma dos saldos dos ativos, dos passivos, das receitas e das despesas, de acordo com as suas naturezas, ajustados pela eliminação das transações realizadas entre as empresas consolidadas.

b) Continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade operacional da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

Os principais julgamentos contábeis utilizados para tal conclusão são: (i) as atividades a serem desempenhadas serão decorrentes de concessão de longo prazo e possuem forte geração de caixa operacional; e (ii) a Companhia conta com o suporte financeiro da controladora direta, ENGIE. Assim, conforme o Pronunciamento Técnico CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis, estas demonstrações contábeis foram preparadas com base no pressuposto da continuidade operacional.

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) Contas a receber de clientes

São reconhecidas quando o recebimento do valor da contraprestação seja incondicional, ou seja, se fizer necessário apenas o transcorrer do tempo para sua ocorrência. São registradas inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensuradas pelo custo amortizado.

a.3) Depósitos vinculados

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado.

a.4) 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.

a.5) Ações preferenciais resgatáveis

Correspondem a ações preferenciais resgatáveis classificadas como passivos financeiros de acordo com a natureza e as características dessas ações, que determinam o pagamento de dividendos prioritários e cumulativos e resgate programado ou mandatório das ações a critério de seus titulares. As ações preferenciais resgatáveis são reconhecidas inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas emissões e, posteriormente, são mensuradas 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.

c) Investimento

Os investimentos em controladas são aqueles em que a Companhia está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade, e tem a capacidade de interferir nesses retornos por meio do poder que exerce sobre ela.

Esses investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente para fins de apresentação das demonstrações contábeis consolidadas.

d) Intangível

São registrados ao custo de aquisição ou pelo valor justo dos intangíveis adquiridos em uma combinação de negócio.

Ativos intangíveis com vida definida são amortizados pelo método linear, com base na vida útil definida com base nos contratos comerciais ou de concessão e de autorização.

e) Avaliação do valor de recuperação do intangível – *Impairment*

A Companhia avalia, no mínimo anualmente, os bens do ativo intangível com a finalidade de identificar evidências que possam levar a perdas de valores não recuperáveis das respectivas unidades geradoras de caixa ou de intangíveis, ou ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que os seus valores contábeis possam não ser recuperáveis. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o seu valor recuperável, essa provisão para perda (*impairment*) é reconhecida no resultado do exercício.

O valor recuperável de um ativo é o maior valor entre o seu valor em uso e o seu valor justo de venda, líquido dos custos necessários para a realização da venda. O valor em uso corresponde aos fluxos de caixa descontados, antes dos impostos, gerados pela utilização do ativo durante a sua vida útil.

f) 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 pelo regime de lucro real. 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.

g) 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.

h) 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.

i) 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.

j) Novas normas, alterações e interpretações

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiu revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2022. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 19			
Pronunciamentos Técnicos CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes, CPC 27 – Ativo imobilizado, CPC 29 – Ativo biológico e produto agrícola, CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade e CPC 38 – Instrumentos financeiros.	01.10.2021	01.01.2022	Sem impactos relevantes. Com as alterações do *Proceeds before Intended Use*, as receitas de teste foram registradas no resultado da Companhia, a partir da data de aplicação da norma, e os efeitos, assim como os demais itens, não são relevantes.

k) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

A partir de 01.01.2023, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia:

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação (Brasil)/ Status	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Pronunciamento Técnico CPC **nº 50**			
Este Pronunciamento vem substituir a norma atualmente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11).	07.05.2021	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 20			
Pronunciamentos Técnicos CPC 11 – Contratos de seguro; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária; CPC 23 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 32 – Tributos sobre o lucro; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 30 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 37 – Receita de contrato com cliente; e CPC 39 – Contabilização e relatório contábil de planos de benefício de aposentadora.	01.03.2022	01.01.2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata)	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 21			
Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos; CPC 03 (R2) – Demonstração dos fluxos de caixa; CPC 03 (R1) – Ativo intangível; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto; CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 28 – Propriedade para investimento; CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada; CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 39 – Instrumentos	03.11.2022	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.

NOTA 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Caixa e depósitos bancários à vista	37	23	37.079	2.297
Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa	-	-	138.363	431.599
	37	**23**	**175.442**	**433.896**

As aplicações financeiras da Companhia estão concentradas, substancialmente, no fundo exclusivo Energy Renda Fixa Fundo de Investimento Exclusivo (FIE), cuja gestão é feita pelo Banco Santander. O fundo tem como política a alocação do seu patrimônio em ativos de baixíssimo risco, tendo, em 31.12.2022, 100% de sua carteira em ativos com risco do Governo Brasileiro, todos com liquidez diária.

