

**ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.**  
**CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS DE 30.09.2022**  
**(Em milhares de reais ou outras moedas, exceto quando indicado de forma diferente)**

---

**NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL**

A ENGIE Brasil Energia S.A. (“Companhia” ou “ENGIE Brasil Energia” ou “ENGIE”) é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura, atuante nas atividades de geração centralizada, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Estas atividades são regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”). A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás, regulado pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”). Mais informações vide Nota 30 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia *American Depositary Receipts* (ADR) Nível I no mercado de balcão norte-americano, sob o código EGIEY, pela relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela ENGIE Brasil Participações Ltda. (“ENGIE Participações”), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, a qual integra o grupo econômico ENGIE, sediado na França.

A ENGIE Brasil Energia é responsável por aproximadamente 5,6%<sup>1</sup> da capacidade instalada do país. Em 30.09.2022, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.453,2 MW própria. Desse total, 75,7% são oriundos de fontes hidrelétricas, 4,1% de termelétricas e 20,2% de energias complementares (geração eólica, solar, à biomassa e por meio de pequenas centrais hidrelétricas). A garantia física para fins de comercialização era de 4.556,5 MW médios, dos quais 377,4 MW médios são relativos à parcela de 70% da garantia física das Usinas Hidrelétricas Jaguará e Miranda, que foram destinadas ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR), no Sistema de Cotas de Garantia Física.

Em 30.09.2022, o parque gerador em operação da Companhia era composto por 76 usinas, sendo 11 hidrelétricas (“UHE”), uma termelétrica convencional (“UTE”), 50 parques eólicos, três à biomassa, nove solares fotovoltaicas e duas pequenas centrais hidrelétricas (“PCH”).

---

<sup>1</sup>As informações não financeiras contidas nessas informações trimestrais como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são revisadas pelos auditores independentes.

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de nove meses findo em 30.09.2022 foram estes:

#### a) *Ratings da Companhia*

Abaixo seguem reafirmações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2022:

Empresa	Agência	Rating	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	rating nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	rating nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª e 10ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	rating internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB' com perspectiva estável	18.07.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	rating internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva estável	18.07.2022

#### b) *Alienação de subsidiárias*

Em 21.02.2022 e 01.09.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foram concluídas as operações de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída S.A. ("EGSD") e Norte Catarinense Ltda. ("Norte Catarinense"), pelo montante de R\$ 14 milhões, cada. Nestas datas, as empresas deixaram de ser controladas pela Companhia, passando também a não serem consolidadas. Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

#### c) *Subsidiária em processo de alienação*

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda de ações ("SPA") entre a Companhia e a ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC"), com as compradoras Grafito Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Grafito") e Perfin Space X Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura ("Space X"). O SPA regula a aquisição, pelos compradores, da totalidade da participação societária que as vendedoras possuem na Usina Termelétrica Pampa Sul S.A. ("Pampa Sul"), a qual detém a totalidade dos ativos e direitos da Usina Termelétrica Pampa Sul ("UTE Pampa Sul" ou "Usina").

A UTE Pampa Sul, localizada em Candiota, no estado do Rio Grande do Sul, utiliza o carvão mineral como fonte de energia. A Usina, de 345,0 MW de capacidade instalada e 323,5 MWm de garantia física bruta, vendeu no 20º Leilão de Energia nova (A-5/2014), 294,5 MWm em contrato de 25 anos, tendo entrado em operação comercial em 28.06.2019.

O benefício econômico total da venda, para a Companhia, será de aproximadamente R\$ 2,2 bilhões, dividido entre o preço da venda, no montante de até R\$ 450 milhões, cujo recebimento está previsto para 2023, e assunção do endividamento de Pampa Sul pelos compradores, no valor aproximado de R\$ 1,8 bilhão. Os compradores irão, inclusive, obter a liberação integral da fiança corporativa prestada pela ENGIE no âmbito do referido endividamento. A assinatura do SPA pela Companhia foi aprovada na Reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 15.09.2022.

Em 30.09.2022, por ter atendido aos requerimentos do CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operações descontinuadas, a Companhia passou a registrar os ativos e passivos da Pampa Sul nos grupos “Ativos não circulantes mantidos para venda” e “Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda”, respectivamente.

Tendo em vista que o valor de venda, líquido dos custos, é inferior ao valor contábil dos ativos líquidos da subsidiária, foi reconhecido, no período de nove meses findo em 30.09.2022, R\$ 191 milhões de provisão de redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*) nos investimentos no consolidado, sendo R\$ 168 milhões na controladora. Entretanto, em função da assinatura do SPA de venda da Usina, no 3º trimestre de 2022, a Companhia efetuou a reversão do *impairment* reconhecido, no montante de R\$ 27 milhões e R\$ 43 milhões, no consolidado e na controladora, respectivamente.

Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

#### **d) Aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta**

Em março de 2022, a Companhia adquiriu 100% das ações da Solairedirect Holding Brasil S.A. (“Solairedirect”), detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e ENGIE Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda. (“ENGIE Solar”), ambas pertencentes ao Grupo ENGIE. O Conselho de Administração da ENGIE Brasil Energia instalou um Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas (“CPR”), para avaliar a operação de aquisição. O CPR contratou as seguintes consultorias independentes para apoiar no processo, das quais: (i) *due diligence* legal e apoio na negociação do contrato de compra e venda; (ii) *due diligence* contábil, financeira, tributária e trabalhista; (iii) *due diligence* técnica; e (iv) consultoria para a emissão de opinião sobre a avaliação e geração de valor dos ativos (*fairness opinion*).

Após a realização das devidas *due diligences*, avaliações dos ativos e negociações dos termos e condições da operação, realizados com o apoio de consultorias especializadas contratadas pelo CPR, este enviou um relatório com sua recomendação ao Conselho de Administração, que aprovou a aquisição das empresas em reunião realizada em 14.02.2022. A conclusão da operação ocorreu após o atingimento das condições precedentes previstas no contrato, em 16.03.2022, pelo montante de R\$ 692 milhões, sendo R\$ 36 milhões sujeitos ao atingimento de condições estabelecidas no contrato.

O Conjunto Fotovoltaico Paracatu, localizado em Paracatu/MG, possui capacidade instalada de 132 MW, com contrato de venda de 34,0 MW médios pelo prazo de 20 anos, com término em 31.10.2038, ao preço de R\$ 403,00/MWh (setembro/2022), reajustado pelo IPCA, e iniciou a operação comercial em fevereiro de 2019.

Por sua vez, o Conjunto Fotovoltaico Floresta, localizado na cidade de Areia Branca/RN, possui capacidade instalada de 86 MW, tendo contratado, pelo prazo de 20 anos, com término em 31.10.2038, 25,1 MW médios ao preço de R\$ 395,96/MWh (setembro/2022), reajustado pelo IPCA, com operação comercial iniciada em dezembro de 2017.

Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

#### **e) Dividendos e juros sobre capital próprio**

Em 17.03.2022, ocorreu o pagamento dos juros sobre o capital próprio relativos ao período de 01.01.2021 a 31.12.2021, no valor bruto de R\$ 60 milhões (R\$ 0,0735359237 por ação). Nesta mesma data foram pagos os dividendos intermediários com base na reserva de retenção de lucros, no valor de R\$ 639 milhões (R\$ 0,7827524080 por ação), os quais foram aprovados na Reunião do Conselho de Administração da Companhia ocorrida em 14.02.2022. Adicionalmente, em 17.07.2022, foram pagos dividendos adicionais sobre o lucro líquido do exercício de 2021, no valor de R\$ 550 milhões (R\$ 0,6738313480 por ação), os quais foram aprovados na Assembleia Geral Ordinária (AGO) da Companhia ocorrida em 28.04.2022.

Ademais, o Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 02.08.2022, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2022, no valor de R\$ 578 milhões, correspondentes a R\$ 0,7082542240 por ação, equivalentes a 55% do lucro líquido ajustado do 1º semestre de 2022. As ações da Companhia foram negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 17.08.2022 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

#### **f) Acompanhamento dos projetos dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul (“Gralha Azul”) e Novo Estado (“Novo Estado”)**

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado obtiveram novas autorizações do Operador Nacional do Sistema (ONS) para operação comercial parcial de suas linhas de transmissão. Gralha Azul e Novo Estado alcançaram cerca de 94% e 49% da Receita Anual Permitida (RAP) mensal em 09.2022 e dos ativos em operação comercial em 30.09.2022, respectivamente. A expectativa de entrada em operação comercial total de Gralha Azul e Novo Estado está prevista para março de 2023 e janeiro de 2023, respectivamente.

#### **g) Aquisição do Conjunto Eólico Serra do Assuruá (“Serra do Assuruá”)**

Em 21.06.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas no contrato de compra e venda de ativos e outras avenças, foi concluída a aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Serra do Assuruá junto à PEC Energia S.A. (“PEC”) pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (“ECP”), controlada direta da Companhia. Mais informações vide Nota 12 – Intangível.

Adicionalmente, em 30.09.2022, a Companhia comunicou ao mercado a assinatura do contrato de fornecimento de até 188 aerogeradores com a Vestas do Brasil Energia Eólica Ltda, iniciando a implantação de Serra do Assuruá, cuja entrada em operação comercial está prevista para o 2º semestre de 2024.

**h) Leilão de transmissão nº 01/2022 da Aneel – Gavião Real Transmissora de Energia Ltda. (“Gavião Real”)**

Em 30.06.2022, a Companhia arrematou o lote 7 no leilão de transmissão nº 01/2022 promovido pela Aneel, em consórcio com sua subsidiária integral ENGIE Transmissão de Energia II (“ETP II”), o qual prevê a ampliação de uma subestação complementar ao projeto Novo Estado e um trecho de seccionamento de uma linha de distribuição. Abaixo seguem informações sobre o leilão:

Lote	RAP máxima	RAP contratada	Deságio	Investimento previsto pela Aneel
7	R\$ 16 milhões	R\$ 6 milhões	59,9%	R\$ 110 milhões

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo o licenciamento, a construção, a operação e a manutenção das instalações de transmissão, será de 30 anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão ocorrida em 30.09.2022. O início da construção está previsto para maio de 2023.

**i) Impactos da guerra na Ucrânia**

Após quatro meses de crise com o Ocidente, a Rússia decidiu atacar a Ucrânia em 24.02.2022, acirrando o mais grave conflito militar na Europa desde a Segunda Guerra Mundial.

Diante disso, existem efeitos das sanções econômicas à Rússia, como: (i) sanções do setor de serviços financeiros; (ii) restrições do setor de energia; (iii) restrições geográficas; (iv) restrições para fazer negócios na Rússia; (v) controles e exportação; e (vi) restrições similares contra a Bielorrússia.

Como principal impacto, nota-se o aumento de preços do petróleo, do gás natural, de grãos e de outras *commodities*, visto que a redução repentina de oferta destes produtos eleva o preço no mercado internacional. O impacto sobre a economia pode ser grande, a depender do tamanho e extensão da guerra, o que pode reduzir as perspectivas de crescimento econômico.

No período de nove meses findo em 30.09.2022, a Companhia não apurou impactos decorrentes da guerra na Ucrânia em suas informações trimestrais individuais e consolidadas. A Companhia não possui contratos com nenhuma parte envolvida no conflito. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da guerra, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos.

---

**NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS**

As Informações Trimestrais (ITR) da controladora foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária e as ITR do consolidado estão apresentadas, simultaneamente, de acordo com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e o CPC 21.

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelos registros no balanço da controladora (i) das operações controladas em conjunto que, pelas normas brasileiras, são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que de acordo com as IFRS, pelas regras aplicáveis às operações controladas em conjunto, é previsto que os ativos, os passivos e os resultados sejam reconhecidos de forma proporcional à sua participação no investimento; e (ii) das capitalizações de juros sobre capitais de terceiros captados na controladora cujo ativo qualificável está em uma controlada, as quais nas demonstrações contábeis da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações contábeis individuais de acordo com as IFRS.

As ITR também foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico amortizado como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas.

Não há diferenças entre o patrimônio líquido e os resultados da controladora e do consolidado constantes, respectivamente, das ITR individuais e consolidadas. Também não há diferenças entre o lucro líquido por ação básico e diluído em virtude de não ter ocorrido emissão de ações com efeitos diluidores nos períodos apresentados.

Na elaboração das ITR 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.

O conteúdo e os valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2021, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.09.2022. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2021.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.09.2022, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2021. Adicionalmente, no 3º trimestre de 2022 foram aplicadas as práticas contábeis apresentadas abaixo, em decorrência da aquisição pela Companhia de ações da Solairedirect e ENGIE Solar e da assinatura do contrato de compra e venda de Pampa Sul.

### **Combinação de negócios envolvendo entidades sob controle comum**

Com base nas normas vigentes na data destas Informações Trimestrais, transações de aquisições de empresas entre entidades sob controle comum não estão incluídas no escopo do CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios. Adicionalmente, não há Pronunciamento, Interpretação ou Orientação específico que trate de transações desta natureza.

Desta forma, a Companhia analisa individualmente transações desta natureza, a cada ocorrência, tendo por base o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro. Na ausência de normas, a Administração da Companhia exerce julgamento crítico da operação considerando a relevância para tomada de decisão econômica dos usuários, as adequadas posições patrimoniais e financeiras, a essência econômica, bem como as orientações de demais órgãos normatizadores e práticas usuais de mercado.

Para a operação ocorrida em 2022, a Administração julgou adequada a utilização do método de custo, no qual, a entidade adquirente mensura os ativos e passivos transferidos pelos seus valores contábeis e a diferença entre os valores contábeis dos ativos líquidos adquiridos e do valor da contraprestação transferida é contabilizada no patrimônio líquido, como uma transação de capital entre partes relacionadas, na rubrica “Reserva de capital”.

### **Ativos não circulantes mantidos para venda**

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda das ações da subsidiária Pampa Sul entre a Companhia e a EBC, na qualidade de vendedoras; e Grafito e Space X, na qualidade de compradoras. Com isto, foram atingidos os requisitos para classificação da subsidiária como mantida para venda.

São classificados como mantidos para venda quando os seus valores contábeis forem recuperáveis, principalmente, por meio de venda e não por meio do seu uso contínuo. Esses ativos são mensurados pelo menor valor entre os seus valores contábeis e os seus valores justos, líquidos das despesas de venda, e apresentados de forma segregada no balanço patrimonial.

#### **a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2022**

A partir de 01.01.2022, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação com normativa internacional
<b>Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 19</b>  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 48 – Instrumentos financeiros.	<i>Annual Improvements to IFRS Standards 2018-2020; Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use; Onerous contracts – Costs of Fulfilling a contract; e Reference to the Conceptual Framework</i>
<b>Alterações à IAS 16 (CPC 27) – Imobilizado — Recursos antes do uso pretendido</b>  As alterações proíbem deduzir do custo de um item do imobilizado qualquer recurso proveniente da venda de itens produzidos antes do ativo estar disponível para uso, isto é, recursos para trazer o ativo ao local e na condição necessária para que seja capaz de operar da maneira pretendida pela Administração. Consequentemente, a entidade reconhece esses recursos da venda e correspondentes custos no resultado.	IAS 16

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 30.09.2022.

#### **b) Sistema EmpresasNet**

No quadro “Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido” do Sistema EmpresasNet da CVM, o ajuste de avaliação patrimonial, apesar de não corresponder a “Outros Resultados Abrangentes”, está apresentado na coluna com essa indicação, em virtude de não haver opção mais apropriada para a apresentação da referida transação no demonstrativo padrão da CVM.

#### **c) Aprovação das informações trimestrais**

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 08.11.2022.

