

CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A.

Notas explicativas do período findo em 30 de setembro de 2022 (Em milhares de Reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (“Eletrobras” ou “Controladora”) é uma sociedade anônima de capital aberto, com sede em Brasília (DF), registrada na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e na *Securities and Exchange Commission* (SEC), com ações negociadas nas bolsas de valores de São Paulo (B3), Madri (LATIBEX) e New York (NYSE).

A Eletrobras exerce a função de *holding*, gerindo investimentos em participações societárias, detendo o controle acionário direto e indireto em empresas de geração e transmissão de energia elétrica (vide nota 4), e ainda detém o controle acionário da Eletrobras Participações S.A. – Eletropar (em conjunto, “Companhia”) e participação direta na Rouar S.A., além de participações diretas e indiretas em 74 Sociedades de Propósito Específico (SPE).

A Eletrobras é autorizada, diretamente ou por meio de suas controladas, controladas em conjunto e coligadas, a associar-se, com ou sem aporte de recursos, para constituição de consórcios empresariais ou participação em sociedades, com ou sem poder de controle, no Brasil ou no exterior, que se destinem direta ou indiretamente à exploração da produção, transmissão, comercialização ou distribuição de energia elétrica.

A emissão destas demonstrações contábeis intermediárias foi aprovada pela Diretoria Executiva, em 09 de novembro de 2022.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 3º TRIMESTRE DE 2022

2.1 – Lote suplementar - *Green Shoe*

Em julho de 2022, a Eletrobras realizou a emissão do lote suplementar de ações, que consistiu em 15% do total de ações inicialmente ofertadas, correspondendo a um total de 104.621.528 ações conforme previsto na Instrução CVM nº 400.

Com a emissão do lote suplementar, a oferta pública realizada pela Eletrobras compreendeu uma distribuição primária final de 732.296.868 ações ordinárias de emissão da Companhia incluindo sob a forma de ADS e uma distribuição secundária final de 69.801.516 ações de titularidade do BNDES Participações S.A. – BNDESPAR, ao preço por ação de R\$ 42,00, perfazendo o montante total de R\$ 33.688.132. O preço por ação sob a forma de ADS no valor de US\$ 8,63 por ADS corresponde ao preço por ação convertido para dólares dos Estados Unidos da América (US\$), com base na taxa de câmbio de venda dessa moeda divulgada pelo Banco Central do Brasil. Para maiores detalhes, vide nota 32.

2.2 – Aquisição de controle da Madeira Energia S.A. (MESA)

Em junho de 2022, Furnas integralizou 5.494.950.237 ações ordinárias, subscritas em maio de 2022, no valor de R\$ 681.374, em decorrência do direito de preferência no âmbito do aumento de capital da MESA, e, mais 7.267.560.939 de novas ações ordinárias subscritas, emitidas pela investida, em decorrência das sobras de ações do aumento de capital, integralizando o valor equivalente a R\$ 901.177 em junho de 2022. Com a integralização das ações, a participação de Furnas em MESA passou de 43,05% para 72,36%. Mesmo com elevada participação, Furnas se tornou a controladora da Companhia somente em julho de 2022, após a assinatura do distrato do acordo de acionistas. Maiores informações, vide nota 18.2.

2.3 – Pagamento à CDE

Em julho de 2022, foram realizados os pagamentos à CDE de acordo com o previsto na Resolução CNPE nº 15/2021, e no âmbito do processo de capitalização da Companhia conforme demonstrado no quadro abaixo. Maiores informações, vide nota 31.

Controladas	Valores pagos
Eletronorte	1.753.471
Chesf	1.982.374
Furnas	10.239
	3.746.084

Furnas efetuou o pagamento da primeira parcela à CDE em junho de 2022, o pagamento efetuado em julho de 2022, refere-se a diferenças de atualização monetária (IPCA).

2.4 – Encerramento Construtora Integração

Em agosto de 2022, foi encerrada a SPE Construtora Integração Ltda., criada em outubro de 2010 com o objetivo de construir a linha de transmissão ±600kV Porto Velho - Araraquara, em corrente contínua, outorgada à Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. (NBTE). Para maiores detalhes, vide nota 18.3.

2.5 – Pagamento de dividendos

Em setembro de 2022, a Eletrobras realizou o pagamento dos dividendos relativos ao exercício de 2021, no valor atualizado de R\$ 1.449.097, às pessoas físicas e jurídicas registradas como proprietários ou usufrutuários de ações ordinárias e preferenciais classes "A" e "B" ("ON", "PNA" e "PNB", respectivamente) em cumprimento ao deliberado na 62ª Assembleia Geral Ordinária ("AGO") de 22 de abril de 2022. Vide nota 28.

2.6 – Posse do Presidente da Companhia

Em setembro de 2022, o Sr. Wilson Ferreira Júnior tomou posse como Presidente da Companhia. O Sr. Rodrigo Limp Nascimento passou a exercer o cargo de Diretor de Regulação e Relações Institucionais de forma efetiva.

NOTA 3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Eletrobras, detém diretamente ou por meio das suas empresas controladas, controladas em conjunto e coligadas, concessões de energia elétrica nos segmentos de geração e transmissão ou participações em SPE que também atuam nestes mesmos segmentos.

Essas concessões não se alteraram de forma significativa em comparação à posição divulgada nas demonstrações contábeis relativas ao exercício de 2021 adicionadas às informações divulgadas em junho de 2022 em decorrência da finalização do processo de capitalização da Companhia em função da Lei nº 14.182/2021.

NOTA 4 – BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

As demonstrações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2021. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são em parte os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e atualizados nas demonstrações contábeis intermediárias de 30 de junho de 2022 em decorrência da finalização do processo de capitalização da Companhia em função da Lei nº 14.182/2021.

No terceiro trimestre de 2022, Furnas, subsidiária da Eletrobras, assumiu o controle da MESA - Madeira Energia S.A. Os registros da obtenção do controle foram realizados nos termos do Pronunciamento Técnico CPC 15 – Combinação de Negócios, vide nota 18.2.

4.1 – Declaração de conformidade

As demonstrações contábeis intermediárias da Companhia compreendem as demonstrações contábeis intermediárias individuais da controladora, identificadas como controladora, e as demonstrações contábeis intermediárias consolidadas, identificadas como consolidado, preparadas de acordo com o pronunciamento contábil CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e a IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), aplicáveis à elaboração das demonstrações contábeis intermediárias (ITR). As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações expedidos pelo CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela CVM, e as disposições contidas na legislação societária brasileira.

A Companhia optou por apresentar essas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas em um único conjunto, lado a lado, visto que não há diferença entre o patrimônio líquido consolidado e o resultado consolidado atribuíveis aos acionistas da controladora e o patrimônio líquido e resultado da controladora, ambos constantes nas demonstrações contábeis intermediárias consolidadas e individuais, respectivamente.

4.2 – Base de preparação e mensuração

A preparação das demonstrações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas requer o uso de estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia, no processo de aplicação de suas políticas contábeis.