A rentabilidade média do fundo nos anos de 2022 e 2021 foi de cerca de 99,7% e 99,0% do CDI (taxa referencial dos Certificados de Depósitos Interbancários), respectivamente.

NOTA 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Os valores a receber no montante de R$ 48.197 em 31.12.2022 (R$ 2.574 em 31.12.2021) correspondem aos valores a receber dos contratos de encargos de uso da rede elétrica, os quais são reajustados anualmente em julho do respectivo ano. O prazo médio de recebimento é de, aproximadamente, 25 dias.

NOTA 6. ATIVO DE CONTRATO

a) Mutação do ativo de contrato

	Consolidado
Saldo em 31.12.2020	**1.593.863**
Transferência de controlada	1.459.636
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	2.079.240
Perdas por ineficiência na construção	(469.489)
Juros	304.505
Variação monetária	359.784
Recebimentos RAP construção	(3.909)
Saldo em 31.12.2021	**5.323.630**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	914.191
Perdas por ineficiência na construção	(217.250)
Juros	386.570
Variação monetária	368.548
Recebimentos RAP construção	(321.929)
Saldo em 31.12.2022	**6.453.760**
Classificação no balanço patrimonial	
Ativo circulante	558.179
Ativo não circulante	5.895.581
	6.453.760

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul tiveram autorizações adicionais pela ONS de entradas em operação comercial parciais, o que representa, em 12.2022, 49% e 94% de suas RAP mensais, respectivamente. Os sistemas de transmissão foram completamente energizados em 27.02.2023 e 19.02.2023. Mais informações vide Nota 21 – Eventos subsequentes.

b) 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, foi reconhecido o montante de R$ 217.250 referente à perda por ineficiência na construção da infraestrutura (R$ 469.489 em 2021). A perda reconhecida foi motivada, substancialmente, pelo aumento do CAPEX previsto para a implantação do Sistema de Transmissão, bem como da postergação da entrada em operação comercial de cada etapa do projeto.

c) Premissas adotadas e outras informações relevantes

Premissas adotadas e outras informações relevantes	Novo Estado[1]	Gralha Azul
Margem de construção	2,24%	2,66%
Margem de operação e manutenção	55,55%	37,39%
Taxa de remuneração	7,79%	10,49%
RAP anual, líquida de encargos (valor nominal)	313.100	231.725
RAP anual – Construção (valor nominal)	270.416	207.222
CAPEX nominal estimado do projeto, em 31.12.2022	3,3 bilhões	1,8 bilhão
Índice de correção dos contratos	IPCA	IPCA
Custo de construção incorrido até 31.12.2022	3.557.177	2.084.291
Estimativa para entrada total em operação comercial[2]	fevereiro de 2023	fevereiro de 2023
Data da próxima Revisão Tarifária Periódica	julho de 2023	julho de 2023
Prazo da concessão	30 anos	30 anos
Data assinatura contrato de concessão	08.03.2018	08.03.2018
Vigência do contrato de concessão	março de 2048	março de 2048
Leilão	002/2017	002/2017
Lote adquirido	Lote 3	Lote 1
Deságio em relação à receita máxima determinada pela Aneel	35,70%	34,80%
Quantidade de subestações	1	5
Extensão da linha de transmissão	1.800 km	1.000 km

(1) Em 18.05.2021, por meio da Resolução Autorizativa nº 9.996, a Aneel autorizou a Novo Estado a implantar reforços em instalação de transmissão sob sua responsabilidade.
(2) Os sistemas de transmissão Novo Estado e Gralha Azul foram completamente energizados em 27.02.2023 e 19.02.2023, respectivamente. Mais informações vide Nota 21 – Eventos subsequentes

NOTA 7. DEPÓSITOS VINCULADOS E OBRIGAÇÕES VINCULADAS À AQUISIÇÃO DE INVESTIMENTOS

a) Garantias de compromissos contratuais e obrigações vinculadas à aquisição de investimentos

Os depósitos foram efetuados com o objetivo de garantir o cumprimento de determinados compromissos contratuais assumidos pelo vendedor da Novo Estado. Em dezembro de 2022, a Companhia efetuou o resgate da totalidade do saldo depositado, devido ao não cumprimento de marcos contratuais, dando por encerrados os compromissos assumidos. Posteriormente, liquidou as obrigações condicionadas, no valor de R$ 46.042. Adicionalmente, a Companhia reverteu parte da obrigação a título de ajuste de preço pós-período de mensuração da combinação de negócios, no montante de R$ 20.090.

b) Garantias de financiamento

Em 2022, a Companhia constituiu valores relativos a garantias vinculadas ao contrato de financiamento. Em 31.12.2022, o saldo era de R$ 61.309. Essas garantias visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e Banco da Amazônia (BASA), e são constituídas pelo montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida.