**NOTA 3 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Caixa e depósitos bancários à vista	3.144	2.529	52.844	51.915
<b>Aplicações financeiras</b>				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	928.844	2.556.143	3.623.059	5.071.186
Outras aplicações financeiras	523	536	89.041	33.305
	<b>929.367</b>	<b>2.556.679</b>	<b>3.712.100</b>	<b>5.104.491</b>
	<b>932.511</b>	<b>2.559.208</b>	<b>3.764.944</b>	<b>5.156.406</b>

**NOTA 4 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Distribuidoras	286.795	292.911	445.823	506.659
Consumidores livres	35.546	34.486	381.462	356.009
Transações no mercado de curto prazo	140.943	6.180	164.029	109.943
Comercializadoras	114.417	160.440	70.260	57.197
Operações de <i>trading</i>	-	-	51.637	86.100
Encargo de uso da rede elétrica	-	-	48.755	2.574
Outros	-	-	20.745	19.877
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(24.254)
<b>Ativo circulante</b>	<b>571.521</b>	<b>487.837</b>	<b>1.173.598</b>	<b>1.114.105</b>
Consumidores livres	-	1.454	5.936	9.243
Distribuidoras	748	748	748	748
<b>Ativo não circulante¹</b>	<b>748</b>	<b>2.202</b>	<b>6.684</b>	<b>9.991</b>
	<b>572.269</b>	<b>490.039</b>	<b>1.180.282</b>	<b>1.124.096</b>

(1) Os valores referentes ao contas a receber de clientes no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

A composição dos valores a receber vencidos apresentados no ativo circulante é esta:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Vencidos até 30 dias	-	1.486	6.691	5.242
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	24.254
Outros	8	8	6.782	3.205
	<b>6.188</b>	<b>7.674</b>	<b>22.586</b>	<b>32.701</b>



Em 2022, a Companhia reverteu R\$ 15 milhões de perdas de crédito esperadas, em decorrência de acordo firmado com cliente, tendo recebido os saldos que estavam em aberto. A mutação dos saldos, referente às perdas de crédito esperadas, foi a seguinte:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	(6.180)	(24.254)
Reversão	-	15.141
Saldos em 30.09.2022	(6.180)	(9.113)

## NOTA 5 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Garantias de financiamento	452.168	559.487	452.176	559.487
Garantias de compromissos contratuais	-	-	48.958	45.360
Garantias de posição devedora na CCEE	30.209	27.945	32.120	29.349
Depósitos para reinvestimento	1.913	2.466	3.857	4.410
<b>Ativo circulante</b>	<b>484.290</b>	<b>589.898</b>	<b>537.111</b>	<b>638.606</b>
Garantias de financiamento	9.515	9.106	212.293	259.164
Outros	-	-	6.700	6.268
<b>Ativo não circulante</b>	<b>9.515</b>	<b>9.106</b>	<b>218.993</b>	<b>265.432</b>
	<b>493.805</b>	<b>599.004</b>	<b>756.104</b>	<b>904.038</b>

## NOTA 6 - ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

### a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguará	225.010	1.752.681	1.977.691	206.990	1.693.159	1.900.149
UHE Miranda	137.675	1.072.371	1.210.046	126.648	1.035.953	1.162.601
	<b>362.685</b>	<b>2.825.052</b>	<b>3.187.737</b>	<b>333.638</b>	<b>2.729.112</b>	<b>3.062.750</b>

### b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguará	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2021	1.900.149	1.162.601	3.062.750
Recebimentos	(149.187)	(91.284)	(240.471)
Juros	112.556	68.866	181.422
Variação monetária	114.173	69.863	184.036
Saldos em 30.09.2022	1.977.691	1.210.046	3.187.737

c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante

	Consolidado		
	UHE Jaguará	UHE Miranda	Total
Outubro a dezembro de 2023	47.639	29.147	76.786
2024	179.039	109.543	288.582
2025	161.963	99.095	261.058
2026	146.519	89.646	236.165
2027	132.548	81.098	213.646
2028 a 2032	495.445	303.136	798.581
2033 a 2047	589.528	360.706	950.234
	<b>1.752.681</b>	<b>1.072.371</b>	<b>2.825.052</b>

**NOTA 7 - ATIVO DE CONTRATO**

	Consolidado		
	Novo Estado	Gralha Azul	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>3.076.745</b>	<b>2.246.885</b>	<b>5.323.630</b>
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	455.722	145.099	600.821
Perda por ineficiência na construção	(143.468)	(29.606)	(173.074)
Juros	147.603	139.856	287.459
Variação monetária	143.742	127.370	271.112
Recebimentos RAP construção	(87.006)	(130.017)	(217.023)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>3.593.338</b>	<b>2.499.587</b>	<b>6.092.925</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>			
Ativo circulante	282.814	249.971	532.785
Ativo não circulante	3.310.524	2.249.616	5.560.140
	<b>3.593.338</b>	<b>2.499.587</b>	<b>6.092.925</b>

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 09.2022, aproximadamente, 49% e 94% de suas RAP mensais, respectivamente.

## NOTA 8 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

As principais categorias dos ativos e dos passivos mantidos para venda são estas:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Imobilizado mantido para venda	4.577	4.577	4.577	4.577
Investimentos mantidos para venda				
Ativos	264.752	-	2.321.919	-
Passivos relacionados aos ativos	-	-	(2.057.167)	-
<b>Ativo líquido</b>	<b>264.752</b>	<b>-</b>	<b>264.752</b>	<b>-</b>
	<b>269.329</b>	<b>4.577</b>	<b>269.329</b>	<b>4.577</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>				
Ativo	269.329	4.577	2.326.496	4.577
Passivo <sup>1</sup>	-	-	(2.057.167)	-
	<b>269.329</b>	<b>4.577</b>	<b>269.329</b>	<b>4.577</b>

(1) Apresentado na rubrica "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda".

### a) Imobilizado mantido para venda

Refere-se aos bens do empreendimento termelétrico não operacional Jacuí, que haviam sido concedidos em garantia e foram recebidos em decorrência de sentença favorável à Companhia, em 2014, em ação de execução movida para a cobrança de valores a receber decorrentes da venda da referida usina. A Companhia está em processo de venda dos ativos.

### b) Investimentos mantidos para venda

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda das ações da subsidiária Pampa Sul entre a Companhia e a EBC, na qualidade de vendedoras; e Grafito e Space X, na qualidade de compradoras. Com isto, foram atingidos os requisitos para classificação da subsidiária como mantida para venda.

O preço de venda de 100% da participação societária em Pampa Sul será de até R\$ 449.500, dos quais R\$ 50.000 serão pagos no fechamento da transação e o montante restante está sujeito ao atendimento das condições precedentes previstas no contrato de compra e venda.

Em 30.09.2022, a estimativa do valor de venda, líquido dos custos, era de R\$ 364.752, sendo inferior ao valor contábil da subsidiária. Desta forma, os ativos mantidos para venda estão mensurados pelo valor justo, líquido dos custos de venda a serem realizados em períodos futuros. A Companhia registrou, até 30.09.2022, o montante de R\$ 1.205.158, como provisão de redução ao valor recuperável sobre o grupo de ativos mantido para venda, referente a diferença entre seu valor contábil e seu valor justo. Esse montante foi registrado no resultado na rubrica "Provisão de redução ao valor recuperável de ativos".

	30.09.2022
Patrimônio líquido a valor contábil	1.208.290
Juros sobre capital de terceiros	261.620
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	(1.205.158)
<b>Ativo líquido</b>	<b>264.752</b>
Aumento de capital a realizar até o <i>closing</i>	100.000
<b>Valor justo</b>	<b>364.752</b>

### b.1) Ativos e passivos mantidos para venda

Os principais ativos e passivos da subsidiária Pampa Sul classificados como mantidos para venda em 30.09.2022 estão demonstrados a seguir:

	30.09.2022			30.09.2022	
	Valor contábil	Valor justo		Valor contábil	Valor justo
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>			<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	16.996	16.996	Fornecedores	93.428	93.428
Contas a receber de clientes	55.194	55.194	Financiamentos	34.107	34.107
Estoques	142.146	142.146	Debêntures	48.466	48.466
Outros ativos circulantes	70.084	70.084	Imposto de renda e contribuição social diferidos <sup>1</sup>	-	134.774
	<b>284.420</b>	<b>284.420</b>	Outros passivos circulantes	22.826	22.826
				<b>198.827</b>	<b>333.601</b>
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>					
<b>Realizável a Longo Prazo</b>			<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>		
Depósitos vinculados	135.449	135.449	Financiamentos	732.668	732.668
Imposto de renda e contribuição social diferidos	32.541	32.541	Debêntures	990.741	990.741
Outros ativos não circulantes	4.708	4.708	Outros passivos não circulantes	157	157
	<b>172.698</b>	<b>172.698</b>		<b>1.723.566</b>	<b>1.723.566</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>2.668.509</b>	<b>1.859.745</b>			
<b>Intangível</b>	<b>5.004</b>	<b>5.004</b>			
<b>Direito de uso de arrendamentos</b>	<b>52</b>	<b>52</b>			
	<b>2.846.263</b>	<b>2.037.499</b>			
<b>Total dos ativos</b>	<b>3.130.683</b>	<b>2.321.919</b>	<b>Total dos passivos relacionados aos ativos</b>	<b>1.922.393</b>	<b>2.057.167</b>

(1) O montante refere-se aos tributos diferidos calculados sobre os juros sobre capital de terceiros registrados na controladora e, por este motivo, não estão apresentados líquidos dos tributos diferidos constituídos pela subsidiária Pampa Sul.

Abaixo segue conciliação do ajuste a valor justo:

	30.09.2022
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.205.158
Juros sobre capital de terceiros	(261.620)
<b>Provisão de redução ao valor recuperável de ativos ajustada</b>	<b>943.538</b>
Ajuste a valor justo - Imobilizado	808.764
Ajuste a valor justo - Imposto de renda e contribuição social diferidos	134.774
<b>Ajuste a valor justo</b>	<b>943.538</b>

## NOTA 9 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Alienação de subsidiária	133.781	114.233	133.781	114.233
Créditos fiscais a recuperar	1.962	2.398	75.996	123.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos <sup>1</sup>	-	-	62.524	61.135
Despesas pagas antecipadamente	31.092	18.141	55.109	38.302
Alienações e serviços em curso	39.888	35.494	38.716	32.135
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	19.209	19.209	32.604	34.787
Adiantamento a empregados	7.831	2.966	8.647	3.609
Contas a receber de clientes <sup>2</sup>	748	2.202	6.684	9.991
Outros valores a receber	82.020	68.000	99.534	90.604
	<b>316.531</b>	<b>262.643</b>	<b>513.595</b>	<b>508.244</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>				
Ativo circulante	129.938	117.394	189.422	219.290
Ativo não circulante	186.593	145.249	324.173	288.954
	<b>316.531</b>	<b>262.643</b>	<b>513.595</b>	<b>508.244</b>

(1) Mais informações vide Nota 22 – Imposto de renda e contribuição social diferidos.

(2) Mais informações vide Nota 4 – Contas a receber de clientes.

### Alienação de subsidiária

Corresponde à segunda parte do valor a receber pela alienação da subsidiária Diamante, cujo recebimento se dará em cinco parcelas atualizadas mensalmente pelo IPCA. O primeiro recebimento ocorreu em 25.10.2022 e as outras parcelas serão recebidas nos próximos meses até fevereiro de 2023.

## NOTA 10 - INVESTIMENTOS

### a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Equivalência patrimonial	14.064.240	13.702.984	2.827.464	2.193.054
<i>Impairment</i> do valor patrimonial do investimento	-	(1.157.506)	-	-
	<b>14.064.240</b>	<b>12.545.478</b>	<b>2.827.464</b>	<b>2.193.054</b>
Mais valia na aquisição de investimentos	50.960	53.465	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	<b>14.288.854</b>	<b>12.772.597</b>	<b>3.001.118</b>	<b>2.366.708</b>

**b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial**

	Controladora									Saldos em 30.09.2022
	Saldos em 31.12.2021	Aumento de capital	Redução de capital	Alienação de subsidiária	Impairment, líquido	Equivalência patrimonial	Dividendos	ORA e Reserva de capital <sup>12</sup>	Transferência para ANCMV <sup>13</sup>	
Controladas										
ECP <sup>1</sup>	4.339.999	1.124.776	(274.635)	-	-	334.023	-	(307.699)	-	5.216.464
CEE <sup>2</sup>	1.667.660	-	-	-	-	236.478	(14.836)	-	-	1.889.302
Jaguara <sup>3</sup>	1.323.204	-	-	-	-	164.929	(9.144)	-	-	1.478.989
ETP II <sup>4</sup>	1.120.148	102.767	(130.000)	-	-	(36.689)	-	-	-	1.056.226
Miranda <sup>5</sup>	881.448	-	-	-	-	100.871	(47.199)	-	-	935.120
EBC <sup>6</sup>	408.461	-	-	-	-	33.948	(100.000)	-	-	342.409
ENGIE Trading <sup>7</sup>	46.426	-	-	-	-	17.795	-	-	-	64.221
Lages <sup>8</sup>	30.530	-	-	-	-	15.764	-	-	-	46.294
Pampa Sul <sup>9</sup>	325.022	86.860	-	-	(125.186)	(21.944)	-	-	(264.752)	-
Outros	22.576	-	(7.500)	(71.394)	77.534	(3.557)	-	-	-	17.659
Operação em conjunto										
Itasa <sup>10</sup>	186.950	-	-	-	-	3.538	(396)	-	-	190.092
Empreendimento controlado em conjunto										
TAG <sup>11</sup>	2.193.054	-	-	-	-	534.139	(227.500)	327.771	-	2.827.464
	12.545.478	1.314.403	(412.135)	(71.394)	(47.652)	1.379.295	(399.075)	20.072	(264.752)	14.064.240

(1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.

(2) Companhia Energética Estreito.

(3) Companhia Energética Jaguará.

(4) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.

(5) Companhia Energética Miranda.

(6) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.

(7) ENGIE Trading Comercializadora de Energia Ltda.

(8) Lages Bioenergética Ltda.

(9) Usina Termoelétrica Pampa Sul S.A.

(10) Itá Energética S.A.

(11) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.

(12) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes e reserva de capital.

(13) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

### **b.1) ECP**

O aumento de capital na controlada ECP destinou-se, principalmente, aos investimentos na aquisição das empresas Solairedirect e ENGIE Solar. Adicionalmente, nos nove meses de 2022, a Companhia reconheceu R\$ 115.250 em “Outros resultados abrangentes” (ORA) e R\$ 192.449 em “Reserva de capital”, totalizando R\$ 307.699.

#### **- Aquisição Solairedirect e ENGIE Solar**

Em 14.02.2022, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a aquisição pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (“ECP”), controlada direta da Companhia, da totalidade das ações da Solairedirect, detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar, as quais eram controladas da ENGIE Solar S.A., Solairedirect Investment Management S.A. e Drankensberg Capital 1 S.A., empresas pertencentes ao Grupo ENGIE. Em 15.02.2022 foi assinado o contrato de compra e venda e após o cumprimento das condições precedentes, em 16.03.2022, foi concluída a operação de aquisição.

O preço de aquisição foi de R\$ 691.863, sendo: (i) 499.414 – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e R\$ 192.449 – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado na rubrica “Reserva de capital” no patrimônio líquido.

*(a) Preço de compra base ajustado:* na data de fechamento da operação foi pago ao vendedor o valor de R\$ 656.157, sendo: R\$ 625.000 relativos ao preço de compra base e R\$ 31.157, correspondentes ao resultado dos ajustes de fechamento previstos no contrato.