Essas demonstrações contábeis intermediárias consolidadas incluem informações da Eletrobras e das seguintes controladas, operações em conjunto e coligadas:

	30/09/2022		31/12/2021	
	Participação		Participação	
	Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas e coligadas				
CGT Eletrosul	99,96%	-	99,89%	-
Chesf	99,58%	-	99,58%	-
Furnas	99,56%	-	99,56%	-
Eletronorte	99,69%	-	99,66%	-
Eletropar	83,71%	-	83,71%	-
Eletronuclear ¹	-	-	99,95%	-
Brasil Ventos Energia S.A.	-	99,56%	-	99,56%
Transenergia Goiás S.A.	-	99,56%	-	99,56%
Livramento Holding S.A. ²	-	78,00%	-	78,00%
Madeira Energia S.A.	-	72,36%	-	43,05%
Operações em conjunto (consórcios)				
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	-	49,00%	-	49,00%

¹ Perda do controle em decorrência da reestruturação societária ocorrida em junho de 2022.

² Empresa classificada como Ativo mantido para venda, vide nota 41.

A controlada CGT Eletrosul possui uma operação em conjunto, decorrente de uma participação de 49% no Consórcio Cruzeiro do Sul, que opera a UHE Governador Jayme Canet Junior, em Telêmaco Borba/Ortigueira (PR), em operação comercial desde 2012, pelo prazo de 30 anos. A CGT Eletrosul (e a Eletrobras, nas suas demonstrações consolidadas) tem direito a uma participação proporcional nas receitas e assume uma parcela proporcional das despesas da operação em conjunto.

4.3 – Moeda funcional e de apresentação das demonstrações contábeis intermediárias

A moeda funcional da Companhia é o real, que é a moeda de seu principal ambiente econômico de operação. As demonstrações contábeis intermediárias são apresentadas em milhares de reais arredondadas para o número mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

4.4 – Adoção de novas normas e interpretações

A Companhia não identificou impactos quanto às aplicações das alterações e novas interpretações emitidas pelo IASB e pelo CPC, respectivamente as quais são divulgados a seguir:

Revisão de Pronunciamento Técnico	Normas revisadas	Aplicável a partir
19	CPC 15/IFRS 3 - Combinação de Negócios, CPC 25/IAS 37 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, CPC 27/IAS 16 - Ativo Imobilizado, CPC 37/IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade e CPC 48/IFRS 9 - Instrumentos Financeiros.	01/01/2022
20	CPC 11/IFRS 4 - Contratos de seguro, CPC 21/IAS 34 - Demonstração Intermediária, CPC 23/IAS 8 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, CPC 26/IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Contábeis, CPC 32/IAS 12 - Tributos sobre o lucro, CPC 37/IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, CPC 40/IFRS 7 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação, CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 49/IAS 26 - Contabilização e Relatório Contábil de Planos de Benefícios de Aposentadoria.	01/01/2023

4.5 – Reclassificação das demonstrações contábeis intermediárias

A Companhia reclassificou o resultado e o caixa gerado na operação da Eletronuclear e Itaipu, os quais foram divulgados na nota de operações descontinuadas de acordo com o pronunciamento contábil CPC 31/IFRS 5 - Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada. Vide nota 42.

Os reflexos destas reclassificações estão apresentados a seguir:

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO	CONTROLADORA					
	01/07/2021 a 30/09/2021	Ajuste	01/07/2021 a 30/09/2021	30/09/2021	Ajuste	30/09/2021
	Divulgado		Reclassificado	Divulgado		Reclassificado
Resultado financeiro	(926.511)	(7.253)	(933.764)	(590.477)	(74.812)	(665.289)
Resultado antes das participações societárias	(10.717.489)	(7.253)	(10.724.742)	(12.165.998)	(74.812)	(12.240.810)
Resultado das participações societárias	10.756.388	32.941	10.789.329	16.438.024	120.567	16.558.591
Resultado operacional antes dos tributos	810.657	25.688	836.345	5.043.784	45.755	5.089.539
Lucro líquido das operações continuadas	923.845	25.688	949.533	5.043.784	45.755	5.089.539
Prejuízo líquido das operações descontinuadas	-	(25.688)	(25.688)	-	(45.755)	(45.755)
Lucro líquido do período	923.845	-	923.845	5.043.784	-	5.043.784

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO	CONSOLIDADO					
	01/07/2021 a 30/09/2021 Divulgado	Ajuste	01/07/2021 a 30/09/2021 Reclassificado	30/09/2021 Divulgado	Ajuste	30/09/2021 Reclassificado
Receita operacional líquida	9.956.628	(746.744)	9.209.884	26.124.306	(1.999.354)	24.124.952
Custos operacionais	(866.434)	589.528	(276.906)	(7.184.322)	1.518.000	(5.666.322)
Resultado bruto	9.090.194	(157.216)	8.932.978	18.939.984	(481.354)	18.458.630
Despesas operacionais	(10.547.712)	78.883	(10.468.829)	(14.955.169)	355.843	(14.599.326)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	3.401.226	(78.333)	3.322.893	8.843.559	(125.511)	8.718.048
Resultado financeiro	(1.059.419)	177.487	(881.932)	(1.121.766)	412.072	(709.694)
Resultado antes das participações societárias	2.341.807	99.154	2.440.961	7.721.793	286.561	8.008.354
Resultado das participações societárias	919.555	(69.837)	849.718	1.706.178	(255.616)	1.450.562
Resultado operacional antes dos tributos	4.033.120	29.317	4.062.437	10.199.729	30.945	10.230.674
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	(3.068.559)	(3.578)	(3.072.137)	(5.096.105)	14.998	(5.081.107)
Lucro líquido das operações continuadas	964.561	25.739	990.300	5.103.624	45.943	5.149.567
Prejuízo líquido das operações descontinuadas	-	(25.739)	(25.739)	-	(45.943)	(45.943)
Lucro líquido do período	964.561	-	964.561	5.103.624	-	5.103.624

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA	CONSOLIDADO		
	30/09/2021 Divulgado	Ajuste	30/09/2021 Reclassificado
Atividades Operacionais			
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais das operações continuadas	2.441.347	521.408	2.962.755
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais das operações descontinuadas	-	153.526	153.526
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais	2.441.347	674.934	3.116.281
Atividades de Financiamento			
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento das operações continuadas	(2.754.246)	301.678	(2.452.568)
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento das operações descontinuadas	-	775.470	775.470
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento	(2.754.246)	1.077.148	(1.677.098)
Atividades de Investimento			
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento das operações continuadas	1.907.419	(823.086)	1.084.333
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento das operações descontinuadas	-	(928.026)	(928.026)
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento	1.907.419	(1.751.112)	156.307
Redução no caixa e equivalentes de caixa	1.594.520	970	1.595.490

NOTA 5 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Caixa e Bancos	8.841	6.035	26.413	85.608
Aplicações Financeiras	1.632.115	1.349	4.091.933	107.051
	1.640.956	7.384	4.118.346	192.659

O aumento se deve à ampliação dos portfólios de aplicações financeiras, realizada pela Companhia após a capitalização ocorrida em junho de 2022. Em 30 de setembro de 2022 a aquisição de controle da MESA também adicionou ao saldo consolidado de aplicações financeiras o montante de R\$ 1.170.226. As aplicações financeiras são substancialmente remuneradas pelo CDI, prontamente conversíveis em montantes conhecidos de caixa e os recursos estão aplicados com liquidez diária.