NOTA 8. INVESTIMENTO

a) Mutação do investimento avaliado pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora			
	Novo Estado Participações S.A.	Gralha Azul Participações S.A.	ENGIE Transmissão de Energia Participações IV	Total
Saldos em 31.12.2020	**491.380**	**1**	**4**	**491.385**
Aumento de capital	465	781.280	3	781.748
Equivalência patrimonial	(141.920)	(8.579)	(3)	(150.502)
Saldos em 31.12.2021	**349.925**	**772.702**	**4**	**1.122.631**
Aumento (Redução) de capital	451.096	(199.935)	5	251.166
Equivalência patrimonial	(93.723)	127.420	(4)	33.693
Dividendos	-	(28.225)	-	(28.225)
Saldos em 31.12.2022	**707.298**	**671.962**	**5**	**1.379.265**

b) Informações financeiras das principais controladas em 31.12.2022

	Capital social	Ativo	Patrimônio líquido	Lucro líquido (Prejuízo) do exercício	Participação (%)
Novo Estado Participações S.A.	870.373	1.314.932	707.298	(93.722)	100
Gralha Azul Participações S.A.	581.346	700.187	671.962	127.420	100

c) Dividendos a receber da controladas

Em 31.12.2022, a Companhia possui R$ 28.225 de dividendos a receber oriundo da controlada Gralha Azul Participações S.A.

NOTA 9. INTANGÍVEL

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Direitos de projetos em desenvolvimento	236.021	236.021
Direito de uso de ativos	80.247	80.247
	316.268	**316.268**

Os direitos de projetos em desenvolvimento correspondem ao valor justo pago quando da aquisição de Novo Estado pela controlada direta Novo Estado Participações S.A. que excedia o valor contábil dos ativos líquidos, o qual foi apurado por avaliador externo especializado para avaliação a valor justos. Adicionalmente, a Companhia apurou um direito de concessão oriundo do reconhecimento do passivo fiscal diferido de R$ 80.247, tal saldo está apresentado na rubrica de "Direito de uso de ativos" na tabela de composição apresentada nesta Nota. A amortização desse montante será iniciada após a entrada em operação comercial dos Sistema de Transmissão Novo Estado, a qual ocorreu em 27 de fevereiro de 2023, e reconhecida de forma linear nos prazos das autorizações de uso dos ativos.

NOTA 10. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	109.934	55.239
Fornecedores de materiais e serviços	2.718	6.320
	112.652	**61.559**

NOTA 11. 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, sua controladora. 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 e ao CDI, em decorrência dos financiamentos e ações preferenciais.

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

A seguir é apresentado análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2023 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil).

	Variação	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação do índice	2022	2023	Provável	Δ + 25%	Administração
IPCA	5,8%	5,3%	-0,5 p.p.	1,3 p.p.	-1,4 p.p.
CDI	13,7%	12,2%	-1,5 p.p.	3,1 p.p.	-0,3 p.p.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2022 e os previstos no cenário provável para 2023, 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) nas 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 2023. As variações que poderão impactar o resultado, e, consequentemente, o patrimônio líquido de 2023, em comparação com o ano de 2022, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldos em 31.12.2022	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Financiamentos				
IPCA	4.770.812	20.566	55.588	59.990
Ações preferenciais resgatáveis				
CDI	603.481	8.220	17.829	1.591

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:

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Dívida	5.374.293	4.757.854
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(175.442)	(433.896)
(-) Depósitos vinculados	(61.309)	-
Dívida líquida	**5.137.542**	**4.323.958**
Patrimônio líquido	**1.391.127**	**1.106.253**
Dívida líquida/Patrimônio líquido	**3,7**	**3,9**

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.

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2022. 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.