*(b) Parcela contingente – performance de geração dos conjuntos fotovoltaicos:* O contrato de compra e venda prevê um pagamento adicional atrelado à geração do ano de 2022 dos conjuntos fotovoltaicos. O contrato prevê o pagamento de R\$ 3,5/MWh adicional (base out/2021), atualizado pelo CDI e 3,5% a.a., limitado a R\$ 50.000. O valor estimado na data da aquisição foi de R\$ 35.706 e o saldo atualizado em 30.09.2022 era de R\$ 38.760.



Balço Patrimonial	Valor contábil - 16.03.2022		
	Solairdirect	ENGIE Solar	Total
<b>ATIVO</b>			
<b>Ativo circulante</b>	<b>218.663</b>	<b>11.762</b>	<b>230.425</b>
Caixa e equivalentes de caixa	188.609	11.261	199.870
Outros ativos circulantes	30.054	501	30.555
<b>Ativo não circulante</b>	<b>1.139.191</b>	<b>357</b>	<b>1.139.548</b>
Outros ativos não circulantes	28.771	83	28.854
Imobilizado	1.053.316	267	1.053.583
Intangível	27.992	7	27.999
Direito de uso de arrendamentos	29.112	-	29.112
<b>Total</b>	<b>1.357.854</b>	<b>12.119</b>	<b>1.369.973</b>
<b>PASSIVO</b>			
<b>Passivo circulante</b>	<b>95.314</b>	<b>852</b>	<b>96.166</b>
Fornecedores	19.389	153	19.542
Empréstimos e financiamentos	49.989	-	49.989
Outros passivos circulantes	25.936	699	26.635
<b>Passivo não circulante</b>	<b>774.393</b>	<b>-</b>	<b>774.393</b>
Empréstimos e financiamentos	743.736	-	743.736
Outros passivos não circulantes	30.657	-	30.657
<b>Total</b>	<b>869.707</b>	<b>852</b>	<b>870.559</b>
<b>Ativos líquidos</b>	<b>488.147</b>	<b>11.267</b>	<b>499.414</b>

	Solairdirect	ENGIE Solar	Total
Preço base de aquisição	640.869	15.288	656.157
Parcela contingente	35.706	-	35.706
<b>Contraprestação transferida</b>	<b>676.575</b>	<b>15.288</b>	<b>691.863</b>
Ativos líquidos	488.147	11.267	499.414
Reserva de capital	188.428	4.021	192.449

## b.2) Pampa Sul

Em 30.09.2022, a Companhia reconheceu complemento do *impairment* registrado em 2021, no montante de R\$ 125.186, totalizando R\$ 1.205.158 (R\$ 1.079.972 em 31.12.2021), em decorrência da avaliação periódica realizada pela Companhia. Este valor foi alocado, para fins de demonstrações contábeis consolidadas, no imobilizado.

No 3º trimestre de 2022, em virtude da assinatura do contrato de compra e venda das quotas da subsidiária Pampa Sul, a Companhia passou a registrar seus ativos e passivos nos grupos “Ativos não circulantes mantidos para venda” e “Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda”, respectivamente. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

### b.3) Outros investimentos

Os efeitos de “Alienação de subsidiária” e “Impairment, líquido” em “Outros” no quadro b acima, referem-se à venda da totalidade da participação acionária que a Companhia detinha na EGSD e na Norte Catarinense. A primeira, ocorreu em 21.02.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato de compra e venda de ações. Nesta data, a subsidiária deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço da venda de 100% da participação acionária foi estimado em R\$ 14.202, composto por duas parcelas: (i) R\$ 3.300 – recebidos no fechamento da operação; e (ii) até R\$ 10.902 – relacionados a ativos e passivos supervenientes, os quais serão recebidos pela EGSD e repassados à Companhia em datas futuras, e ajuste de preço na data de fechamento, líquidos de provisões estimadas para assistência técnica sob responsabilidade da ENGIE. O montante relativo ao item (ii) está pendente de recebimento, sendo apresentado na rubrica de “Outros ativos não circulantes”.

O *impairment* constituído em anos anteriores foi revertido juntamente com o reconhecimento da receita de venda e do custo do investimento. O *impairment* revertido foi de R\$ 118.361, sendo: (i) R\$ 77.534 de valor patrimonial; (ii) R\$ 22.306 de mais valia; e (iii) R\$ 18.521 de ágio. Já o custo do investimento baixado foi de R\$ 108.632 sendo: (i) R\$ 67.805 de valor patrimonial; (ii) R\$ 22.306 de mais valia e (iii) R\$ 18.521 de ágio. Esses efeitos, em conjunto com o reconhecimento da receita de venda, resultaram em um ganho reconhecido no resultado de R\$ 23.931.

Já a segunda, ocorreu em 01.09.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato de compra e venda de ações. Nesta data, a subsidiária deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço da venda de 100% da participação acionária foi de R\$ 13.501 integralmente recebido no fechamento do negócio e o valor patrimonial baixado foi de R\$ 3.589. Esses movimentos resultaram em um ganho reconhecido no resultado de R\$ 9.912.

### b.4) Informações das principais investidas

	Participação (%)	30.09.2022				3º trimestre de 2022		9 meses de 2022	
		Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	11.290.372	6.254.981	5.220.023	3.797.021	374.310	152.934	1.124.339	335.113
CEE	99,99	2.192.495	303.193	1.889.302	1.369.380	143.732	84.889	422.535	236.478
Jaguara	99,99	2.629.100	1.150.111	1.478.989	854.409	86.803	37.140	395.439	164.929
ETP II	99,99	6.786.875	5.743.733	1.056.226	1.176.898	212.955	(123.088)	1.181.740	(36.689)
Miranda	99,99	1.651.494	716.374	935.120	582.663	55.387	22.014	244.521	100.871
EBC	99,99	799.343	456.934	342.409	10.038	1.189.231	32.664	3.552.532	33.948
ENGIE Trading	99,99	328.397	264.176	64.221	36.000	161.148	6.135	468.958	17.795
Lages	99,99	65.130	18.836	46.294	30.530	7.962	816	21.789	15.764
Pampa Sul	99,99	3.130.683	1.922.393	1.469.910	1.163.552	161.862	(24.672)	506.790	(21.944)
<b>Operação em conjunto</b>									
Itasa	48,75	439.913	49.981	389.932	350.136	45.738	(242)	140.167	7.258
<b>Empreendimento controlado em conjunto</b>									
TAG	32,50	39.068.299	30.368.411	8.699.888	1.294.197	2.159.407	620.728	6.264.176	1.643.505

### Acionista não controlador

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva, em 30.09.2022, no patrimônio líquido e no lucro líquido para o período de nove meses da ECP acima apresentados, era de R\$ 3.559 e R\$ 1.090, respectivamente. O montante apresentado no lucro líquido do 3º trimestre de 2022 era de R\$ 426.

### Valores capitalizados

No quadro de “Informações das principais controladas”, os montantes de “Patrimônio líquido ajustado” e de “Lucro líquido (Prejuízo) ajustado” contemplam os itens descritos abaixo.

#### - Empréstimos, financiamentos e debêntures

A ENGIE Brasil Energia captou recursos por meio de empréstimos e debêntures para a construção dos Conjuntos Eólicos Campo Largo, Umburanas – Fase I, Campo Largo II e Santo Agostinho – Fase I e da Usina Fotovoltaica Assú V, investimentos que são parte da ECP, e de Pampa Sul. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora. Após a entrada em operação comercial os valores capitalizados são amortizados no período correspondente a amortização dos ativos imobilizados.

Os efeitos destes itens na controladora estão apresentados no quadro abaixo:

	Custo da dívida capitalizado, líquido de amortização		
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (Prejuízo)	
	30.09.2022	3º trimestre de 2022	9 meses de 2022
ECP	184.632	5.040	14.465
Pampa Sul <sup>1</sup>	261.620	(2.376)	(7.133)

(1) O valor do patrimônio líquido foi transferido para a rubrica de ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide nota explicativa 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

#### - Ações preferenciais resgatáveis

No ano de 2020, a ETP II emitiu ações preferenciais resgatáveis e o custo dessa emissão foi pago pela sua controladora ENGIE Brasil Energia, no valor de R\$ 15.250. Esse custo foi capitalizado nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 30.09.2022 o total do montante capitalizado era de R\$ 13.084. O montante reconhecido no 3º trimestre de 2022 foi de R\$ 271 e de R\$ 812 no período de nove meses findo 30.09.2022.

## NOTA 11 - IMOBILIZADO

### a) Composição

		Controladora					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação (a.a.)	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Reservatórios, barragens e adutoras	3,0%	5.128.233	(3.653.726)	1.474.507	5.125.655	(3.563.538)	1.562.117
Máquinas e equipamentos	3,5%	4.229.893	(2.750.832)	1.479.061	4.225.096	(2.670.299)	1.554.797
Edificações e benfeitorias	3,3%	1.285.953	(921.918)	364.035	1.285.705	(895.499)	390.206
Móveis e utensílios	6,3%	8.929	(5.251)	3.678	8.848	(4.955)	3.893
Veículos	14,3%	1.402	(1.177)	225	2.242	(1.967)	275
Obrigações especiais		(43.122)	11.586	(31.536)	(43.122)	10.179	(32.943)
		<b>10.611.288</b>	<b>(7.321.318)</b>	<b>3.289.970</b>	<b>10.604.424</b>	<b>(7.126.079)</b>	<b>3.478.345</b>
<b>Em curso</b>							
Máquinas e equipamentos		67.865	-	67.865	57.031	-	57.031
Adiantamentos a fornecedores		38.393	-	38.393	28.587	-	28.587
Aquisições a ratear		19.971	-	19.971	17.656	-	17.656
Reservatórios, barragens e adutoras		948	-	948	3.363	-	3.363
Edificações e benfeitorias		1	-	1	178	-	178
		<b>127.178</b>	<b>-</b>	<b>127.178</b>	<b>106.815</b>	<b>-</b>	<b>106.815</b>
		<b>10.738.466</b>	<b>(7.321.318)</b>	<b>3.417.148</b>	<b>10.711.239</b>	<b>(7.126.079)</b>	<b>3.585.160</b>

		Consolidado					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação (a.a.)	Custo <sup>1</sup>	Depreciação acumulada <sup>1</sup>	Valor líquido	Custo <sup>1</sup>	Depreciação acumulada <sup>1</sup>	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Máquinas e equipamentos	5,0%	13.842.287	(4.728.596)	9.113.691	14.477.081	(4.547.079)	9.930.002
Reservatórios, barragens e adutoras	3,2%	7.107.987	(4.501.655)	2.606.332	7.302.708	(4.376.635)	2.926.073
Edificações e benfeitorias	3,5%	1.787.395	(1.107.423)	679.972	2.063.775	(1.084.261)	979.514
Móveis e utensílios	6,3%	11.445	(5.960)	5.485	12.625	(5.954)	6.671
Veículos	14,3%	3.662	(2.871)	791	4.540	(3.531)	1.009
Obrigações especiais		(43.247)	11.586	(31.661)	(43.247)	10.179	(33.068)
		<b>22.709.529</b>	<b>(10.334.919)</b>	<b>12.374.610</b>	<b>23.817.482</b>	<b>(10.007.281)</b>	<b>13.810.201</b>
<b>Em curso</b>							
Máquinas e equipamentos		284.650	-	284.650	44.184	-	44.184
Edificações e benfeitorias		94.863	-	94.863	7.308	-	7.308
Reservatórios, barragens e adutoras		1.759	-	1.759	200.473	-	200.473
Adiantamentos a fornecedores		830.839	-	830.839	255.177	-	255.177
Aquisições a ratear		218.329	-	218.329	61.444	-	61.444
		<b>1.430.440</b>	<b>-</b>	<b>1.430.440</b>	<b>568.586</b>	<b>-</b>	<b>568.586</b>
		<b>24.139.969</b>	<b>(10.334.919)</b>	<b>13.805.050</b>	<b>24.386.068</b>	<b>(10.007.281)</b>	<b>14.378.787</b>

(1) Os custos e a depreciação acumulada estão líquidos de *impairment* no montante de R\$ 1.243.555 em 30.09.2022 e R\$ 1.089.435 em 31.12.2021.

## b) Mutação do ativo imobilizado

Controladora							
	Reservatórios, barragens e adutoras	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>1.562.117</b>	<b>1.554.797</b>	<b>390.206</b>	<b>4.168</b>	<b>106.815</b>	<b>(32.943)</b>	<b>3.585.160</b>
Ingressos	-	-	-	-	34.374	-	34.374
Transferências	2.605	10.282	177	947	(14.011)	-	-
Baixas	-	(1.183)	-	(846)	-	-	(2.029)
Depreciação	(90.215)	(84.835)	(26.348)	(366)	-	1.407	(200.357)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>1.474.507</b>	<b>1.479.061</b>	<b>364.035</b>	<b>3.903</b>	<b>127.178</b>	<b>(31.536)</b>	<b>3.417.148</b>

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>9.930.002</b>	<b>2.926.073</b>	<b>979.514</b>	<b>7.680</b>	<b>568.586</b>	<b>(33.068)</b>	<b>14.378.787</b>
Ingressos	-	-	-	-	950.712	-	950.712
Ingresso - Provisão de desmobilização	-	-	-	-	17.037	-	17.037
Aquisição de subsidiárias	1.042.096	-	6	340	11.141	-	1.053.583
Alienação de subsidiária	(10.243)	(3.588)	-	(9)	-	-	(13.840)
Juros, V.M. <sup>1</sup> e deprec. capitalizados	-	-	-	-	62.309	-	62.309
<i>Impairment</i> <sup>2</sup>	(154.120)	-	-	-	-	-	(154.120)
Transferências	154.931	5.663	4.696	1.407	(166.697)	-	-
Transferências para ANCMV <sup>3</sup>	(1.402.596)	(184.929)	(258.590)	(982)	(12.648)	-	(1.859.745)
Baixas	(23.432)	-	-	(862)	-	-	(24.294)
Depreciação	(422.947)	(136.887)	(45.654)	(1.298)	-	1.407	(605.379)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>9.113.691</b>	<b>2.606.332</b>	<b>679.972</b>	<b>6.276</b>	<b>1.430.440</b>	<b>(31.661)</b>	<b>13.805.050</b>

(1) Variação monetária.

(2) Mais detalhes vide Nota 10 – Investimentos.