NOTA 6 – CAIXA RESTRITO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Comercialização - Itaipu	-	1.038.270	-	1.038.270
Comercialização - PROINFA	1.884.141	1.041.481	1.884.141	1.041.481
PROCEL	724.506	433.268	724.506	433.268
Recursos da RGR	33.934	31.575	33.934	31.575
	<u>2.642.581</u>	<u>2.544.594</u>	<u>2.642.581</u>	<u>2.544.594</u>

Com a conclusão do processo de capitalização da Companhia, a responsabilidade pela comercialização da energia elétrica produzida pela usina hidrelétrica de Itaipu foi transferida para a ENBpar.

A Companhia manterá pelo prazo de até doze meses, contados a partir de junho de 2022, a continuidade da gestão dos contratos de comercialização no âmbito do PROINFA, RGR e da administração da conta PROCEL, que posteriormente serão transferidos à ENBpar.

NOTA 7 – TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

O detalhamento dos títulos e valores mobiliários, nos fundos nos quais a Companhia aplica seus recursos, se dá como se segue:

Títulos	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
Letra do Tesouro Nacional	221.977	5.407.449	506.607	9.823.486
Nota do Tesouro Nacional - série F	78.331	49.842	146.357	143.768
Letra Financeira do Tesouro Nacional	4.115.277	-	4.250.931	690.470
Títulos de Renda Fixa	-	-	2.949.273	3.182.447
Aplicações em Cotas de Fundos	-	-	518.723	-
Operações Compromissadas	3.877.052	569.074	3.984.961	1.489.807
Outros	7.653	-	103.137	145.227
Títulos Restritos				
Convênio Itaipu	-	-	177.391	165.571
	<u>8.300.290</u>	<u>6.026.365</u>	<u>12.637.380</u>	<u>15.640.776</u>
Não Circulante				
Partes Beneficiárias	407.625	393.747	407.625	393.747
Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste	-	-	830.404	554.123
Fundo de Energia do Nordeste	-	-	314.198	140.705
Outros	4.449	4.533	10.189	4.901
	<u>412.074</u>	<u>398.280</u>	<u>1.562.416</u>	<u>1.093.476</u>
	<u>8.712.364</u>	<u>6.424.645</u>	<u>14.199.796</u>	<u>16.734.252</u>

NOTA 8 – CLIENTES

	CONSOLIDADO					
	30/09/2022					31/12/2021
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Créditos Renegociados	Total	Total
Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia	2.400.170	174.999	729.644	64.834	3.369.647	2.793.981
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE	138.893	264.430	28.149	-	431.472	299.162
Uso da Rede Elétrica	978.490	41.508	39.782	-	1.059.780	860.986
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão	411.263	24.687	123.637	-	559.587	511.372
PROINFA (a)	537.760	-	-	-	537.760	524.939
Parcelamento	695.734	185.923	209.749	-	1.091.406	633.751
(-) PECLD (b)	(965.408)	(275.860)	(737.375)	(24.317)	(2.002.960)	(529.215)
	4.196.902	415.687	393.586	40.517	5.046.692	5.094.976
Não Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia	-	-	9.548	1.690.949	1.700.497	1.834.667
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Uso da Rede Elétrica	-	-	4.348	-	4.348	4.348
(-) PECLD (b)	-	-	(307.456)	(979.518)	(1.286.974)	(1.139.495)
	-	-	-	711.431	711.431	993.080
	4.196.902	415.687	393.586	751.948	5.758.123	6.088.056

(a) PROINFA

A fim de assegurar a continuidade operacional, comercial, financeira, regulatória e administrativa, bem como permitir a transferência das competências da Eletrobras para a ENBpar, as partes celebraram um contrato de transição e transferência da gestão dos programas setoriais, que determinou os termos e as condições que serão aplicáveis durante a transição, em atendimento às disposições da Lei nº 14.182/2021, do Decreto nº 10.791/2021 e da Resolução CPPI nº 203/2021.

Esse instrumento estabeleceu a assunção, pela Eletrobras, a título gratuito, do compromisso de prestar suporte e assessoria à ENBpar para a gestão dessas atividades ao longo do prazo de transição de até 12 meses da data da liquidação da Oferta, ou seja, junho de 2022.

(b) Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)

As movimentações nos períodos de 9 meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021 são as seguintes:

CONSOLIDADO		
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	1.668.710	2.635.209
(+) Constituição	1.742.880	294.605
(-) Reversão	(75.476)	(610.199)
(-) Baixa	(46.180)	(1.000.131)
Transferências	-	8.022
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	3.289.934	1.327.506

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia apresentou um saldo de R\$ 3.289.934 (R\$ 1.668.710 em 31 de dezembro de 2021) de PECLD, deste montante R\$ 2.605.398 é referente a recebíveis da Amazonas Energia.

Ao longo do exercício de 2022, foi constituído o montante de R\$ 1.742.880, deste total, R\$ 1.573.133 corresponde à recebíveis da Amazonas Energia. A constituição visa refletir o risco observado em função da manutenção da inadimplência dos instrumentos de confissão de dívidas (ICD). No terceiro trimestre de 2022, a Companhia constituiu perdas estimadas destes mesmos recebíveis no valor de R\$ 486.222. Os quatro ICD permanecem 100% provisionados.

NOTA 9 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS A RECEBER

	Taxa Média		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Eletronorte	12,36	6,73	1.489.201	2.072.281	-	-
CGT Eletrosul	7,75	5,76	1.259.074	1.277.658	-	-
Furnas	7,24	5,83	464.696	611.165	-	-
Amazonas Energia S.A.	13,84	7,59	4.406.639	4.009.587	4.406.639	4.009.587
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	13,85	5,69	859.504	1.135.749	859.504	1.135.749
Itaipu Binacional	5,26	5,43	222.678	688.884	222.678	688.884
Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A	9,40	5,34	342.949	687.679	342.949	687.679
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	15,15	6,29	1.413	411.595	1.413	411.595
Roraima Energia S.A.	12,86	7,02	146.789	143.896	146.789	143.896
Eletronuclear	5,00	5,00	8.251	651.276	8.251	-
Outras	-	-	170.247	154.476	170.248	154.477
(-) PECLD	-	-	(2.208.449)	(1.388.340)	(2.208.449)	(1.388.340)
Total			7.162.992	10.455.906	3.950.022	5.843.527
Principal			2.159.180	2.234.352	1.375.284	1.232.745
Encargos			235.854	40.949	189.365	19.021
Circulante			2.395.034	2.275.301	1.564.649	1.251.766
Não Circulante			4.767.958	8.180.605	2.385.373	4.591.761
			7.162.992	10.455.906	3.950.022	5.843.527

Os financiamentos e empréstimos concedidos são efetuados com recursos próprios da Companhia e com recursos externos captados através de agências internacionais de desenvolvimento, instituições financeiras e decorrentes do lançamento de títulos nos mercados financeiros nacional e internacional.