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	112.652	-	-	-	112.652
Ações preferenciais resgatáveis	180.663	152.634	168.436	787.846	1.289.579
Financiamento	263.671	728.635	707.575	5.135.519	6.835.400
	556.986	**881.269**	**876.011**	**5.923.365**	**8.237.631**

e) Categoria dos instrumentos financeiros

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Ativos financeiros		
Valor justo por meio do resultado		
Aplicações financeiras	138.363	431.599
Custo amortizado		
Caixa e depósitos bancários à vista	37.079	2.297
Contas a receber de clientes	48.197	2.574
Depósitos vinculados	61.309	45.360
	284.948	**481.830**
Passivos financeiros		
Custo amortizado		
Fornecedores	112.652	61.559
Financiamentos	4.770.812	4.226.638
Ações preferenciais resgatáveis	603.481	531.216
	5.486.945	**4.819.413**

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

NOTA 12. FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Consolidado					
	31.12.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	99.096	3.864.632	3.963.728	11.767	3.460.429	3.472.196
BASA	38.557	758.378	796.935	5.570	724.059	729.629
Encargos	10.149	-	10.149	24.813	-	24.813
	147.802	**4.623.010**	**4.770.812**	**42.150**	**4.184.488**	**4.226.638**

b) Mutação dos financiamentos

	Total
Saldo em 31.12.2020	**776.067**
Transf. de controlada indireta	619.990
Ingressos	2.425.020
Juros	152.925
Variação monetária	288.718
Amortização de juros	(36.082)
Saldo em 31.12.2021	**4.226.638**
Ingressos	192.261
Juros	214.427
Variação monetária	225.943
Amortização de principal	(13.281)
Amortização de juros	(75.176)
Saldo em 31.12.2022	**4.770.812**

c) Vencimentos dos financiamentos apresentado no passivo não circulante

	Consolidado
2024	192.216
2025	194.918
2026	197.736
2027	200.674
2028	203.738
2029 a 2033	1.069.480
2034 a 2038	1.168.489
2039 a 2043	1.290.766
2044	104.993
	4.623.010

d) Condições contratadas

		Condições de pagamento		
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldos em 31.12.2022
Gralha Azul				
BNDES	IPCA + 3,83% a.a.	03.2044	Mensais, a partir de outubro de 2023	1.816.771
Novo Estado				
BNDES	IPCA + 4,67% a.a.	05.2044	Mensais, a partir de novembro de 2022	2.154.968
BASA	IPCA + 1,4452% a.a.	08.2044	Mensais, a partir de novembro de 2022	799.073

e) 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.

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

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

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

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

NOTA 13. AÇÕES PREFERENCIAIS RESGATÁVEIS

Em 21.08.2020, foi aprovado pela Administração da controlada Novo Estado Participações, a emissão de ações preferenciais resgatáveis, todas escriturais, sem valor nominal, sem direito a voto, com prioridade no recebimento de dividendos fixos, no montante total de R$ 500.000. A emissão ocorreu em 01.09.2020. As ações dão direito de participar dos dividendos declarados e distribuídos pela controlada de forma prioritária e cumulativa. A partir do semestre imediatamente posterior à entrada em operação do Sistema de Transmissão, os dividendos serão destinados semestralmente, não havendo obrigação de distribuição de dividendos antes deste evento.

a) Mutação das ações preferenciais resgatáveis

	Consolidado
Saldo em 31.12.2020	**504.784**
Custo com emissão	(1.331)
Juros	27.763
Saldo em 31.12.2021	**531.216**
Juros	72.265
Saldo em 31.12.2022	**603.481**
Passivo circulante	107.148
Passivo não circulante	496.333
Total	**603.481**

b) Vencimentos das ações preferenciais resgatáveis apresentadas no passivo não circulante

	Consolidado
2024	2.392
2025	2.392
2026	12.392
2027	12.392
2028	29.892
2029 a 2033	349.463
2034	87.410
Ações preferenciais resgatáveis	**496.333**

c) Condições contratadas

		Condições de pagamento		
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldos em 31.12.2022
Itaú	CDI + 1,05% a.a.	10.2034	Parcelas semestrais a partir de outubro de 2023	603.481

NOTA 14. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

a) Composição

	Consolidado				
	31.12.2022				31.12.2021
Natureza dos créditos	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de implementação de infraestrutura	6.769.893	1.692.473	609.290	2.301.763	1.652.099
Remuneração do ativo de contrato	514.138	128.535	46.272	174.807	305.574
Encargos financeiros capitalizados	268.458	67.115	24.161	91.276	-
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Ativo:					
Custo de implementação de infraestrutura	6.463.533	1.615.883	581.718	2.197.601	1.758.756
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	889.933	222.483	80.094	302.577	171.663
Outros	436	109	39	148	6.051
Passivo líquido		**(108.653)**	**(39.114)**	**(147.767)**	**(101.450)**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		(132.760)	(47.794)	(180.554)	(114.929)
Ativo		24.107	8.680	32.787	13.479
Total		**(108.653)**	**(39.114)**	**(147.767)**	**(101.450)**

b) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

A realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos irá ocorrer a partir da entrada em operação comercial da infraestrutura de transmissão, a qual para Gralha Azul ocorreu no dia 19 de fevereiro de 2023 e Novo Estado no dia 27 de fevereiro de 2023. Mais informações vide Nota 21 – Eventos subsequentes.