(3) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

## NOTA 12 - INTANGÍVEL

### c) Composição

		Controladora					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão <sup>1</sup>	Até 2040	2.397.705	(200.538)	2.197.167	2.404.041	(105.795)	2.298.246
Direito de uso de ativos	Até 2027	182.237	(84.675)	97.562	174.139	(65.209)	108.930
		<b>2.579.942</b>	<b>(285.213)</b>	<b>2.294.729</b>	<b>2.578.180</b>	<b>(171.004)</b>	<b>2.407.176</b>

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

		Consolidado					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão <sup>1</sup>	Até 2048	2.552.169	(201.453)	2.350.716	2.558.505	(106.254)	2.452.251
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas	Até 2048	1.031.550	(168.659)	862.891	1.031.550	(142.931)	888.619
<b>Direitos de projetos - em operação</b>							
Eólicos em operação	Até 2054	110.793	(14.755)	96.038	110.793	(11.807)	98.986
Solar em operação	Até 2051	29.538	(4.074)	25.464	3.039	(523)	2.516
		<b>140.331</b>	<b>(18.829)</b>	<b>121.502</b>	<b>113.832</b>	<b>(12.330)</b>	<b>101.502</b>
<b>Direitos de projetos - em desenvolvimento</b>							
Sistema de transmissão Novo Estado		236.021	-	236.021	236.021	-	236.021
Eólicos em construção / desenvolvimento		353.258	-	353.258	76.376	-	76.376
Solar em construção / desenvolvimento		56.163	-	56.163	56.163	-	56.163
		<b>645.442</b>	<b>-</b>	<b>645.442</b>	<b>368.560</b>	<b>-</b>	<b>368.560</b>
		<b>785.773</b>	<b>(18.829)</b>	<b>766.944</b>	<b>482.392</b>	<b>(12.330)</b>	<b>470.062</b>
Direito de uso de ativos	Até 2027	236.604	(111.740)	124.864	228.407	(91.852)	136.555
Direito de compra de energia	Até 2023	64.561	(58.651)	5.910	64.561	(54.139)	10.422
Ágio – Novo Estado		80.247	-	80.247	80.247	-	80.247
		<b>4.750.904</b>	<b>(559.332)</b>	<b>4.191.572</b>	<b>4.445.662</b>	<b>(407.506)</b>	<b>4.038.156</b>

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

#### d) Mutação do ativo intangível

Controladora			
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>2.298.246</b>	<b>108.930</b>	<b>2.407.176</b>
Ingressos	-	9.112	9.112
Baixas	(6.336)	-	(6.336)
Amortização	(94.743)	(20.480)	(115.223)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>2.197.167</b>	<b>97.562</b>	<b>2.294.729</b>

	Consolidado						
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Ágio - Novo Estado	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>2.452.251</b>	<b>888.619</b>	<b>470.062</b>	<b>136.555</b>	<b>10.422</b>	<b>80.247</b>	<b>4.038.156</b>
Ingressos <sup>1</sup>	-	-	276.882	10.158	-	-	287.040
Baixas	(6.336)	-	-	(511)	-	-	(6.847)
Aquisição de subsidiárias	-	-	23.302	4.697	-	-	27.999
Transferência para ANCMV <sup>2</sup>	-	-	-	(5.004)	-	-	(5.004)
Amortização	(95.199)	(25.728)	(3.302)	(21.031)	(4.512)	-	(149.772)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>2.350.716</b>	<b>862.891</b>	<b>766.944</b>	<b>124.864</b>	<b>5.910</b>	<b>80.247</b>	<b>4.191.572</b>

(1) Os ingressos referem-se principalmente: (i) R\$ 276.882 à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Serra do Assuruá, (ii) R\$ 3.802 à aquisição das ações de emissão da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A e (iii) R\$ 6.356 referente às aquisições de softwares.

(2) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

### **b.1) Aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá**

Em 21.06.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá junto à PEC pela ECP. A aquisição inclui a totalidade das ações de emissão da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A., subsidiária da PEC, e dos direitos relacionados à exploração do projeto eólico, o qual está localizado no município de Gentio do Ouro, estado da Bahia e tem capacidade instalada total já outorgada de 882 MW. A Companhia tem a expectativa de implantar 846 MW.

Na data de conclusão da operação de aquisição, o preço, incluindo o pagamento estimado das parcelas condicionais, foi apurado em, aproximadamente, R\$ 281 milhões, sendo R\$ 25 milhões pagos na mesma data. Os demais pagamentos serão realizados conforme o cumprimento de marcos relacionados ao cronograma de desenvolvimento do projeto, com estimativa de pagamento durante o exercício de 2023.



---

**NOTA 13 - FORNECEDORES**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fornecedores de imobilizado e intangível	16.849	40.614	194.968	204.422
Energia elétrica comprada para revenda	43.237	38.845	179.450	187.840
Fornecedores de materiais e serviços	21.162	28.184	78.810	85.633
Encargos de uso da rede elétrica	41.474	37.188	63.455	63.592
Operações de <i>trading</i>	-	-	52.056	59.090
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	711	10.097
Transações no mercado de curto prazo	-	38.969	2	39.288
<b>Passivo circulante</b>	<b>122.722</b>	<b>183.800</b>	<b>569.452</b>	<b>649.962</b>
Fornecedores de imobilizado e intangível	7.471	7.471	14.575	14.625
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	6.700	6.268
<b>Passivo não circulante<sup>1</sup></b>	<b>7.471</b>	<b>7.471</b>	<b>21.275</b>	<b>20.893</b>
	<b>130.193</b>	<b>191.271</b>	<b>590.727</b>	<b>670.855</b>

(1) Os valores referentes aos fornecedores a pagar no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica “Outros passivos não circulantes”.

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros, exceto por estimativas de desembolsos futuros de imobilizado, apresentadas nas rubricas de “Fornecedores de imobilizado e intangível”, cuja expectativa de pagamento reflete na segregação entre circulante e não circulante.

---

**NOTA 14 - GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS**

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) promover internamente a conscientização para o tratamento do risco; (ii) definir metas e diretrizes para o seu gerenciamento; (iii) promover e sugerir melhorias nos processos de sua avaliação; e (iv) classificar e definir os procedimentos de seu controle.

No período de nove meses findo em 30.09.2022, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia e suas controladas estejam expostas ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 17 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

## a) Operações de *hedge*

Os ganhos (perdas) não realizados nas operações de *hedge* são estes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
<b>Ganhos não realizados em operações de <i>hedge</i></b>				
<b>Ativo circulante</b>				
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – empréstimos	-	2.561	-	2.561
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa - obrigações	-	-	-	40.016
	-	<b>2.561</b>	-	<b>42.577</b>
<b>Ativo não circulante</b>				
<i>Hedge</i> de valor justo – empréstimos e debêntures	15.197	165.442	15.197	165.442
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	18.713
	<b>15.197</b>	<b>165.442</b>	<b>15.197</b>	<b>184.155</b>
<b>Posições ativas</b>	<b>15.197</b>	<b>168.003</b>	<b>15.197</b>	<b>226.732</b>
<b>Perdas não realizadas em operações de <i>hedge</i></b>				
<b>Passivo circulante</b>				
<i>Hedge</i> de valor justo – empréstimos e debêntures	(55.571)	(51.401)	(99.196)	(98.993)
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(39.865)	-
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – empréstimos	(857)	(5.231)	(857)	(5.231)
	<b>(56.428)</b>	<b>(56.632)</b>	<b>(139.918)</b>	<b>(104.224)</b>
<b>Passivo não circulante</b>				
<i>Hedge</i> de valor justo – empréstimos e debêntures	(94.181)	-	(94.181)	(5.786)
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(16.656)	-
	<b>(94.181)</b>	<b>-</b>	<b>(110.837)</b>	<b>(5.786)</b>
<b>Posições passivas</b>	<b>(150.609)</b>	<b>(56.632)</b>	<b>(250.755)</b>	<b>(110.010)</b>
<b>Posições líquidas</b>	<b>(135.412)</b>	<b>111.371</b>	<b>(235.558)</b>	<b>116.722</b>
<i>Hedge</i> de valor justo – empréstimos e debêntures	(134.555)	114.041	(178.180)	60.663
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – empréstimos	(857)	(2.670)	(857)	(2.670)
	<b>(135.412)</b>	<b>111.371</b>	<b>(179.037)</b>	<b>57.993</b>
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(56.521)	58.729
<b>Posições líquidas</b>	<b>(135.412)</b>	<b>111.371</b>	<b>(235.558)</b>	<b>116.722</b>

### a.1) Operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures

Em 30.09.2022, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de *hedge*.

O quadro a seguir apresenta a mutação líquida das operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures:

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>(Passivo) Ativo em 31.12.2021, líquido</b>	<b>(54.071)</b>	<b>165.442</b>	<b>111.371</b>	<b>(101.663)</b>	<b>159.656</b>	<b>57.993</b>
Juros e variações monetárias	(293.421)	-	(293.421)	(296.841)	(420)	(297.261)
Variações cambiais	(130.192)	(55.994)	(186.186)	(130.192)	(55.994)	(186.186)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	(3.402)	(141.581)	(144.983)	(5.850)	(140.402)	(146.252)
Ajuste a valor justo por meio do ORA	117.671	-	117.671	117.671	-	117.671
Transferências	46.851	(46.851)	-	41.824	(41.824)	-
Amortização de principal	118.565	-	118.565	141.050	-	141.050
Amortização de juros	141.571	-	141.571	133.948	-	133.948
<b>(Passivo) em 30.09.2022, líquido</b>	<b>(56.428)</b>	<b>(78.984)</b>	<b>(135.412)</b>	<b>(100.053)</b>	<b>(78.984)</b>	<b>(179.037)</b>

#### a.2) Operações de *hedge* de fluxo de caixa sobre obrigações

A Companhia mantém contratado em 30.09.2022 *Non-Deliverable Forward* (NDFs), com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção da primeira fase do Conjunto Eólico Santo Agostinho. Os NDFs foram contratados em 29.12.2020 e o valor *notional* em 30.09.2022 é de US\$ 66.863 mil, € 25.889 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 184.695 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas e Itaú e têm seus vencimentos entre agosto de 2022 e abril de 2023.

Adicionalmente, a Companhia mantém contratado em 30.09.2022 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Os NDFs foram contratados em 21.09.2022 e o valor *notional* em 30.09.2022 era de US\$ 145.827 mil, € 81.425 mil, Rupias Indianas (INR) 992.493 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 650.511 mil os quais estão firmados com o HSBC, BNP Paribas, Itaú, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre fevereiro e novembro de 2024.

Em 30.09.2022, as perdas não realizadas dos NDFs totalizavam uma posição passiva de R\$ 56.521 (posição ativa de R\$ 58.729 em 31.12.2021). A contrapartida desta perda não realizada está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica “Outros resultados abrangentes”. As empresas do Conjunto Eólico Santo Agostinho possuem regime tributário no lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu imposto de renda e contribuição social diferidos sobre os efeitos desta operação.

### a.3) Ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa

Os ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período apresentadas na “Demonstração dos resultados abrangentes” é a seguinte:

	9 meses de 2022	
	Controladora	Consolidado
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	117.671	117.671
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	(115.250)
<b>Ganhos não realizados em operações de HFC</b>	<b>117.671</b>	<b>2.421</b>

### b) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e/ou índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e/ou de índices flutuantes. O cenário-base provável para 30.09.2023 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

	Variação	Cenário	Sensibilidade		
	12 meses	Provável			
Risco de variação das taxas de juros e índices	30.09.2022	30.09.2023	Provável	Δ + 25% (*)	Administração
TJLP	7,2%	7,2%	0,0 p.p.	1,8 p.p.	0,2 p.p.
CDI	13,7%	11,3%	-2,4 p.p.	2,8 p.p.	-1,9 p.p.
IPCA	7,2%	5,1%	-2,1 p.p.	1,3 p.p.	-0,5 p.p.
IGP-M	8,3%	4,6%	-3,7 p.p.	1,2 p.p.	-0,1 p.p.

(\*) Variações sobre o cenário provável de 2023.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.09.2022, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.09.2023 e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado consolidado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e/ou índices flutuantes para os próximos 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado consolidado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldos em	Sensibilidade		
	30.09.2022	Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	8.678.271	157.699	(96.572)	41.632
Dólar – com <i>swap</i> para o CDI	2.121.993	42.194	(52.667)	34.146
TJLP	1.179.861	-	(34.033)	(3.708)
Debêntures				
IPCA	5.412.286	130.923	(80.113)	34.551
CDI – com <i>swap</i> para o IPCA	178.578	1.884	(1.155)	499
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	563.069	13.602	(17.001)	10.996
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.494.770	75.051	(45.547)	17.864
IGP-M	1.688.434	57.029	(18.316)	2.146
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.187.737	(65.579)	(58.648)	(49.965)

### c) Risco relacionado ao preço de energia nas operações de *trading*

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de *trading* em aberto estão abaixo apresentados:

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>						
Circulante	213.970	(196.537)	17.433	206.647	(190.348)	16.299
Não circulante	38.959	(24.530)	14.429	100.523	(80.414)	20.109
	<b>252.929</b>	<b>(221.067)</b>	<b>31.862</b>	<b>307.170</b>	<b>(270.762)</b>	<b>36.408</b>

A mutação dos saldos referente às transações de *trading* em aberto é a seguinte:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2021	36.408
Ganho não realizado reconhecido no período	1.370
Perda não realizada reconhecida no período	(5.916)
Saldo em 30.09.2022	31.862

### c.1) Análise de sensibilidade sobre as operações de *trading*

O principal fator de risco que impacta a precificação das operações de *trading* é a exposição aos preços de mercado da energia.

No processo de tomada de decisão relacionada às atividades de *trading*, a Administração da Companhia utiliza análises de sensibilidade considerando percentis da volatilidade histórica do preço de energia para o produto.

Os percentis são medidas que dividem a amostra, por ordem crescente dos dados, em 100 partes, cada uma com uma percentagem de dados aproximadamente igual, considerando, neste caso, a volatilidade histórica do preço de cada produto de energia. Portanto, o 25º percentil (P25) e o 75º percentil (P75) determinam os 25% e 75% menores preços observados, respectivamente.

A seguir são apresentadas as análises de sensibilidade considerando essa metodologia:

	Consolidado		
	30.09.2022	Cenário P25	Cenário P75
Ganhos (perdas) não realizados em operações de <i>trading</i>	31.862	(807)	703

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta *duration* da carteira de *trading* em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

#### d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Dívida <sup>1</sup>	7.554.116	8.898.026	19.409.600	20.586.884
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(461.683)	(568.593)	(664.469)	(818.651)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(932.511)	(2.559.208)	(3.764.944)	(5.156.406)
<b>Dívida líquida</b>	<b>6.159.922</b>	<b>5.770.225</b>	<b>14.980.187</b>	<b>14.611.827</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>8.044.927</b>	<b>7.929.008</b>	<b>8.048.486</b>	<b>7.932.597</b>
<b>Endividamento total/Patrimônio líquido</b>	<b>0,8</b>	<b>0,7</b>	<b>1,9</b>	<b>1,8</b>

(1) Composta por empréstimos e debêntures, financiamentos e ações preferenciais resgatáveis – incluindo os efeitos do *hedge*.

#### e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.09.2022. 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 período.