A Controladora é credora de um empréstimo com Itaipu Binacional com cláusula de atualização cambial que representa 6% do total da carteira consolidada (11% em 31 de dezembro de 2021). Os demais financiamentos e empréstimos preveem atualização com base em índices de IGP-M e IPCA.

9.1 – Movimentação dos empréstimos a receber

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	10.455.906	17.134.396	5.843.527	10.924.899
Amortização principal	(2.321.045)	(5.076.238)	(1.443.527)	(3.615.731)
Juros, encargos, variações monetária e cambial incorridos	821.299	957.393	500.334	619.245
Juros recebidos	(336.918)	(643.476)	(44.440)	(424.609)
PECLD	(820.109)	(9.901)	(820.109)	(9.901)
Desreconhecimento do passivo com a RGR	(589.390)	20.433	(642.131)	20.433
Perda com baixa de recebíveis Itaipu	(46.751)	-	(46.751)	-
Efeitos da desconsolidação Eletronuclear	-	-	603.119	-
Liberação	-	157.742	-	157.742
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	7.162.992	12.540.349	3.950.022	7.672.078

9.2 - Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) de empréstimos a receber

As movimentações das estimativas de perda dos financiamentos e empréstimos concedidos da Companhia para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021 são as seguintes:

CONTROLADORA / CONSOLIDADO		
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	1.388.340	755.002
(+) Complemento	820.109	9.901
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	2.208.449	764.903

Em 30 de setembro de 2022 foi constituída uma estimativa de perda no valor total de R\$ 820.109. Deste montante, R\$ 808.100 refere-se à Amazonas Energia. A Companhia entende que o atual provisionamento faz face às perdas incorridas e esperadas nestes recebíveis, com base em análise do comportamento da carteira e risco da contraparte agravado por questionamento judicial. O saldo total provisionado referente ao recebível da Amazonas Energia é de R\$ 2.063.861 e representa de forma adequada o risco de inadimplência.

A Eletrobras vem acompanhando a situação econômica, financeira e operacional da distribuidora Amazonas Energia. Considerando as informações financeiras relatadas na apresentação do plano de resultados ao órgão regulador, onde foi demonstrado equilíbrio operacional a partir do ano de 2025, e adicionadas às recentes interações entre as duas empresas no sentido de equalizar a dívida da distribuidora, a Eletrobras entende que o valor atualmente registrado como perdas estimadas é suficiente para cobrir eventuais perdas a incorrer sobre os montantes a receber da Amazonas Energia.

As tratativas entre as empresas estão em andamento e estima-se que sejam concluídas nos próximos meses, sendo que, caso não sejam bem-sucedidas, a Eletrobras revisará o risco de inadimplência em 31 de dezembro 2022.

Em setembro de 2022, a Eletrobras manteve registrado deste recebível, líquido das perdas estimadas, o montante de R\$ 2.598.961.

NOTA 10 – VALORES A RECEBER – ENBPAR

Condicionada à reestruturação societária pela Lei nº 14.182/2021, a Companhia, em junho de 2022, realizou a transferência da totalidade da participação societária sobre Itaipu à ENBpar. A movimentação apresentada a seguir compreende o período findo em 30 de setembro de 2022.

	CONTROLADORA/ CONSOLIDADO
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021	-
Adições	1.283.731
Atualizações	14.924
Recebimentos	(25.312)
Variação cambial	610
Saldo final em 30 de setembro 2022	1.273.953
	30/09/2022
Circulante	40.270
Não circulante	1.233.683

As adições no montante de R\$ 1.283.731 representam o ganho de capital gerado pela diferença entre a contraprestação justa a ser paga pela ENBpar à Eletrobras. Esta operação gerou ganho de capital no montante de R\$ 896.658, uma vez que, o valor justo superou o valor contabilizado como investimento mensurado pela equivalência patrimonial na data da transferência das ações. Vide nota 42.

As parcelas dos recebíveis da ENBpar têm seu fluxo de recebimento de acordo com os vencimentos assim programados:

	CONTROLADORA/ CONSOLIDADO
	30/09/2022
2022	9.893
2023	40.743
2024	42.684
2025	44.717
2026	46.847
2027	49.078
Após 2027	1.039.991
	1.273.953

NOTA 11 – REMUNERAÇÃO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Os valores apresentados referem-se a dividendos e juros sobre o capital próprio a receber, líquidos de Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF), quando aplicável, decorrente de investimentos de caráter permanente mantidos pela Companhia.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
Controladas				
Eletronorte	1.596.504	2.471.778	-	-
Chesf	888.926	1.293.289	-	-
Furnas	-	984.621	-	-
CGT Eletrosul	-	69.143	-	-
Eletropar	-	5.116	-	-
Coligadas				
Itaipu Binacional	-	1.949	-	1.949
Lajeado Energia S.A.	51.295	101.318	51.295	101.318
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	-	-	60.238	60.238
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	-	40.431	-	40.431
Belo Monte Transmissora de Energia S.A. - BMTE	-	-	-	37.964
Manaus Construtora LTDA	-	-	-	23.298
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	-	-	-	21.854
Companhia Estadual de Geração de Energia Elétrica - CEEE-G	122	18.522	122	18.522
CEB Lajeado S.A.	3.027	17.267	3.027	17.267
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	-	-	14.453	14.453
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	-	-	-	13.560
Goiás Transmissão S.A.	-	-	10.595	10.594
MGE Transmissão S.A.	-	-	10.498	10.498
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	-	-	-	9.428
Retiro Baixo Energética S.A.	-	-	-	7.072
Paulista Lajeado Energia S.A.	11.786	5.371	11.786	5.371
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	2.510	4.997
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T ¹	-	4.064	-	4.064
Transenergia São Paulo S.A.	-	-	8.446	2.691
Transenergia Renovável	-	-	3.435	3.435
Baguari Energia S.A.	-	-	2	6.511
Outros	22.007	15.862	23.399	27.627
	2.573.667	5.028.731	199.806	443.142

¹ A Eletrobras vendeu a totalidade de sua participação acionária na CEEE-T para a CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda, em abril de 2022.