NOTA 15. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2022, era de R$ 1.455.348 (R$ 1.204.131 em 31.12.2021), representado por 1.455.347.782 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, das quais 1.455.347.780 pertencem à ENGIE Brasil Energia S.A. e 2 de propriedade da ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.

NOTA 16. 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.

	Consolidado	
	2022	2021
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	914.191	2.079.240
Remuneração de ativo de contrato	755.118	664.289
Operação e manutenção	33.384	407
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**1.702.693**	**2.743.936**

NOTA 17. CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS NO RESULTADO

	Consolidado					
	31.12.2022			31.12.2021		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
Resultado antes dos tributos	**84.762**	**84.762**	**84.762**	**(213.821)**	**(213.821)**	**(213.821)**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Despesa às alíquotas nominais	**(21.191)**	**(7.629)**	**(28.820)**	**53.455**	**19.244**	**72.699**
Diferenças permanentes						
Diferença de base tributada	(16.381)	(5.905)	(22.286)	(6.914)	(2.496)	(9.410)
	(37.572)	**(13.534)**	**(51.106)**	**46.541**	**16.748**	**63.289**
Composição dos tributos no resultado						
Corrente	(3.515)	(1.274)	(4.789)	(27)	(16)	(43)
Diferido	(34.057)	(12.260)	(46.317)	46.568	16.764	63.332
	(37.572)	**(13.534)**	**(51.106)**	**46.541**	**16.748**	**63.289**
Alíquota efetiva	**44,3%**	**16,0%**	**60,3%**	**21,8%**	**7,8%**	**29,6%**

NOTA 18. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

a) Sistema de Transmissão – Novo Estado

A Companhia, por meio da controlada indireta Novo Estado, mantém contratos de construção do Sistema de Transmissão Novo Estado, localizado nos estados do Pará e Tocantins, com, aproximadamente, 1.800 km de extensão de linhas de transmissão. Os compromissos futuros decorrentes destes contratos, em 31.12.2022, eram de R$ 89.934.

b) Sistema de Transmissão – Gralha Azul

A Companhia, por meio da controlada indireta Gralha Azul, mantém contratos de construção do Sistema de Transmissão Gralha Azul, localizado no estado do Paraná, o qual totaliza, aproximadamente, 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. Os compromissos futuros decorrentes destes contratos, em 31.12.2022, eram de R$ 50.668.

NOTA 19. SEGUROS

a) Riscos operacionais e lucros cessantes

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, passaram a apólice do programa de seguros corporativos, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, nos montantes totais de, respectivamente, R$ 709.387 e R$ 279.358. As vigências das apólices vão até 31.05.2023 e 31.05.2023, respectivamente.

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, cujos limites para danos materiais são de R$ 1.000.000 e R$ 500.000, respectivamente.

NOTA 20. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	Controladora		Consolidado
	ATIVO	PASSIVO	PASSIVO
	Dividendos	Dividendos	Dividendos
31.12.2022			
GAP[1]	28.225	-	-
ENGIE	-	16.401	34.237
	28.225	**16.401**	**34.237**
31.12.2021	**-**	**16.401**	**34.056**

(1) Gralha Azul Participações S.A

NOTA 21. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Conclusão da implantação da linha de transmissão

a.1) Sistema de Transmissão Gralha Azul

Em 19 de fevereiro de 2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul entrou em operação integral a partir da energização do trecho que percorre a zona urbana e rural das cidades de Ponta Grossa, Imbituva e Irati. Gralha Azul teve as primeiras linhas energizadas em 2021, e, com a conclusão na referida data, antecipou em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

a.2) Sistema de Transmissão Novo Estado

Em 27 de fevereiro de 2023, a Companhia, através de sua controlada, finalizou a implantação do Projeto Novo Estado a partir da energização das linhas de transmissão entre as subestações Xingu e Serra Pelada, última etapa necessária para o atingimento da operação integral do sistema de transmissão. A operação comercial iniciou em dezembro de 2021 e teve sua finalização dentro do prazo estabelecido pela ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica).

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2022, da ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Presidente

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Técnico-Operacional

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Administrativo e Financeiro

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

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