	Controladora				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	122.722	7.471	-	-	130.193
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	299.798	1.555.078	1.555.078	5.209.202	8.619.156
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos <sup>1</sup>	843.504	1.210.779	875.578	-	2.929.861
Debêntures	413.628	2.103.198	1.404.147	1.306.143	5.227.116
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos <sup>1</sup>	1.099.756	32	-	-	1.099.788
	<b>2.779.408</b>	<b>4.876.558</b>	<b>3.834.803</b>	<b>6.515.345</b>	<b>18.006.114</b>
	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	569.452	21.275	-	-	590.727
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	307.620	1.570.490	1.570.490	5.288.835	8.737.435
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos <sup>1</sup>	1.691.603	3.236.342	2.833.335	10.685.495	18.446.775
Debêntures <sup>1</sup>	863.022	2.986.885	2.238.062	2.482.837	8.570.806
Ações preferenciais resgatáveis	-	257.323	161.267	870.989	1.289.579
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos <sup>1</sup>	1.099.756	32	-	-	1.099.788
	<b>4.531.453</b>	<b>8.072.347</b>	<b>6.803.154</b>	<b>19.328.156</b>	<b>38.735.110</b>

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

**f) Categoria dos instrumentos financeiros**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
<b>Ativos financeiros</b>				
<b>Valor justo por meio do resultado</b>				
Aplicações financeiras	929.367	2.556.679	3.712.100	5.104.491
Ganhos não realizados em operações de <i>hedge</i> de valor justo	15.197	165.442	15.197	165.442
Ganhos não realizados em operações de <i>trading</i>	-	-	252.929	307.170
<b>Custo amortizado</b>				
Caixa e depósitos bancários à vista	3.144	2.529	52.844	51.915
Contas a receber de clientes	572.269	490.039	1.180.282	1.124.096
Depósitos vinculados	493.805	599.004	756.104	904.038
Ativo financeiro de concessão	-	-	3.187.737	3.062.750
<b>Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes</b>				
Ganhos não realizados em operações de <i>hedge</i> de fluxo de caixa	-	2.561	-	61.290
	<b>2.013.782</b>	<b>3.816.254</b>	<b>9.157.193</b>	<b>10.781.192</b>
<b>Passivos financeiros</b>				
<b>Valor justo por meio do resultado</b>				
Empréstimos em moeda estrangeira	2.121.993	2.876.759	2.121.993	2.876.759
Debêntures	-	-	178.578	257.852
Perdas não realizadas em operações de <i>hedge</i> de valor justo <sup>1</sup>	149.752	51.401	193.377	104.779
Perdas não realizadas em operações de <i>trading</i>	-	-	221.067	270.762
<b>Custo amortizado</b>				
Fornecedores	130.193	191.271	590.727	670.855
Empréstimos em moeda nacional	9.381	35.189	9.858.738	8.758.253
Empréstimos em moeda estrangeira	1.095.899	1.962.089	1.095.899	1.962.089
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	563.069	510.160
Debêntures	4.191.431	4.135.360	5.412.286	6.279.764
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.121.002	4.758.093	5.183.204	4.818.791
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos <sup>1</sup>	-	-	380.113	84.403
Ressarcimento às distribuidoras <sup>1</sup>	-	-	181.089	471.094
<b>Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes</b>				
Perdas não realizadas em operações de <i>hedge</i> de fluxo de caixa <sup>1</sup>	857	5.231	57.378	5.231
	<b>12.820.508</b>	<b>14.015.393</b>	<b>26.037.518</b>	<b>27.070.792</b>

(1) Apresentado como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

Os ativos e os passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado estão avaliados por meio de outros dados observáveis (Nível 2), exceto às aplicações financeiras, as quais estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).



**g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros**

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

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

	Controladora			
	30.09.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	9.381	8.025	35.189	30.105
Empréstimos em moeda estrangeira	3.217.892	3.353.307	4.838.848	4.727.500
Debêntures	4.191.431	4.033.918	4.135.360	4.114.931
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.121.002	4.535.836	4.758.093	4.004.534
	<b>12.539.706</b>	<b>11.931.086</b>	<b>13.767.490</b>	<b>12.877.070</b>
	Consolidado			
	30.09.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
<b>Ativo</b>				
Ativo financeiro de concessão	3.187.737	3.155.586	3.062.750	2.953.958
	<b>3.187.737</b>	<b>3.155.586</b>	<b>3.062.750</b>	<b>2.953.958</b>
<b>Passivos</b>				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	9.858.738	10.751.829	8.758.253	8.865.558
Empréstimos em moeda estrangeira	3.217.892	3.353.307	4.838.848	4.727.500
Ações preferenciais resgatáveis	563.069	584.085	510.160	532.482
Debêntures	5.590.864	6.516.649	6.537.616	6.626.378
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.183.204	4.480.688	4.818.791	4.056.697
	<b>24.413.767</b>	<b>25.686.558</b>	<b>25.463.668</b>	<b>24.808.615</b>

## NOTA 15 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

### a) Composição

	Controladora					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda nacional</b>						
<b>Mensurados ao custo amortizado</b>						
Repasse BNDES (Bancos) <sup>1</sup>	574	31	605	1.533	222	1.755
NIB <sup>2</sup>	8.714	-	8.714	33.199	-	33.199
Encargos	62	-	62	235	-	235
	<b>9.350</b>	<b>31</b>	<b>9.381</b>	<b>34.967</b>	<b>222</b>	<b>35.189</b>
<b>Moeda estrangeira – com hedge</b>						
<b>Mensurados ao custo amortizado</b>						
Scotiabank	1.081.318	-	1.081.318	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	-	-	-	279.025	-	279.025
Encargos	14.581	-	14.581	8.936	-	8.936
	<b>1.095.899</b>	<b>-</b>	<b>1.095.899</b>	<b>1.962.089</b>	<b>-</b>	<b>1.962.089</b>
<b>Mensurados ao valor justo</b>						
BNP Paribas	530.558	647.697	1.178.255	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	-	-	-	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	484.153	484.153	-	561.809	561.809
MUFG <sup>3</sup>	-	445.524	445.524	-	498.651	498.651
Encargos	14.061	-	14.061	20.311	-	20.311
	<b>544.619</b>	<b>1.577.374</b>	<b>2.121.993</b>	<b>539.380</b>	<b>2.337.379</b>	<b>2.876.759</b>
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>1.649.868</b>	<b>1.577.405</b>	<b>3.227.273</b>	<b>2.536.436</b>	<b>2.337.601</b>	<b>4.874.037</b>

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.

(2) Nordic Investment Bank.

(3) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Controladora					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>1.649.868</b>	<b>1.577.405</b>	<b>3.227.273</b>	<b>2.536.436</b>	<b>2.337.601</b>	<b>4.874.037</b>
Efeitos do <i>hedge (swap)</i> de valor justo						
Posição ativa	-	(15.197)	(15.197)	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva <sup>1</sup>	55.571	94.181	149.752	51.401	-	51.401
Efeitos do <i>hedge (NDF<sup>2</sup>)</i> de fluxo de caixa						
Posição ativa	-	-	-	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva <sup>1</sup>	857	-	857	5.231	-	5.231
<b>Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do hedge</b>	<b>1.706.296</b>	<b>1.656.389</b>	<b>3.362.685</b>	<b>2.590.507</b>	<b>2.172.159</b>	<b>4.762.666</b>

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas “Outros passivos circulantes” e “Outros passivos não circulantes”.

(2) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda nacional</b>						
<b>Mensurados ao custo amortizado</b>						
BNDES	356.536	8.568.613	8.925.149	267.461	7.600.450	7.867.911
Repasse BNDES (Bancos)	574	31	605	1.533	222	1.755
BASA <sup>1</sup>	33.410	762.359	795.769	5.570	724.048	729.618
BNB <sup>2</sup>	971	94.945	95.916	-	86.932	86.932
NIB	8.714	-	8.714	33.199	-	33.199
Encargos	32.585	-	32.585	38.838	-	38.838
	<b>432.790</b>	<b>9.425.948</b>	<b>9.858.738</b>	<b>346.601</b>	<b>8.411.652</b>	<b>8.758.253</b>
<b>Moeda estrangeira – com hedge</b>						
<b>Mensurados ao custo amortizado</b>						
Scotiabank	1.081.318	-	1.081.318	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	-	-	-	279.025	-	279.025
Encargos	14.581	-	14.581	8.936	-	8.936
	<b>1.095.899</b>	<b>-</b>	<b>1.095.899</b>	<b>1.962.089</b>	<b>-</b>	<b>1.962.089</b>
<b>Mensurados ao valor justo</b>						
BNP Paribas	530.558	647.697	1.178.255	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	-	-	-	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	484.153	484.153	-	561.809	561.809
MUFG	-	445.524	445.524	-	498.651	498.651
Encargos	14.061	-	14.061	20.311	-	20.311
	<b>544.619</b>	<b>1.577.374</b>	<b>2.121.993</b>	<b>539.380</b>	<b>2.337.379</b>	<b>2.876.759</b>
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>2.073.308</b>	<b>11.003.322</b>	<b>13.076.630</b>	<b>2.848.070</b>	<b>10.749.031</b>	<b>13.597.101</b>

(1) Banco da Amazônia S.A.

(2) Banco do Nordeste do Brasil S.A.

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>2.073.308</b>	<b>11.003.322</b>	<b>13.076.630</b>	<b>2.848.070</b>	<b>10.749.031</b>	<b>13.597.101</b>
Efeitos do <i>hedge (swap)</i> de valor justo						
Posição ativa	-	(15.197)	(15.197)	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva <sup>1</sup>	55.571	94.181	149.752	51.401	-	51.401
Efeitos do <i>hedge (NDF)</i> de fluxo de caixa						
Posição ativa	-	-	-	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva <sup>1</sup>	857	-	857	5.231	-	5.231
<b>Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do <i>hedge</i></b>	<b>2.129.736</b>	<b>11.082.306</b>	<b>13.212.042</b>	<b>2.902.141</b>	<b>10.583.589</b>	<b>13.485.730</b>

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas “Outros passivos circulantes” e “Outros passivos não circulantes”.

## b) Mutação dos empréstimos e financiamentos

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>2.536.436</b>	<b>2.337.601</b>	<b>4.874.037</b>	<b>2.848.070</b>	<b>10.749.031</b>	<b>13.597.101</b>
Ingressos	-	-	-	-	788.790	788.790
Ingresso por aquisição de subsidiárias <sup>1</sup>	-	-	-	49.989	743.736	793.725
Juros	89.642	-	89.642	475.172	-	475.172
Variações monetárias	1.242	-	1.242	(1.600)	373.941	372.341
Juros e V.M. capitalizados	-	-	-	61.988	-	61.988
Variações cambiais	(64.053)	(122.133)	(186.186)	(64.053)	(122.133)	(186.186)
Ajuste a valor justo	9.976	(151.590)	(141.614)	9.976	(151.590)	(141.614)
Transferências	486.473	(486.473)	-	645.785	(645.785)	-
Transferência para passivos relacionados a ANCMV <sup>2</sup>	-	-	-	(34.107)	(732.668)	(766.775)
Amortização de principal	(1.320.465)	-	(1.320.465)	(1.543.273)	-	(1.543.273)
Amortização de juros	(89.383)	-	(89.383)	(374.639)	-	(374.639)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>1.649.868</b>	<b>1.577.405</b>	<b>3.227.273</b>	<b>2.073.308</b>	<b>11.003.322</b>	<b>13.076.630</b>

(1) Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

(2) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

## c) Principais transações realizadas em 2022

### c.1) Financiamentos em moeda nacional

#### - Contratação de novos financiamentos

Em maio de 2022, a Companhia, por meio da controlada indireta Central Fotovoltaica Assú V, contratou financiamento com o BNB, no valor total de R\$ 9.076 (R\$ 8.963, líquidos dos custos de captação), tendo a totalidade do recurso liberado em junho de 2022. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção do projeto de ampliação da Usina.

As principais condições contratadas foram estas:

Empresa	Juros	Condições de pagamento	
		Vencimento	Principal e juros
Assú V	IPCA médio 12 meses + 4,4108% a.a.	08.2039	Juros: trimestrais, a partir de 08.2021 Juros e principal: mensais, a partir de 09.2024

#### - Liberação de financiamentos

Até 30.09.2022 foi liberado o montante de R\$ 114.913 para controlada indireta Novo Estado. Deste valor, R\$ 70.372 é referente ao financiamento com o BASA, contratado em 2020, e R\$ 44.541 refere-se ao financiamento com o BNDES, contratado em 2020. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das linhas de transmissão.

Também em 2022 foi liberado o montante de R\$ 78.827 (R\$ 77.348, líquidos dos custos de captação), referente ao financiamento da controladora indireta Gralha Azul com o BNDES, contratado em 2020. Os recursos foram destinados à construção das linhas de transmissão e das subestações do Projeto.

Adicionalmente, até 30.09.2022, foi liberado o montante de R\$ 606.453 (R\$ 587.566, líquidos dos custos de captação), referente aos financiamentos com o BNDES, contratados durante o ano de 2021, pelas controladas indiretas que compõem o Conjunto Eólico Santo Agostinho. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das centrais geradoras eólicas do conjunto.

#### - Ingresso por aquisição de subsidiárias

Em março de 2022, a Companhia concluiu a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu. Estes conjuntos possuem financiamentos firmados com o BNDES, os quais as principais condições contratadas foram estas:

Empresa	Juros	Condições de pagamento		Covenants
		Vencimento	Principal e juros	
Floresta	TJLP + 2,15% a.a.	10.2036	Mensais	ICSD <sup>1</sup> ≥ 1,3
Paracatu	IPCA + 4,98% a.a.	10.2038	Mensais	ICSD ≥ 1,3

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

#### d) Composição dos empréstimos e financiamentos por indexadores e moeda

	Controladora				Consolidado			
	30.09.2022	%	31.12.2021	%	30.09.2022	%	31.12.2021	%
<b>Moeda nacional</b>								
TJLP	-	-	-	-	1.179.861	9,0	1.750.129	12,9
IPCA	8.775	0,2	33.431	0,7	8.678.271	66,4	7.006.366	51,5
Não indexado (taxa pré-fixada)	606	-	1.758	-	606	-	1.758	-
	<b>9.381</b>	<b>0,2</b>	<b>35.189</b>	<b>0,7</b>	<b>9.858.738</b>	<b>75,4</b>	<b>8.758.253</b>	<b>64,4</b>
<b>Moeda estrangeira – com hedge</b>								
Dólar – com <i>swap</i> para taxa pré-fixada	-	-	523.875	10,7	-	-	523.875	3,9
Dólar – com <i>swap</i> para o CDI	2.121.993	65,8	2.352.883	48,3	2.121.993	16,2	2.352.883	17,3
Dólar – com NDF <sup>1</sup> para dólar pré-fixado	1.095.899	34,0	1.962.090	40,3	1.095.899	8,4	1.962.090	14,4
	<b>3.217.892</b>	<b>99,8</b>	<b>4.838.848</b>	<b>99,3</b>	<b>3.217.892</b>	<b>24,6</b>	<b>4.838.848</b>	<b>35,6</b>
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>3.227.273</b>	<b>100,0</b>	<b>4.874.037</b>	<b>100,0</b>	<b>13.076.630</b>	<b>100,0</b>	<b>13.597.101</b>	<b>100,0</b>

(1) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

#### e) Vencimentos dos empréstimos e financiamentos apresentados no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Outubro a dezembro de 2023	23	114.332
2024	861.575	1.374.282
2025	221.324	732.197
2026	494.483	1.008.164
2027	-	516.610
2028 a 2032	-	2.629.491
2033 a 2037	-	2.511.772
2038 a 2042	-	1.663.226
2043 a 2046	-	453.248
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>1.577.405</b>	<b>11.003.322</b>

## f) Compromissos contratuais (covenants)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (covenants) quando comparados aos apresentados na Nota 18 – Empréstimos e financiamentos das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos não geraram inadimplemento pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

## NOTA 16 - DEBÊNTURES

### a) Composição

	Controladora					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Mensuradas ao custo amortizado</b>						
ENGIE – 5ª emissão	87.661	173.308	260.969	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	110.962	476.838	587.800	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	935.276	935.276	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.943.667	1.943.667	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	9.696	405.359	415.055	-	395.238	395.238
Encargos	48.664	-	48.664	80.444	-	80.444
<b>Debêntures</b>	<b>256.983</b>	<b>3.934.448</b>	<b>4.191.431</b>	<b>282.000</b>	<b>3.853.360</b>	<b>4.135.360</b>
	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Mensuradas ao custo amortizado</b>						
ENGIE – 5ª emissão	87.661	173.308	260.969	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	110.962	476.838	587.800	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	935.276	935.276	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.943.667	1.943.667	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	9.696	405.359	415.055	-	395.238	395.238
Jaguara – 1ª emissão	46.714	686.308	733.022	40.123	673.389	713.512
Miranda – 1ª emissão	22.211	442.725	464.936	17.237	432.097	449.334
Pampa Sul - 1ª emissão	-	-	-	6.644	374.520	381.164
Pampa Sul - 2ª emissão	-	-	-	9.643	574.367	584.010
Encargos	71.561	-	71.561	96.828	-	96.828
	<b>348.805</b>	<b>5.063.481</b>	<b>5.412.286</b>	<b>372.031</b>	<b>5.907.733</b>	<b>6.279.764</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
Jaguara – 1ª emissão	105.934	-	105.934	104.830	53.761	158.591
Miranda – 1ª emissão	65.539	-	65.539	64.838	33.258	98.096
Encargos	7.105	-	7.105	1.165	-	1.165
	<b>178.578</b>	<b>-</b>	<b>178.578</b>	<b>170.833</b>	<b>87.019</b>	<b>257.852</b>
<b>Debêntures</b>	<b>527.383</b>	<b>5.063.481</b>	<b>5.590.864</b>	<b>542.864</b>	<b>5.994.752</b>	<b>6.537.616</b>
Efeitos do hedge (swap)						
Posição passiva <sup>1</sup>	43.625	-	43.625	47.592	5.786	53.378
<b>Debêntures, líquidas dos efeitos do hedge</b>	<b>571.008</b>	<b>5.063.481</b>	<b>5.634.489</b>	<b>590.456</b>	<b>6.000.538</b>	<b>6.590.994</b>

(1) A posição passiva do hedge está apresentada como parte das rubricas “Outros passivos circulantes” e “Outros passivos não circulantes”.