NOTA 12 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Ativo circulante				
IRRF	632.739	453.927	776.064	518.797
PIS/COFINS a recuperar	656	2.798	246.717	191.934
ICMS a recuperar	-	-	55.591	30.290
Outros	-	-	22.461	14.885
	633.395	456.725	1.100.833	755.906
Ativo não circulante				
IR/CS	3.365	3.365	140.054	180.193
PIS/COFINS a recuperar	-	-	190.117	183.772
ICMS a recuperar	-	-	69.331	64.706
Outros	-	-	21.426	20.587
	3.365	3.365	420.928	449.258
	636.760	460.090	1.521.761	1.205.164

NOTA 13 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

13.1 - Imposto de renda e contribuição social corrente

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Ativo circulante				
Imposto de Renda corrente	-	-	800.542	517.931
Contribuição Social corrente	-	-	379.095	329.655
Saldo negativo IRPJ	518.173	538.490	518.173	538.490
Saldo negativo CSLL	94.973	101.701	94.973	101.701
	<u>613.146</u>	<u>640.191</u>	<u>1.792.783</u>	<u>1.487.777</u>
Passivo circulante				
Imposto de Renda corrente	-	-	89.341	35
Contribuição Social corrente	-	-	27.641	19.589
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>116.982</u>	<u>19.624</u>

13.2 - Imposto de renda e contribuição social diferidos

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Ativo não circulante				
Imposto de Renda	-	-	2.376.105	1.105.148
Contribuição Social	-	-	853.345	395.839
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.229.450</u>	<u>1.500.987</u>
Passivo não circulante				
Imposto de Renda	318.906	418.982	4.540.129	5.602.584
Contribuição Social	114.806	150.834	2.036.064	1.642.153
	<u>433.712</u>	<u>569.816</u>	<u>6.576.193</u>	<u>7.244.737</u>

Em julho de 2022 ocorreu a obtenção de controle da MESA, que aumentou o total do ativo não circulante líquido no montante de R\$1.885.046 em 30 de setembro de 2022.

13.3 - Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Impostos diferidos por controladas					
	30/09/2022			31/12/2021		
	Ativo	Passivo	Efeito Líquido ativo (passivo)	Ativo	Passivo	Efeito Líquido ativo (passivo)
Ativo diferido						
CGT Eletrosul	2.881.357	(1.536.953)	1.344.404	2.946.137	(1.445.150)	1.500.987
Furnas (MESA)	1.885.046	-	1.885.046	-	-	-
	<u>4.766.403</u>	<u>(1.536.953)</u>	<u>3.229.450</u>	<u>2.946.137</u>	<u>(1.445.150)</u>	<u>1.500.987</u>
Passivo diferido						
Eletrobras	304.864	(738.576)	(433.712)	-	(569.816)	(569.816)
Chesf	2.024.660	(2.774.843)	(750.183)	1.754.433	(2.424.625)	(670.192)
Furnas	2.645.060	(6.574.303)	(3.929.243)	2.324.090	(6.459.602)	(4.135.512)
Eletropar	-	(10.957)	(10.957)	-	(9.805)	(9.805)
Eletronorte	1.624.024	(3.076.122)	(1.452.098)	1.374.181	(3.233.593)	(1.859.412)
Eletronuclear	-	-	-	549.705	(549.705)	-
	<u>6.598.608</u>	<u>(13.174.801)</u>	<u>(6.576.193)</u>	<u>6.002.409</u>	<u>(13.247.146)</u>	<u>(7.244.737)</u>
	<u>11.365.011</u>	<u>(14.711.754)</u>		<u>8.948.546</u>	<u>(14.692.296)</u>	

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Tributos diferidos ativos				
Provisões Operacionais	-	-	1.226.512	1.015.144
Créd. Tributário s/ Prejuízo Fiscal e Base Negativa (a)	304.864	-	3.816.836	2.052.298
Provisão para Litígios	-	-	2.732.176	2.370.870
Provisão de créditos de liquidação duvidosa	-	-	1.828.936	1.075.818
Provisão para perdas em investimentos	-	-	139.021	234.400
Ajustes CPC 47	-	-	641.250	348.481
Impairment	-	-	226.138	1.535.144
Outros	-	-	754.142	316.391
Total Ativo	<u>304.864</u>	<u>-</u>	<u>11.365.011</u>	<u>8.948.546</u>
Tributos diferidos passivos				
Ativo de contrato	-	-	10.510.304	10.104.705
Ajustes CPC 47	-	-	1.489.019	1.141.187
Repactuação do Risco Hidrológico	-	-	1.147.412	1.344.845
Encargos de Dívidas	-	-	-	558.457
Ganho de capital	304.864	-	304.864	-
Instrumentos Financeiros VJORA	433.712	569.816	433.712	569.816
Depreciação acelerada	-	-	288.399	273.826
Outros	-	-	538.044	699.460
Total Passivo	<u>738.576</u>	<u>569.816</u>	<u>14.711.754</u>	<u>14.692.296</u>
Tributos diferidos passivos, líquidos	<u>433.712</u>	<u>569.816</u>	<u>3.346.743</u>	<u>5.743.750</u>

(a) Em decorrência da aquisição de controle da MESA houve um acréscimo no montante de R\$ 1.885.046 na rubrica de créditos tributários sobre prejuízo fiscal em base negativa. A Companhia está desenvolvendo um plano de reestruturação que tem como objetivo a realização desse crédito tributário.

Os montantes reconhecidos nas demonstrações contábeis intermediárias são resultantes de nossa melhor estimativa dos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelas diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social de cada entidade.

A Eletrobras e suas controladas possuem tributos diferidos (líquidos) derivados de diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, cuja realização esperada por exercício futuro é como segue:

	Eletrobras	CGT Eletrosul	Furnas	Chesf	Eletropar	Eletronorte	Total
2022	(144.571)	39.045	(169.076)	(1.738)	(3.652)	(7.385)	(287.377)
2023	(144.571)	168.874	(678.829)	(6.953)	(3.652)	(7.776)	(672.907)
2024	(144.570)	117.535	(696.573)	(9.221)	(3.653)	(19.185)	(755.667)
2025	-	72.390	(727.067)	(16.060)	-	19.309	(651.428)
Após 2025	-	946.560	227.348	(716.211)	-	(1.437.061)	(979.364)
	(433.712)	1.344.404	(2.044.197)	(750.183)	(10.957)	(1.452.098)	(3.346.743)

Adicionalmente, a Eletrobras não apresentou perspectiva de lucro tributável futuro e, desta forma, os créditos tributários diferidos de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social não registrados nas demonstrações contábeis somam o valor de R\$ 2.849.965 em 30 de setembro de 2022 (R\$ 3.565.988 em 31 de dezembro de 2021).