## b) Mutação das debêntures

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>282.000</b>	<b>3.853.360</b>	<b>4.135.360</b>	<b>542.864</b>	<b>5.994.752</b>	<b>6.537.616</b>
Juros	168.879	-	168.879	306.055	-	306.055
Variações monetárias	21.862	173.085	194.947	90.585	208.734	299.319
Ajuste a valor justo	-	-	-	490	(1.765)	(1.275)
Transferências	91.997	(91.997)	-	147.499	(147.499)	-
Transferência para passivos relacionados a ANCMV <sup>1</sup>	-	-	-	(48.466)	(990.741)	(1.039.207)
Amortização de principal	(112.887)	-	(112.887)	(230.380)	-	(230.380)
Amortização de juros	(194.868)	-	(194.868)	(281.264)	-	(281.264)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>256.983</b>	<b>3.934.448</b>	<b>4.191.431</b>	<b>527.383</b>	<b>5.063.481</b>	<b>5.590.864</b>

(1) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

## c) Composição das debêntures por indexadores

	Controladora				Consolidado			
	30.09.2022	%	31.12.2021	%	30.09.2022	%	31.12.2021	%
IPCA	4.191.431	100,0	4.135.360	100,0	5.412.286	96,8	6.279.764	96,1
CDI – com <i>swap</i> para o IPCA	-	-	-	-	178.578	3,2	257.852	3,9
<b>Debêntures</b>	<b>4.191.431</b>	<b>100,0</b>	<b>4.135.360</b>	<b>100,0</b>	<b>5.590.864</b>	<b>100,0</b>	<b>6.537.616</b>	<b>100,0</b>

## d) Vencimentos das debêntures apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Outubro a dezembro de 2023	84.509	223.645
2024	580.890	866.801
2025	1.071.447	1.339.722
2026	837.668	1.122.427
2027	393.716	544.668
2028 a 2032	643.083	643.083
2033 a 2037	51.648	51.648
2038 a 2042	83.625	83.625
2043 a 2046	187.862	187.862
<b>Debêntures</b>	<b>3.934.448</b>	<b>5.063.481</b>

## e) Compromissos financeiros contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 19 – Debêntures das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estão sendo integralmente cumpridos pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

## NOTA 17 - AÇÕES PREFERENCIAIS RESGATÁVEIS

### a) Mutação das ações preferenciais resgatáveis

	Consolidado
	Não circulante
Saldo em 31.12.2021	510.160
Juros	52.909
Saldo em 30.09.2022	563.069

### b) Vencimentos das ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante

	Consolidado
Outubro a dezembro 2023	86.585
2024	2.500
2025	2.500
2026	12.500
2027	12.500
2028 a 2032	283.019
2033 a 2034	163.465
Ações preferenciais resgatáveis	563.069

## NOTA 18 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

### a) Direito de uso de arrendamentos

		Controladora					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Prédios</b>							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(18.954)	16.635	35.589	(14.819)	20.770
Outros	-	60	(54)	6	60	(33)	27
		35.649	(19.008)	16.641	35.649	(14.852)	20.797



		Consolidado					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Prédios</b>							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(18.954)	16.635	35.589	(14.819)	20.770
Sede - EGSD	Até 2025	-	-	-	1.759	(1.759)	-
<b>Terrenos</b>							
Conjuntos Eólicos Campo Largo	Até 2063	64.618	(4.424)	60.194	64.148	(3.389)	60.759
Conjunto Eólico Umburanas	Até 2057	32.029	(2.687)	29.342	31.705	(2.104)	29.601
Conjunto Eólico Trairí	Até 2047	27.148	(5.295)	21.853	27.147	(4.233)	22.914
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	Até 2054	23.202	(1.351)	21.851	-	-	-
Conjunto Fotovoltaico Floresta	Até 2052	10.217	(774)	9.443	-	-	-
Conjunto Eólico Santo Agostinho	Até 2040	6.669	(678)	5.991	6.669	(476)	6.193
Conjunto Fotovoltaico Assú	Até 2043	5.191	(782)	4.409	5.191	(621)	4.570
Conjunto Eólico Serra do Assuruá	Até 2056	1.455	-	1.455	-	-	-
Outros	-	631	(466)	165	790	(439)	351
		<b>206.749</b>	<b>(35.411)</b>	<b>171.338</b>	<b>172.998</b>	<b>(27.840)</b>	<b>145.158</b>

A mutação do direito de uso de arrendamentos está apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>20.797</b>	<b>145.158</b>
Ingresso	-	1.455
Aquisição de subsidiárias	-	29.112
Remensuração	-	3.525
Depreciação <sup>1</sup>	(4.156)	(7.749)
Depreciação capitalizada	-	(111)
Transferência para ANCMV <sup>2</sup>	-	(52)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>16.641</b>	<b>171.338</b>

(1) Valores brutos de PIS e Cofins.

(2) Ativos não circulantes mantidos para venda.

**b) Arrendamentos a pagar**

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>6.669</b>	<b>5.732</b>	<b>12.401</b>	<b>19.568</b>	<b>106.816</b>	<b>126.384</b>
Ingresso	-	-	-	165	1.290	1.455
Remensuração	-	-	-	3.525	-	3.525
Juros <sup>1</sup>	1.625	-	1.625	12.403	-	12.403
Juros capitalizados	-	-	-	210	-	210
Transferências	4.249	(4.249)	-	3.796	(3.796)	-
Aquisição de subsidiárias	-	-	-	124	30.370	30.494
Amortizações	(4.672)	-	(4.672)	(16.228)	-	(16.228)
Transferência para passivos relacionados a ANCMV <sup>2</sup>	-	-	-	(44)	(14)	(58)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>7.871</b>	<b>1.483</b>	<b>9.354</b>	<b>23.519</b>	<b>134.666</b>	<b>158.185</b>

(1) Valores brutos de PIS e Cofins.

(2) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

**c) Vencimentos dos arrendamentos a pagar apresentados no passivo não circulante**

	Controladora			Consolidado		
	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento
Outubro a dezembro de 2023	1.659	(176)	1.483	6.379	(870)	5.509
2024	-	-	-	19.339	(2.769)	16.570
2025	-	-	-	17.376	(4.162)	13.214
2026	-	-	-	17.037	(5.383)	11.654
2027	-	-	-	34.073	(14.068)	20.005
2028 a 2032	-	-	-	67.352	(38.213)	29.139
2033 a 2037	-	-	-	79.081	(58.024)	21.057
2038 em diante	-	-	-	296.158	(278.640)	17.518
<b>Arrendamentos a pagar</b>	<b>1.659</b>	<b>(176)</b>	<b>1.483</b>	<b>536.795</b>	<b>(402.129)</b>	<b>134.666</b>

**NOTA 19 - CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)****a) Composição**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Usina Hidrelétrica Cana Brava	2.810.242	2.513.052	2.810.242	2.513.052
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.688.434	1.637.292	1.688.434	1.637.292
Usina Hidrelétrica São Salvador	622.326	607.749	622.326	607.749
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	62.202	60.698
	<b>5.121.002</b>	<b>4.758.093</b>	<b>5.183.204</b>	<b>4.818.791</b>

**Classificação no balanço patrimonial**

Passivo circulante	286.461	267.117	293.919	274.071
Passivo não circulante	4.834.541	4.490.976	4.889.285	4.544.720
	<b>5.121.002</b>	<b>4.758.093</b>	<b>5.183.204</b>	<b>4.818.791</b>

**b) Mutação das concessões a pagar**

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Saldos em 31.12.2021</b>	<b>267.117</b>	<b>4.490.976</b>	<b>4.758.093</b>	<b>274.071</b>	<b>4.544.720</b>	<b>4.818.791</b>
Atualização do valor presente	-	339.635	339.635	-	344.103	344.103
Variações monetárias	-	232.358	232.358	-	235.072	235.072
Transferências	228.428	(228.428)	-	234.610	(234.610)	-
Amortizações	(209.084)	-	(209.084)	(214.762)	-	(214.762)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>286.461</b>	<b>4.834.541</b>	<b>5.121.002</b>	<b>293.919</b>	<b>4.889.285</b>	<b>5.183.204</b>

**c) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante**

	Controladora	Consolidado
Outubro a dezembro de 2023	174.814	176.545
2024	660.822	667.346
2025	603.462	609.394
2026	551.120	556.512
2027	503.345	508.247
2028 a 2032	1.933.207	1.951.785
2033 a 2037	407.771	419.304
2038	-	152
<b>Concessões a pagar</b>	<b>4.834.541</b>	<b>4.889.285</b>

## NOTA 20 - PROVISÕES

As provisões são reconhecidas pela Companhia por valores julgados suficientes para a liquidação dos respectivos passivos quando, na avaliação dos consultores jurídicos e da Administração, se revestem de riscos prováveis de desembolso futuro.

### a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
<b>Cíveis</b>				
Desapropriações e servidões administrativas	47.876	46.841	61.915	59.409
Ambientais	16.347	14.894	16.347	14.894
Benefícios de aposentadoria	3.213	2.928	3.213	2.928
Ações diversas	10.821	11.105	21.581	31.645
	<b>78.257</b>	<b>75.768</b>	<b>103.056</b>	<b>108.876</b>
<b>Fiscais</b>	<b>4.567</b>	<b>4.379</b>	<b>4.675</b>	<b>4.478</b>
<b>Trabalhistas</b>	<b>19.173</b>	<b>20.748</b>	<b>20.096</b>	<b>21.744</b>
<b>Desmobilização de ativos de geração</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>288.676</b>	<b>257.729</b>
	<b>101.997</b>	<b>100.895</b>	<b>416.503</b>	<b>392.827</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>				
Passivo circulante	4.192	10.248	4.229	22.060
Passivo não circulante	97.805	90.647	412.274	370.767
	<b>101.997</b>	<b>100.895</b>	<b>416.503</b>	<b>392.827</b>

### b) Riscos possíveis e remotos

A Companhia é parte em processos judiciais que, na avaliação de seus consultores jurídicos e de sua Administração, não apresentam risco provável de desembolso futuro e, por esse motivo, os valores relativos a esses processos não são provisionados.

#### b.1) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
<b>Fiscais e previdenciários</b>	<b>677.187</b>	<b>674.819</b>	<b>679.434</b>	<b>675.423</b>
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	548.303	529.335	548.303	529.335
Denúncia espontânea	44.963	43.686	44.963	43.686
Compensação de base negativa na sucessão	29.860	29.216	29.860	29.216
Recuperação do PIS e da Cofins	18.864	32.673	18.864	32.673
Utilização do Prej. Fiscal do IR e da Base Negativa da CS	8.234	18.777	8.234	18.777
Outros	26.963	21.132	29.210	21.736
<b>Cíveis</b>	<b>7.163</b>	<b>14.294</b>	<b>28.076</b>	<b>55.974</b>
<b>Trabalhistas</b>	<b>11.258</b>	<b>12.372</b>	<b>12.483</b>	<b>13.069</b>
	<b>695.608</b>	<b>701.485</b>	<b>719.993</b>	<b>744.466</b>

No 3º trimestre de 2022, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 26 – Provisões, das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

## b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	299.851	330.964	368.811	384.051
Cíveis	136.469	134.515	136.879	134.913
Trabalhistas	70.015	65.797	92.514	90.271
	<b>506.335</b>	<b>531.276</b>	<b>598.204</b>	<b>609.235</b>

## NOTA 21 - OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

### a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	28.261	203.370	231.631	24.762	177.775	202.537
Contribuição e custo do serviço corrente	47	-	47	72	-	72
Déficit não contratado	25.937	209.909	235.846	17.230	244.172	261.402
<b>Passivo atuarial registrado</b>	<b>54.245</b>	<b>413.279</b>	<b>467.524</b>	<b>42.064</b>	<b>421.947</b>	<b>464.011</b>

As obrigações com benefícios de aposentadorias reconhecidas no balanço patrimonial estão parcialmente cobertas por obrigações contratadas e/ou reconhecidas por meio de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

Em 28.02.2022, a Companhia assinou contrato de parcelamento com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2020. O valor contratado foi de R\$ 31.507, o qual será pago em 156 parcelas mensais, atualizadas pelo Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) e juros de 5,69% a.a.

A expectativa de liquidação dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é esta:

	Consolidado		
	ELOS	PREVIG	Total
Outubro a dezembro de 2023	6.618	420	7.038
2024	22.606	299	22.905
2025	23.924	-	23.924
2026	25.320	-	25.320
2027	26.797	-	26.797
2028 a 2032	86.620	-	86.620
2033 a 2035	10.766	-	10.766
	<b>202.651</b>	<b>719</b>	<b>203.370</b>

**b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria**

	Planos				Total
	ELOS BD	PREVIG BD	PREVIG BSPS	GC	
<b>Passivo registrado em 31.12.2021</b>	<b>434.359</b>	<b>26.586</b>	<b>130</b>	<b>2.936</b>	<b>464.011</b>
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	-	(369)	(369)
Pagamentos de obrigações contratadas	(27.849)	(2.418)	(135)	-	(30.402)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	32.213	1.890	(5)	203	34.301
Transferência para passivos relacionados a ANCMV <sup>1</sup>	-	-	-	(17)	(17)
<b>Passivo registrado em 30.09.2022</b>	<b>438.723</b>	<b>26.058</b>	<b>(10)</b>	<b>2.753</b>	<b>467.524</b>

(1) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

**NOTA 22 - 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:

**a) Composição**

Natureza	Controladora				
	30.09.2022				31.12.2021
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
<b>Passivo:</b>					
Repactuação do risco hidrológico	2.197.168	549.292	197.745	747.037	781.403
Depreciação acelerada	944.244	236.061	84.982	321.043	316.084
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	475.556	118.889	42.800	161.689	178.114
Ganhos não realizados em operações de <i>hedge</i>	140.709	35.177	12.664	47.841	58.745
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	55.441	13.860	4.990	18.850	19.443
Outros	242.712	60.678	21.845	82.523	17.806
		<b>1.039.034</b>	<b>374.054</b>	<b>1.413.088</b>	<b>1.405.700</b>
<b>Ativo:</b>					
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.254.053	313.513	112.865	426.378	424.057
Obrigações com benefícios de aposentadoria	235.865	58.966	21.228	80.194	88.872
Perdas não realizadas em operações de <i>hedge</i>	234.268	58.567	21.084	79.651	10.018
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	129.859	32.465	11.687	44.152	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	122.017	30.504	10.982	41.486	41.486
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	94.121	23.530	8.471	32.001	31.627
Outros	101.976	25.494	6.902	32.396	36.798
		<b>543.039</b>	<b>193.219</b>	<b>736.258</b>	<b>677.617</b>
<b>Valor líquido</b>		<b>495.995</b>	<b>180.835</b>	<b>676.830</b>	<b>728.083</b>

Natureza	Consolidado				
	30.09.2022				31.12.2021
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
<b>Passivo:</b>					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	5.245.324	1.311.331	472.079	1.783.410	1.652.099
Remuneração do ativo financeiro de concessão	3.532.054	883.014	317.885	1.200.899	886.728
Repactuação do risco hidrológico	2.350.717	587.679	211.565	799.244	833.766
Depreciação acelerada	1.304.074	326.019	117.367	443.386	548.412
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	475.556	118.889	42.800	161.689	178.114
Intangível de bonificação pela outorga	408.663	102.166	36.780	138.946	117.750
Encargos financeiros capitalizados	357.560	89.390	32.180	121.570	252.295
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Ganhos não realizados em operações de hedge	172.571	43.143	15.531	58.674	71.125
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	272.072	68.018	24.486	92.504	25.078
		<b>3.613.731</b>	<b>1.300.943</b>	<b>4.914.674</b>	<b>4.679.719</b>
<b>Ativo:</b>					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	5.946.365	1.486.591	535.173	2.021.764	1.758.756
Receita de Retorno de Bonificação pela Outorga (RBO)	1.418.600	354.650	127.674	482.324	399.398
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.254.053	313.513	112.865	426.378	424.057
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	735.125	183.781	66.161	249.942	327.447
Perdas não realizadas em operações de <i>hedge</i>	278.402	69.601	25.056	94.657	28.774
Obrigações com benefícios de aposentadoria	235.865	58.966	21.228	80.194	88.873
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	129.859	32.465	11.687	44.152	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	126.800	31.700	11.412	43.112	47.816
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	105.480	26.370	9.493	35.863	38.929
Outros	199.176	49.794	15.950	65.744	77.220
		<b>2.607.431</b>	<b>936.699</b>	<b>3.544.130</b>	<b>3.236.029</b>
<b>Valor líquido</b>		<b>1.006.300</b>	<b>364.244</b>	<b>1.370.544</b>	<b>1.443.690</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>					
Passivo		1.052.276	380.792	1.433.068	1.504.825
Ativo <sup>1</sup>		(45.976)	(16.548)	(62.524)	(61.135)
<b>Total</b>		<b>1.006.300</b>	<b>364.244</b>	<b>1.370.544</b>	<b>1.443.690</b>

(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

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

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	728.083	1.443.690
Impostos diferidos de empresa adquirida	-	513
Impostos diferidos no resultado	(91.261)	(11.434)
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	40.008	40.008
Transferência para passivos relacionados a ANCMV <sup>1</sup>	-	(102.233)
<b>Saldos em 30.09.2022</b>	<b>676.830</b>	<b>1.370.544</b>

(1) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

**c) Expectativa de realização e exigibilidade**

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Outubro a dezembro de 2023	78.816	58.690	259.320	135.801
2024	445.736	62.795	727.323	210.317
2025	20.562	92.100	209.628	241.012
2026	64.727	138.917	250.587	285.014
2027	29.104	113.010	209.641	254.900
2028 a 2030	51.647	278.842	499.500	717.759
2031 a 2033	41.010	390.543	307.071	814.508
2034 a 2036	4.656	248.324	263.296	661.221
2037 em diante	-	29.867	817.764	1.594.142
	<b>736.258</b>	<b>1.413.088</b>	<b>3.544.130</b>	<b>4.914.674</b>

**NOTA 23 - OUTROS PASSIVOS**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	380.113	84.403
Perdas não realizadas em operações de <i>hedge</i> <sup>1</sup>	150.609	56.632	250.755	110.010
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	181.089	471.094
Fornecedores <sup>2</sup>	7.471	7.471	21.275	20.893
Adiantamento de clientes	-	462	16.506	18.999
Combustíveis Resolução Aneel n° 801/2017	9.624	39.130	9.624	39.130
Outras contas a pagar	49.065	61.760	92.646	149.372
	<b>216.769</b>	<b>165.455</b>	<b>952.008</b>	<b>893.901</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>				
Passivo circulante	108.789	150.147	709.683	769.364
Passivo não circulante	107.980	15.308	242.325	124.537
	<b>216.769</b>	<b>165.455</b>	<b>952.008</b>	<b>893.901</b>

(1) Mais informações vide Nota 14 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.

(2) Mais informações vide Nota 13 - Fornecedores.



#### a) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.09.2022, a Companhia, por meio de suas controladas, detinha os montantes de R\$ 38.760 e R\$ 259.688, relativos à aquisição da Solairedirect e à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, respectivamente.

---

### NOTA 24 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

#### a) Capital social autorizado

A Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R\$ 7.000.000, por deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária. Conforme o regulamento de listagem do Novo Mercado da B3, a Companhia não poderá emitir ações preferenciais ou partes beneficiárias.

A Companhia não possui ações em tesouraria e não efetuou transação envolvendo compra e venda de ações de sua emissão no período findo em 30.09.2022 e no exercício findo em 31.12.2021.

#### b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.09.2022 e 31.12.2021, era R\$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 30.09.2022, era de R\$ 9,86 (R\$ 9,72 por ação, em 31.12.2021).

O quadro societário da Companhia, em 30.09.2022 e 31.12.2021, era este:

	30.09.2022		31.12.2021	
Acionistas	Lote de ações ordinárias	Participação no capital	Lote de ações ordinárias	Participação no capital
ENGIE Brasil Participações Ltda.	560.640.791	68,71%	560.640.791	68,71%
Banco Clássico S.A.	80.425.026	9,86%	80.464.085	9,86%
Demais acionistas	174.861.923	21,43%	174.822.864	21,43%
	<b>815.927.740</b>	<b>100,00%</b>	<b>815.927.740</b>	<b>100,00%</b>

Em 30.09.2022 o Conselho de Administração, a Diretoria Executiva e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 55.688 ações da Companhia (78.488 em 31.12.2021).

#### c) Reservas de capital

Em 16.03.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato, foi concluída a operação de aquisição de 100% das ações da Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar. A operação resultou no registro do montante de R\$ 192.449 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos. Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

#### d) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e da contribuição social diferidos das seguintes transações: (i) obrigações com os benefícios de aposentadoria dos planos de benefícios definidos patrocinados pela Companhia; (ii) *hedges* de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados pela controlada em conjunto TAG, pelo Conjunto Eólico Santo Agostinho e pelo Conjunto Eólico Serra do Assuruá, controladas indiretas; (iii) *hedges* de fluxo de caixa sobre empréstimos em moeda estrangeira e de exposição agregada; e (iv) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG.

#### NOTA 25 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

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

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
<b>Receita operacional bruta</b>				
Distribuidoras de energia elétrica	679.615	688.064	1.965.721	1.967.909
Comercializadoras de energia elétrica	365.056	376.632	1.207.628	1.124.183
Consumidores livres	99.572	100.800	304.407	299.609
Transações no mercado de curto prazo	105.508	272	162.368	30.572
Outras receitas	23.738	19.712	68.870	55.624
	<b>1.273.489</b>	<b>1.185.480</b>	<b>3.708.994</b>	<b>3.477.897</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>				
PIS e Cofins	(111.943)	(104.423)	(326.129)	(307.278)
Pesquisa e desenvolvimento	(8.238)	(5.632)	(26.399)	(21.330)
ICMS	(1.108)	(2.407)	(6.566)	(9.049)
ISSQN	(1.062)	(956)	(3.104)	(2.772)
	<b>(122.351)</b>	<b>(113.418)</b>	<b>(362.198)</b>	<b>(340.429)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.151.138</b>	<b>1.072.062</b>	<b>3.346.796</b>	<b>3.137.468</b>

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
<b>Receita operacional bruta</b>				
Distribuidoras de energia elétrica	1.245.510	917.870	3.501.939	2.951.431
Consumidores livres	904.365	878.782	2.822.700	2.624.619
Comercializadoras de energia elétrica	187.081	190.963	604.100	493.328
Operações de <i>trading</i>	197.026	324.558	556.681	875.351
Transações no mercado de curto prazo	139.514	256.769	343.117	451.427
Serviços prestados	48.850	44.651	143.033	126.774
Outras receitas	31.243	8.940	55.885	47.936
	<b>2.753.589</b>	<b>2.622.533</b>	<b>8.027.455</b>	<b>7.570.866</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>				
PIS e Cofins	(238.753)	(229.418)	(699.132)	(667.735)
Pesquisa e desenvolvimento	(12.935)	(12.031)	(39.443)	(39.282)
ICMS	(1.118)	(6.241)	(6.781)	(23.462)
ISSQN	(1.061)	(957)	(3.128)	(2.778)
	<b>(253.867)</b>	<b>(248.647)</b>	<b>(748.484)</b>	<b>(733.257)</b>
<b>Outras</b>				
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	182.840	671.431	600.821	1.995.182
Remuneração de ativo de contrato	18.258	218.995	558.571	508.400
Remuneração de ativo financeiro de concessão	46.713	150.481	365.458	398.228
Ganhos não realizados em operações de <i>trading</i>	(908)	(25.947)	1.370	32.432
	<b>246.903</b>	<b>1.014.960</b>	<b>1.526.220</b>	<b>2.934.242</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>2.746.625</b>	<b>3.388.846</b>	<b>8.805.191</b>	<b>9.771.851</b>

## NOTA 26 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

### a) Compras de energia

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
<b>Compras de energia</b>				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	147.843	299.624	371.170	619.287
<b>Transações no mercado de energia de curto prazo</b>				
Compras no mercado de curto prazo	9.307	216.824	33.035	254.410
	<b>157.150</b>	<b>516.448</b>	<b>404.205</b>	<b>873.697</b>

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
<b>Compras de energia</b>				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	484.688	248.783	1.321.282	632.663
Operações de <i>trading</i>	177.302	295.111	491.642	795.675
Perdas não realizadas em operações de <i>trading</i>	(3.438)	(27.026)	5.916	21.488
	<b>658.552</b>	<b>516.868</b>	<b>1.818.840</b>	<b>1.449.826</b>
<b>Transações no mercado de energia de curto prazo</b>				
Compras no mercado de curto prazo	31.441	328.113	146.031	526.957
Operações de <i>trading</i>	-	-	255	673
	<b>31.441</b>	<b>328.113</b>	<b>146.286</b>	<b>527.630</b>

**b) Encargos de uso de rede elétrica e de conexão**

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	105.601	94.478	293.787	261.428
Encargos de conexão	2.762	3.028	8.241	3.890
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	72	52	211	100
	<b>108.435</b>	<b>97.558</b>	<b>302.239</b>	<b>265.418</b>
	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	155.269	153.009	437.932	423.922
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	3.516	4.913	11.761	11.267
Encargos de conexão	3.298	7.106	10.601	18.071
Outros	35	(203)	128	(203)
	<b>162.118</b>	<b>164.825</b>	<b>460.422</b>	<b>453.057</b>

**c) Outros custos operacionais e custos dos serviços prestados**

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Depreciação e amortização	96.917	76.637	292.728	229.909
Pessoal	36.200	52.767	97.338	116.345
<i>Royalties</i>	42.603	28.000	84.091	55.900
Materiais e serviços de terceiros	21.121	14.890	50.875	43.654
Seguros	6.403	6.974	19.887	16.515
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(2.116)	892	(7.585)	(3.487)
Outros	(16.984)	6.538	19.959	24.385
	<b>184.144</b>	<b>186.698</b>	<b>557.293</b>	<b>483.221</b>
<b>Classificação no resultado</b>				
Outros custos operacionais	175.120	177.966	531.640	458.386
Custo dos serviços prestados	9.024	8.732	25.653	24.835
	<b>184.144</b>	<b>186.698</b>	<b>557.293</b>	<b>483.221</b>

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Custo de construção de linha de transmissão	315.756	739.738	775.961	2.037.237
Depreciação e amortização	243.950	230.706	735.412	686.787
Materiais e serviços de terceiros	105.490	102.475	293.393	305.975
Pessoal	52.325	92.590	141.462	232.444
<i>Royalties</i>	50.475	33.241	105.244	70.181
Combustíveis	30.571	113.648	80.432	285.007
Seguros	18.458	25.401	55.746	67.842
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(1.316)	745	(34.052)	(3.694)
Outros	(9.231)	14.827	43.486	58.830
	<b>806.478</b>	<b>1.353.371</b>	<b>2.197.084</b>	<b>3.740.609</b>
<b>Classificação no resultado</b>				
Outros custos operacionais	797.454	1.344.639	2.171.431	3.715.774
Custo dos serviços prestados	9.024	8.732	25.653	24.835
	<b>806.478</b>	<b>1.353.371</b>	<b>2.197.084</b>	<b>3.740.609</b>

**d) Despesas com vendas, gerais e administrativas**

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	41.899	48.277	117.769	126.516
Materiais e serviços de terceiros	29.656	19.190	82.235	56.301
Depreciação e amortização	9.413	9.017	26.625	20.954
Fundo de pensão	1.996	1.780	6.042	5.231
Contribuições e doações	790	1.098	3.314	3.709
Outros	2.219	1.303	7.727	5.777
	<b>85.973</b>	<b>80.665</b>	<b>243.712</b>	<b>218.488</b>
<b>Classificação no resultado</b>				
Despesas com vendas	5.496	5.295	15.489	14.313
Despesas gerais e administrativas	80.477	75.370	228.223	204.175
	<b>85.973</b>	<b>80.665</b>	<b>243.712</b>	<b>218.488</b>

  

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	42.056	49.094	118.200	129.862
Materiais e serviços de terceiros	30.893	26.326	82.542	67.020
Depreciação e amortização	9.510	9.294	26.948	21.795
Contribuições e doações	2.568	2.391	7.767	7.574
Fundo de pensão	1.996	1.780	6.042	5.231
Outros	3.088	1.611	11.544	6.071
	<b>90.111</b>	<b>90.496</b>	<b>253.043</b>	<b>237.553</b>
<b>Classificação no resultado</b>				
Despesas com vendas	6.726	7.250	20.515	20.527
Despesas gerais e administrativas	83.385	83.246	232.528	217.026
	<b>90.111</b>	<b>90.496</b>	<b>253.043</b>	<b>237.553</b>

**NOTA 27 - RESULTADO FINANCEIRO**

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
<b>Receitas financeiras</b>				
Renda de aplicações financeiras	44.961	20.081	168.436	41.156
Renda de depósitos vinculados	1.194	140	3.051	1.213
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	10.107	10.831	11.727	13.063
Alienação de subsidiária	1.157	-	10.086	-
Depósitos judiciais	1.120	1.268	4.255	3.168
Títulos e valores mobiliários	-	692	-	21.778
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	(5.325)	-	47.419
Outras receitas financeiras	10	4	101	(1.131)
	<b>58.549</b>	<b>27.691</b>	<b>197.656</b>	<b>126.666</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Juros e variação monetária sobre:				
Debêntures	28.619	131.261	363.826	384.332
Hedge sobre empréstimos e debêntures	95.809	33.484	293.421	74.463
Empréstimos e financiamentos	22.416	39.998	90.884	131.367
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.433	7.240	34.300	21.723
Provisões	2.394	3.332	10.321	8.650
Arrendamentos	626	471	1.540	1.475
Outros	544	151	11.402	4.784
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	113.159	322.660	(186.186)	248.731
Hedge de valor justo sobre empréstimos	(113.159)	(322.660)	186.186	(248.731)
Ajuste a valor justo	1.915	(1.062)	3.369	(852)
Outras despesas financeiras	906	1.924	7.022	5.250
	<b>164.662</b>	<b>216.799</b>	<b>816.085</b>	<b>631.192</b>
<b>Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)</b>	<b>54.261</b>	<b>151.315</b>	<b>571.993</b>	<b>861.799</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>160.374</b>	<b>340.423</b>	<b>1.190.422</b>	<b>1.366.325</b>