	30/09/2022	31/12/2021
Eletrobras	2.849.965	3.205.305
Eletronuclear	-	360.683
Total	2.849.965	3.565.988

Além dos créditos tributários diferidos não reconhecidos, derivados de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, conforme demonstrado acima, a Companhia possui em seus livros fiscais diferenças temporárias ativas, que caso existissem os pressupostos para reconhecimento contábil, gerariam ativo fiscal diferido no montante de R\$ 11.740.574, em 30 de setembro de 2022, cuja composição é apresentada a seguir:

Ativo Fiscal Diferido sobre diferenças temporárias não reconhecido	30/09/2022
Provisão para Litígios	10.001.847
Provisão atuarial	305.153
PECLD	752.330
Variação cambial passiva	204.099
Outros	477.145
	11.740.574

13.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
	IRPJ/CSLL			
Resultado operacional antes dos tributos	(78.714)	836.345	3.376.203	5.089.539
IRPJ e CSLL calculado às alíquotas nominais	26.763	(284.357)	(1.147.909)	(1.730.443)
Efeitos de adições e exclusões:				
Tributos diferidos não reconhecidos/baixados	(146.883)	(6.109.722)	(1.370.184)	(6.871.818)
Variação Cambial	(75.033)	(387.066)	12.110	(658.521)
Equivalência patrimonial	255.420	3.657.172	1.776.038	5.588.928
Provisões	57.922	3.247.654	554.056	3.694.089
Receita de Dividendos	4.694	7.450	(321.414)	24.175
Doações	(9.546)	(731)	(11.155)	(1.778)
Demais adições e exclusões permanentes	(49.156)	(17.212)	236.820	(44.632)
Total da despesa de IRPJ e CSLL	64.181	113.188	(271.638)	-
Alíquota efetiva	81,54%	13,53%	8,05%	0,00%

	CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
	IRPJ/CSLL			
Resultado operacional antes dos tributos	(212.593)	4.062.437	4.485.103	10.230.674
IRPJ e CSLL calculado às alíquotas nominais	72.282	(1.381.229)	(1.524.935)	(3.478.429)
Efeitos de adições e exclusões:				
Tributos diferidos não reconhecidos/baixados	101.586	(5.687.649)	(797.772)	(6.189.948)
Variação Cambial	(75.033)	(387.066)	12.110	(658.521)
Equivalência patrimonial	188.797	312.649	567.076	580.101
Provisões	11.620	5.259.838	(76.799)	5.261.454
Receita financeira - Ativo de Contrato	(105.698)	(528.342)	198.282	(767.515)
Receita de Dividendos	3.269	99.773	(321.413)	298.335
Constituição de tributo diferido sobre prejuízo fiscal/base negativa	(6.405)	(41.745)	(6.405)	27.325
Constituição/Reversão de Créditos Tributários	116.637	(1.180.352)	80.000	(1.293.516)
Incentivos Fiscais (a)	(7.700)	62.756	157.738	520.103
Doações	(9.546)	(6.283)	(11.155)	(13.539)
Repactuação Risco Hidrológico	(1.726)	-	(14.411)	-
Demais adições e exclusões permanentes	(75.578)	405.513	382.801	633.043
Total da despesa de IRPJ e CSLL	212.505	(3.072.137)	(1.354.883)	(5.081.107)
Alíquota efetiva	99,96%	75,62%	30,21%	49,67%

(a) Incentivos Fiscais

A Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE) e a Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM), por meio de laudos constitutivos, reconheceram o direito à redução de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, calculados sobre o lucro da exploração nas atividades de geração e transmissão de energia elétrica, cujo montante de benefício apurado até 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 269.923 (R\$ 475.774 em 30 de setembro de 2021). As controladas Chesf (SUDENE) e Eletronorte (SUDAM) usufruem destes benefícios fiscais.

13.5 - Imposto de renda e contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Ajuste ganhos e perdas atuariais	-	-	-	-	-	-	-	14.206
Remensuração do valor justo de instrumentos financeiros por meio de ORA	11.989	41.475	136.105	49.983	11.172	39.623	135.141	50.345
Imposto de renda e da contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes	11.989	41.475	136.105	49.983	11.172	39.623	135.141	64.551

NOTA 14 – DIREITOS E OBRIGAÇÕES DE RESSARCIMENTO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2022	30/09/2022	31/12/2022
Ativo Circulante				
Conta de consumo de combustíveis - CCC	580.705	556.270	612.292	583.863
Ressarcimento do ativo imobilizado em curso - AIC	211.950	184.985	211.950	184.985
	792.655	741.255	824.242	768.848
Ativo Não Circulante				
Conta de consumo de combustíveis - CCC	2.227.354	5.471.642	2.309.527	5.569.712
Perdas estimadas CCC - PECLD	(340.063)	(340.063)	(340.063)	(340.063)
Ressarcimento do ativo imobilizado em curso - AIC	347.039	397.737	347.039	397.737
	2.234.330	5.529.316	2.316.503	5.627.386
Total de direito de ressarcimento	3.026.985	6.270.571	3.140.745	6.396.234
Passivo Circulante				
Desvio negativo – Angra 2	-	-	-	22.259
PROINFA	2.035.128	836.744	2.035.128	836.744
	2.035.128	836.744	2.035.128	859.003
Total de obrigação de ressarcimento	2.035.128	836.744	2.035.128	859.003

14.1 – Movimentação do direito de ressarcimento

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2022	30/09/2022	31/12/2022
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	6.270.571	5.583.447	6.396.234	5.588.131
Adições	130.546	-	182.843	147.250
Amortizações ¹	(3.464.035)	-	(3.476.689)	-
Ressarcimento CDE	-	-	(49.236)	(30.022)
Juros auferidos	180.656	665.711	178.346	665.711
Juros recebidos	(90.753)	-	(90.753)	-
PECLD	-	(637.953)	-	(637.953)
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	3.026.985	5.611.205	3.140.745	5.733.117

¹ Incluído o valor de R\$ 2.906.500 referente aos créditos de ineficiência conforme estabelecido na Resolução CNPE nº 15/2021.

14.2 – Fluxo de recebimento do direito de ressarcimento

	CONSOLIDADO
	30/09/2022
2022	229.761
2023	813.237
2024	787.515
2025	679.450
2026	628.607
2027	2.175
	3.140.745

NOTA 15 – ATIVO CONTRATUAL DE TRANSMISSÃO

A Companhia registra o direito às contraprestações originadas pela construção dos empreendimentos de transmissão, no âmbito dos contratos de concessões, na rubrica Ativo Contratual de Transmissão. A movimentação desses ativos, nos períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021, está demonstrada no quadro a seguir:

	Furnas	Chesf	Eletronorte	CGT Eletrosul	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	24.494.418	18.128.156	10.607.255	6.285.139	59.514.968
Receita de construção	268.997	506.999	119.042	139.882	1.034.920
Receita financeira	2.609.586	1.925.582	1.119.965	687.441	6.342.574
Remensurações regulatórias - Transmissão	19.874	225.369	21.890	95.259	362.392
Transferências	-	-	-	20.763	20.763
Amortização	(2.509.693)	(1.807.457)	(1.012.562)	(620.899)	(5.950.611)
Saldo em 30 de setembro de 2022	24.883.182	18.978.649	10.855.590	6.607.585	61.325.006

	Furnas	Chesf	Eletronorte	CGT Eletrosul	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	22.044.369	14.477.124	10.092.792	4.774.239	51.388.524
Incorporação ¹	-	-	-	190.204	190.204
Receita de construção	642.619	341.008	66.096	14.683	1.064.406
Receita financeira	2.967.950	2.077.140	1.286.836	676.652	7.008.578
Remensurações regulatórias - Transmissão	1.364.564	2.942.521	312.819	238.840	4.858.744
Baixa ²	-	-	(241.241)	(53.240)	(294.481)
Amortização	(3.149.646)	(2.269.088)	(1.197.234)	(599.664)	(7.215.632)
Saldo em 30 de setembro de 2021	23.869.856	17.568.705	10.320.068	5.241.714	57.000.343

¹ A incorporação refere-se à aquisição de controle da investida Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. pela CGT Eletrosul, ocorrida em maio de 2021.

²Foi encerrado o contrato de concessão de transmissão da incorporada Amazonas GT, a qual foi indenizada no valor de R\$ 239.300.

A elevação do ativo contratual da transmissão em 2022 decorre, principalmente, da evolução da execução dos empreendimentos em curso (Receita de construção), da correção das contraprestações pela inflação (compõe o saldo da Receita Financeira) e da Revisão Tarifária Periódica (Remensurações regulatórias).

No terceiro trimestre de 2022, as RAPs de 17 concessões da Eletrobras foram reajustadas em razão de Revisão Tarifária Periódica – RTP, impactando o ativo contratual da transmissão e o resultado da Companhia em R\$ 362.392, na rubrica Remensurações regulatórias - Contratos de transmissão.

Do saldo atual do ativo contratual da transmissão, R\$ 36.714.165 correspondem ao direito às contraprestações originadas pela infraestrutura não depreciada da RBSE – Rede Básica do Sistema Existente, quando das renovações das concessões em 2012, nos termos da Lei nº 12.783/2013.

Em junho de 2022, a SGT/ANEEL publicou a Nota Técnica nº 085/2022, que revisitou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE. A produção de efeitos dessa Nota Técnica depende de adequada instrução processual para que o mérito seja analisado pela diretoria colegiada da ANEEL. A Companhia continua acompanhando e atuando em relação à questão para que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento continuem vigentes.

O saldo atual relativo ao ativo da RBSE é de R\$ 36.763.511.

NOTA 16 – ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Ativo Circulante				
Ativo Financeiro Itaipu (b)	236.948	-	236.948	-
Ativo Não Circulante				
Concessões de Geração Indenizáveis (a)	-	-	-	2.172.162
Ativo Financeiro Itaipu (b)	36.080	428.865	36.080	428.865
Total Ativo Financeiro	273.028	428.865	273.028	2.601.027
Passivo Circulante				
Passivo Financeiro Itaipu (b)	-	(578.626)	-	(578.626)
	-	(578.626)	-	(578.626)

(a) Concessões de Geração Indenizáveis

De acordo com os novos contratos de concessão assinados em junho, não há previsão para as indenizações por investimentos ainda não amortizados referentes aos projetos básicos e investimentos vinculados a bens reversíveis das usinas hidrelétricas, ainda não amortizados ou não depreciados, cujas concessões foram prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783/2013. Desta forma os ativos pendentes de indenização foram baixados via resultado da Companhia.

		CONSOLIDADO	
Controlada	Usina	30/09/2022	31/12/2021
Furnas	UHE Furnas	-	762.191
Furnas	UHE Luiz Carlos de Barreto de Carvalho	-	505.411
Chesf	UHE Paulo Afonso I, II, III e IV	-	449.520
Chesf	UHE Boa Esperança	-	135.370
Furnas	UHE Marimbondo	-	85.448
Chesf	UHE Luiz Gonzaga (Itaparica)	-	65.935
Furnas	UHE Funil	-	49.449
Furnas	UHE Porto Colômbia	-	43.701
Chesf	UHE Xingó	-	38.793
Chesf	UHE Funil	-	14.488
Chesf	UHE Pedra	-	13.141
Eletronorte	UHE Coaracy Nunes	-	5.235
Furnas	UHE Corumbá	-	3.480
		-	2.172.162

(b) Ativo (Passivo) Financeiro de Itaipu

	CONTROLADORA / CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo / Passivo Circulante		
Contas a Receber	-	3.665.620
Direito de Ressarcimento	236.948	674.807
Fornecedores de Energia - Itaipu	-	(3.213.830)
Obrigações de ressarcimento - Comercialização de energia	-	(1.705.223)
	236.948	(578.626)
Ativo / Passivo não circulante		
Contas a Receber	-	406.085
Direito de Ressarcimento	36.080	22.780
	36.080	428.865
	273.028	(149.761)

Os efeitos da constituição do ativo financeiro Itaipu estão inseridos acima e detalhados a seguir:

- Fator de ajuste

Os saldos decorrentes do fator de ajuste de Itaipu Binacional, inseridos nas rubricas de ativo e passivo financeiros estão apresentados na tabela a seguir:

	30/09/2022		31/12/2021	
	R\$	US\$	R\$	US\$
Ativo regulatório - Ativo circulante	1.010.534	186.908	2.837.610	508.487
Ativo regulatório - Ativo não circulante	485.203	89.743	306.339	54.895
Total do ativo	1.495.737	276.651	3.143.949	563.382
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo circulante	(773.586)	(143.082)	(2.162.803)	(387.564)
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo não circulante	(449.123)	(83.069)	(283.559)	(50.812)
Total do passivo	(1.222.709)	(226.151)	(2.446.362)	(438.376)
Ativo financeiro líquido	273.028	50.500	697.587	125.006
Taxa Adotada:	30/09/2022		31/12/2021	
USD	5,41		5,58	

O passivo da Companhia será repassado ao Tesouro Nacional até 2023, como decorrência da operação de cessão de crédito realizada entre a Companhia e o Tesouro Nacional em 1999. Tais valores serão realizados mediante a sua inclusão na tarifa de repasse a ser praticada até 2023.

Com a conclusão do processo de capitalização da Companhia, a responsabilidade pela comercialização da energia elétrica produzida pela usina hidrelétrica de Itaipu foi transferida para a ENBpar.