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
<b>Receitas financeiras</b>				
Renda de aplicações financeiras	125.778	50.556	382.746	98.605
Renda de depósitos vinculados	11.042	4.751	27.354	9.363
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	12.295	17.599	25.606	25.060
Alienação de subsidiária	1.157	-	10.086	-
Depósitos judiciais	1.148	1.341	4.335	3.362
Ganho em ação judicial	-	653	-	3.290
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	7.541	-	30.931
Outras receitas financeiras	416	401	3.595	463
	<b>151.836</b>	<b>82.842</b>	<b>453.722</b>	<b>171.074</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Juros e variação monetária sobre:				
Empréstimos e financiamentos	143.442	293.690	847.513	713.927
Debêntures	59.238	226.146	605.374	626.530
Hedge sobre empréstimos e debêntures	90.665	42.812	297.261	110.045
Ações preferenciais resgatáveis	20.385	8.121	52.909	17.976
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.433	7.256	34.301	21.769
Provisões	817	3.561	24.896	9.268
Arrendamentos	4.515	2.930	12.118	9.525
Outros	1.668	8.080	12.061	31.978
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	113.159	322.660	(186.186)	248.731
Hedge de valor justo sobre empréstimos	(113.159)	(322.660)	186.186	(248.731)
Ajuste a valor justo	1.871	(1.002)	3.363	(1.172)
Outras despesas financeiras	45.242	6.972	72.288	19.520
	<b>379.276</b>	<b>598.566</b>	<b>1.962.084</b>	<b>1.559.366</b>
<b>Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)</b>	<b>55.092</b>	<b>154.274</b>	<b>579.175</b>	<b>869.816</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>282.532</b>	<b>669.998</b>	<b>2.087.537</b>	<b>2.258.108</b>



## NOTA 28 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Controladora							
	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2022		2021		2022		2021	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
<b>Resultado antes dos tributos</b>	896.440	896.440	705.341	705.341	1.932.574	1.932.574	1.528.768	1.528.768
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
<b>Tributos às alíquotas nominais</b>	(224.110)	(80.680)	(176.335)	(63.481)	(483.144)	(173.932)	(382.192)	(137.589)
<b>Diferenças permanentes</b>								
Equivalência patrimonial	97.377	35.056	128.522	46.268	344.824	124.137	346.866	124.872
Incentivos fiscais	9.002	-	-	-	25.658	-	6.390	-
Outros	1.021	(237)	(1.530)	(85)	2.970	(236)	(253)	(573)
	(116.710)	(45.861)	(49.343)	(17.298)	(109.692)	(50.031)	(29.189)	(13.290)
<b>Composição dos tributos no resultado</b>								
Corrente	(93.493)	(37.568)	46.664	21.711	(176.651)	(74.333)	(4.259)	-
Diferido	(23.217)	(8.293)	(96.007)	(39.009)	66.959	24.302	(24.930)	(13.290)
	(116.710)	(45.861)	(49.343)	(17.298)	(109.692)	(50.031)	(29.189)	(13.290)
<b>Alíquota efetiva</b>	13,0%	5,1%	7,0%	2,5%	5,7%	2,6%	1,9%	0,9%

  

	Consolidado							
	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2022		2021		2022		2021	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
<b>Resultado antes dos tributos</b>	933.278	933.278	839.256	839.256	2.225.992	2.225.992	1.890.098	1.890.098
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
<b>Tributos às alíquotas nominais</b>	(233.320)	(83.995)	(209.814)	(75.533)	(556.498)	(200.339)	(472.525)	(170.109)
<b>Diferenças permanentes</b>								
Equivalência patrimonial	50.434	18.156	37.894	13.642	133.535	48.073	118.381	42.617
Incentivos fiscais	22.393	-	21.976	-	73.738	-	51.356	-
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	28.257	8.021	7.806	1.771	36.473	10.979	20.885	4.452
Outros	(5.676)	(3.253)	1.152	886	3.821	(1.833)	1.835	200
	(137.912)	(61.071)	(140.986)	(59.234)	(308.931)	(143.120)	(280.068)	(122.840)
<b>Composição dos tributos no resultado</b>								
Corrente	(161.131)	(69.495)	(7.831)	(6.849)	(317.194)	(146.291)	(158.695)	(74.858)
Diferido	23.219	8.424	(133.155)	(52.385)	8.263	3.171	(121.373)	(47.982)
	(137.912)	(61.071)	(140.986)	(59.234)	(308.931)	(143.120)	(280.068)	(122.840)
<b>Alíquota efetiva</b>	14,8%	6,5%	16,8%	7,1%	13,9%	6,4%	14,8%	6,5%

## NOTA 29 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 36 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2021. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;
- Operação e manutenção;
- Serviços administrativos e financeiros;
- Garantias; e
- Avais e fianças.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de nove meses findo em 30.09.2022.

### a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais – Controladora

	ATIVO			PASSIVO		
	Contas a receber		Dividendos	Fornecedor		JCP <sup>1</sup> / dividendos
	Energia	Serviços e outros ativos		Energia	Outros	
30.09.2022						
EBC	114.416	41	-	3.418	-	-
Pampa Sul	12.015	10.119	-	-	12	-
Jaguara	600	42	-	12.899	-	-
Miranda	450	2.435	-	7.228	-	-
ECP e controladas	-	11.219	-	-	-	-
Itasa	-	2.507	5.460	20.733	-	-
ENGIE Participações	-	2.440	-	-	108	397.076
Lages	-	21	8.611	-	-	-
Outras	1.010	4.531	16.401	3.349	331	-
<b>Total</b>	<b>128.491</b>	<b>33.355</b>	<b>30.472</b>	<b>47.627</b>	<b>451</b>	<b>397.076</b>
31.12.2021	181.270	20.862	405.621	37.348	727	35.043

(1) Juros sobre capital próprio.

Adicionalmente às informações apresentadas, a ECP possui o montante a pagar de R\$ 38.760 à Solairedirect Investment Management S.A., referente a aquisição da Solairedirect e da ENGIE Solar.

**b) Valores reconhecidos em contas de resultado – Controladora**

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
3º trimestre de 2022						
EBC	459.768	-	124	-	25.018	-
Pampa Sul	25.806	-	3.140	-	-	-
Jaguara	3.130	-	127	-	36.531	-
Miranda	1.861	-	127	-	20.302	-
Itasa	-	7.668	-	-	45.585	-
ENGIE Trading	-	-	124	-	4.167	-
ECV	-	-	41	-	15.428	-
Outras	2.440	6.645	377	-	5.021	1.349
Total	493.005	14.313	4.060	-	152.052	1.349
3º trimestre de 2021						
	439.760	12.593	5.236	724	319.036	1.375
	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
9 meses de 2022						
EBC	1.062.634	-	372	-	36.654	-
Pampa Sul	27.364	-	3.388	-	-	-
Jaguara	10.345	-	353	-	104.329	-
Miranda	4.674	-	353	-	57.859	-
Itasa	-	22.349	-	-	135.269	-
ENGIE Trading	5.752	-	372	-	27.103	-
ECV	27.535	-	123	-	17.644	-
Outras	10.396	18.956	6.434	-	12.322	4.039
Total	1.148.700	41.305	11.395	-	391.180	4.039
9 meses de 2021						
	1.244.596	36.178	15.370	22.839	630.422	4.075

**c) Remuneração das pessoas chaves da Administração e do Conselho Fiscal**

As remunerações anuais de 2022 e 2021, relacionada às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Comitê de Auditoria Estatutário e do Conselho Fiscal, foram aprovadas em AGO, realizadas nos dias 28.04.2022 e 28.04.2021, respectivamente. Os montantes reconhecidos nos trimestres foram:

	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Remuneração fixa	4.139	3.667	11.053	10.706
Remuneração variável	2.823	2.130	5.893	9.265
Encargos sociais	1.093	1.250	4.212	3.442
Outros	557	297	1.532	1.337
	<b>8.612</b>	<b>7.344</b>	<b>22.690</b>	<b>24.750</b>

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia.

## NOTA 30 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de setembro de 2022 e 2021 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	3º trimestre de 2022				
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	Trading	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.354.901	212.955	178.769	-	2.746.625
Custos operacionais	(1.162.593)	(322.070)	(173.926)	-	(1.658.589)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	1.192.308	(109.115)	4.843	-	1.088.036
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83.385)	(5.579)	(1.147)	-	(90.111)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(21.791)	952	-	-	(20.839)
Reversão de <i>Impairment</i>	27.076	-	-	-	27.076
Alienação de subsidiária	9.912	-	-	-	9.912
	(68.188)	(4.627)	(1.147)	-	(73.962)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	201.736	201.736
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	1.124.120	(113.742)	3.696	201.736	1.215.810

	3º trimestre de 2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	Trading	Painéis solares¹	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.227.553	890.430	268.591	2.272	-	3.388.846
Custos operacionais	(978.929)	(739.770)	(268.086)	(4.681)	-	(1.991.466)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	1.248.624	150.660	505	(2.409)	-	1.397.380
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83.200)	(5.693)	(920)	(683)	-	(90.496)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	13	85	-	(1)	-	97
Reversão de <i>Impairment</i> , líquida	50.697	-	-	-	-	50.697
	(32.490)	(5.608)	(920)	(684)	-	(39.702)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	151.576	151.576
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	1.216.134	145.052	(415)	(3.093)	151.576	1.509.254

(1) Em 21.02.2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída ("EGSD"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.

Acumulado 9 meses findos em 30.09.2022						
Energia elétrica						
	Geração	Transmissão	Trading	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	7.109.126	1.181.740	507.371	6.954	-	8.805.191
Custos operacionais	(3.332.140)	(789.649)	(497.813)	(3.030)	-	(4.622.632)
LUCRO BRUTO	3.776.986	392.091	9.558	3.924	-	4.182.559
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(242.533)	(4.610)	(3.539)	(2.361)	-	(253.043)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(21.338)	952	-	-	-	(20.386)
Impairment, líquido	(163.583)	-	-	118.361	-	(45.222)
Alienação de subsidiária	9.912	-	-	(94.430)	-	(84.518)
	(417.542)	(3.658)	(3.539)	21.570	-	(403.169)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	534.139	534.139
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	3.359.444	388.433	6.019	25.494	534.139	4.313.529
Acumulado 9 meses findos em 30.09.2021						
Energia elétrica						
	Geração	Transmissão	Trading	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.421.820	2.503.584	826.814	19.633	-	9.771.851
Custos operacionais	(2.866.806)	(2.037.334)	(817.837)	(25.473)	-	(5.747.450)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	3.555.014	466.250	8.977	(5.840)	-	4.024.401
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(226.442)	(5.905)	(2.916)	(2.290)	-	(237.553)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(179)	85	-	41	-	(53)
Impairment, líquido	(112.112)	-	-	-	-	(112.112)
	(338.733)	(5.820)	(2.916)	(2.249)	-	(349.718)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	473.523	473.523
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	3.216.281	460.430	6.061	(8.089)	473.523	4.148.206

## NOTA 31 - SEGUROS

### a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro Danos Materiais e Lucros Cessantes – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros corporativos de sua controladora ENGIE. A vigência da apólice do PDBI vai até 31.05.2023, os valores em risco cobertos são de R\$ 20.814.871 na controladora e de R\$ 45.005.379 no consolidado, a saber:

Tipo de usina	Controladora		Consolidado	
	Danos materiais	Lucros cessantes	Danos materiais	Lucros cessantes
Usinas Hidrelétricas	17.819.558	2.882.518	25.863.752	3.348.584
Usinas Termelétricas	-	-	2.515.764	535.604
Usinas Complementares (eólica, solar, biomassa e PCH)	112.041	754	10.366.287	1.666.001
Sistema de Transmissão Galha Azul	-	-	402.602	306.785
	<b>17.931.599</b>	<b>2.883.272</b>	<b>39.148.405</b>	<b>5.856.974</b>

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R\$ 3.082.080, por evento.

Em 2021, em virtude da solicitação de anuência da Aneel para a entrada em operação do Sistema de Transmissão Novo Estado, foram contratadas apólices de riscos operacionais exclusivas para as suas subestações, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, no montante total de R\$ 413.823. O Sistema de Transmissão Novo Estado e suas subestações não integram o programa de seguros corporativos da ENGIE, e passarão a integrá-lo somente ao encerramento do prazo de vigência de suas apólices, que ocorrerá em 19.12.2022.

A partir de 21.08.2022, devido ao encerramento do prazo de vigência de sua apólice exclusiva, as subestações que integram o Sistema de Transmissão Galha Azul passaram a integrar a apólice do programa de seguros corporativos.

#### **b) Riscos de engenharia**

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para o Conjunto Eólico Santo Agostinho e para os Sistemas de Transmissão Galha Azul e Novo Estado, cujos limites para danos materiais são de R\$ 350.000, R\$ 1.000.000 e R\$ 500.000, respectivamente.

#### **c) Outras coberturas**

A Companhia possui seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, responsabilidade civil de conselheiros, de diretores e de administradores, violência política e terrorismo, *cyber*, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

---

**NOTA 32 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO**

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 39 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de Uso do Sistema de Transmissão e de Distribuição (CUST e CUSD);
- Contratos de compra de carvão de Pampa Sul;
- Contratos de conexão à rede elétrica;
- Contratos de operação e manutenção;
- Repactuação do risco hidrológico;
- Contratos de modernização de usinas;
- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica; e
- Contratos de construção de Usinas e Sistemas de Transmissão em andamento.

Adicionalmente, em 30.09.2022, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral a assinatura do contrato para fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. O compromisso futuro estimado, em 30.09.2022, era de R\$ 6 bilhões e a entrada em operação está prevista para o segundo semestre de 2024.

Exceto pelo evento descrito, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de nove meses findo em 30.09.2022.

### NOTA 33 - INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Dividendos adicionais	549.798	609.594	550.918	609.594
Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto	399.075	587.516	227.500	357.500
Dividendos intermediários	638.669	-	638.669	-
Dividendos intercalares creditados	577.884	789.518	577.884	789.518
Dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados	11.684	10.177	11.684	10.177
Transferência de participação devido reestruturação societária	-	598.442	-	-
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	255.366	-
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(17.882)	(9.959)	(43.392)	(13.006)
Fornecedores de imobilizado e de intangível <sup>1</sup>	(23.765)	18.093	33.158	79.250
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária	(71.394)	-	-	-
Ativos líquidos de controlada transferida para ANCMV	-	-	247.756	407.153
Ativos líquidos de controladas adquiridas	-	-	499.414	-
Constituição de reserva de capital	192.449	-	192.449	-
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	62.309	70.002
Provisões para desmobilização	-	-	17.037	25.085
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	1.127	355

(1) O montante de R\$ 33.158 é composto por: (i) aumento de 42.662 referente ao saldo de fornecedor de imobilizado de ANCMV, em função da assinatura do SPA de Pampa Sul, e (ii) redução de R\$ 9.504 referente ao saldo de fornecedores de imobilizado e de intangível apresentado na Nota 13 – Fornecedores.

### NOTA 34 - EVENTOS SUBSEQUENTES

#### Dividendos intercalares complementares

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 08.11.2022, aprovou a distribuição de dividendos intercalares complementares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2022, no valor de R\$ 473 milhões (R\$ 0,5794807287 por ação), equivalentes a 45% do lucro líquido distribuível ajustado do 1º semestre de 2022. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 22.11.2022 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

### DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

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