NOTA 17 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

A Eletrobras apresenta no ativo não circulante, valores correspondentes a adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC) nas seguintes investidas, conforme movimentação abaixo:

	CONTROLADORA					
	Eletronuclear	CGT Eletrosul	Furnas	Eletronorte	Chesf	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.566.247	300.000	66.216	-	-	3.932.463
Adições (a)	-	-	-	8.829.806	11.766.222	20.596.028
Capitalizações	(3.699.574)	(300.000)	-	-	-	(3.999.574)
Atualização monetária	133.327	-	5.346	-	-	138.673
Devolução	-	-	(71.562)	-	-	(71.562)
Saldo em 30 de setembro de 2022	-	-	-	8.829.806	11.766.222	20.596.028

	CONTROLADORA			
	Eletronuclear	CGT Eletrosul	Furnas	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.068.922	90.782	63.404	1.223.108
Adições	1.030.000	83.101	-	1.113.101
Atualização monetária	12.202	-	1.603	13.805
Devolução	-	(90.782)	-	(90.782)
Saldo em 30 de setembro de 2021	2.111.124	83.101	65.007	2.259.232

(a) A Companhia definiu que os pagamentos em contrapartida aos ativos adquiridos no processo de capitalização (bônus de outorga) fossem realizados por suas controladas. Em razão disso, o valor arrecadado na oferta de ações foi transferido às controladas, por meio de adiantamentos para futuro aumento de capital. Para a controlada Furnas, a Eletrobras transferiu os recursos através de instrumento patrimonial capitalizado em outubro de 2022.

NOTA 18 – INVESTIMENTOS

	Participações	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Controladas					
Furnas	99,56%	37.214.220	26.703.790		
Chesf	99,58%	21.922.015	20.562.574		
Elettronorte	99,69%	22.541.191	19.536.381		
CGT Eletrosul ¹	99,96%	9.056.903	8.132.619		
Eletronuclear ²	67,95%	-	2.568.797		
Eletropar	83,71%	180.005	178.047		
		90.914.334	77.682.208		
Controlada em conjunto					
Norte Energia S.A. - NESA	49,98%	-	1.916.058	6.120.575	6.384.303
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	40,00%	-	-	3.256.353	3.295.627
Belo Monte Transmissora de Energia S.A. - BMTE	49,00%	-	-	2.002.058	1.895.036
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	49,00%	-	-	1.597.322	1.409.983
Teles Pires Participações S.A. - TPP	49,44%	-	-	777.222	789.994
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	49,90%	-	-	613.476	634.284
Chapecoense Geração S.A.	40,00%	-	-	268.881	454.259
Empresa de Energia São Manoel S.A.	33,33%	-	-	415.726	428.168
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	49,00%	-	-	498.243	413.106
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	49,00%	-	-	332.104	349.256
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	49,00%	-	-	332.437	291.327
Enerpeixe S.A.	40,00%	-	-	259.207	266.309
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	49,00%	-	-	276.248	258.272
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	24,50%	-	-	205.272	188.675
Triângulo Mineiro Transmissora de Energia S.A.	49,00%	-	-	194.808	182.828
Goiás Transmissão S.A.	49,00%	-	-	211.391	177.274
Retiro Baixo Energética S.A.	49,00%	-	-	155.948	168.726
MGE Transmissão S.A.	49,00%	-	-	200.609	168.273
Rouar S.A.	50,00%	139.516	134.264	139.516	134.264
Transenergia Renovável S.A.	49,00%	-	-	107.189	97.461
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	39,00%	-	-	86.821	79.406
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	49,00%	42.456	38.320	42.456	38.320
Itaipu	-	-	279.025	-	279.025
Outros	24,50% a 54,10%	-	9	376.569	364.160
		181.972	2.367.676	18.470.431	18.748.336
Coligadas					
Eletronuclear ²	67,95%	6.642.183	-	6.642.183	-
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	35,03%	4.904.984	4.357.895	4.997.920	4.451.016
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	33,28%	1.037.029	1.079.600	1.037.029	1.079.600
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T ³	-	-	644.208	-	644.208
Lajeado Energia S.A.	40,07%	133.998	99.516	133.998	99.516
CEB Lajeado S.A.	40,07%	85.570	74.160	85.570	74.160
Paulista Lajeado Energia S.A.	40,07%	25.154	37.925	25.154	37.925
Outros	32,59% a 39,02%	706.405	622.895	731.332	634.411
		13.535.323	6.916.199	13.653.186	7.020.836
		104.631.629	86.966.083	32.123.617	25.769.172

¹ A CGT Eletrosul incorporou a TSLE em abril de 2022;

² Após a diluição das ações ordinárias de 99,98% para 35,90%, a Eletrobras transferiu o controle da Eletronuclear para ENBpar. Todas as operações relacionadas à transferência do controle foram registradas ao longo do mês de junho de 2022, tornando-a uma coligada; e

³ A Eletrobras vendeu a totalidade de sua participação acionária na CEEE-T para a CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda, em abril de 2022.

Mensurados a valor justo

	Participações	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
		Valor Patrimonial ¹		Valor Justo		Valor Patrimonial ¹		Valor Justo	
		30/09/2022	30/09/2022	30/09/2022	12/31/2021	30/09/2022	30/09/2022	12/31/2021	12/31/2021
AES Tietê Energia S.A.	6,81%	147.461	147.461	383.958	333.932	147.461	383.958	333.932	333.932
Companhia Energética do Ceará - COELCE	7,06%	76.658	76.658	202.842	254.664	76.658	202.842	254.664	254.664
Energisa Holding	2,31%	486.978	486.978	351.927	354.279	486.978	351.927	354.279	354.279
Auren Energia S.A. ²	1,03%	61.468	61.468	140.216	-	61.468	140.216	-	-
Companhia Energética de São Paulo - CESP ²	-	-	-	-	224.090	-	-	-	224.090
Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. - CELESC	10,75%	266.636	266.636	240.572	281.924	266.636	240.572	281.924	281.924
Companhia Paranaense de Energia - COPEL	0,56%	60.413	60.413	94.908	92.459	60.413	94.908	92.459	92.459
Equatorial Energia Pará	0,99%	16.075	16.075	145.278	117.671	16.075	145.278	117.671	117.671
Neoenergia Pernambuco ³	-	-	-	-	31.941	-	-	-	31.941
Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A.	0,18%	3.064	3.064	31.600	32.400	3.064	31.600	32.400	32.400
Rio Paranaapanema Energia	0,47%	3.924	3.924	11.727	14.615	3.924	11.727	14.615	14.615
Companhia Energética de Brasília - CEB	2,10%	156.491	156.491	15.685	23.650	156.491	15.685	23.650	23.650
Outros	Entre 0,06% a 0,31%	368	368	12.959	12.914	43.237	122.847	116.984	116.984
		1.279.536	1.279.536	1.631.672	1.774.539	1.322.405	1.741.560	1.878.609	1.878.609

¹ Valor patrimonial conforme participação da Eletrobras e das suas controladas sobre o capital social das empresas;

² A Companhia Energética de São Paulo (CESP) foi incorporada pela Auren Energia S.A. em janeiro de 2022; e

³ A Neoenergia Pernambuco foi transferida para o ativo mantido para venda em setembro de 2022.

18.1 - Perdas estimadas em investimentos

	CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	309.617	309.617
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	310.411	310.411
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	354.900	354.900
Empresa de Energia São Manoel S.A.	177.516	177.516
Transnorte Energia S.A.	133.058	133.058
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	73.868	73.868
Outros	7.113	7.294
	1.366.483	1.366.664

18.2 – Combinação de Negócios: aquisição de controle da Madeira Energia S.A (MESA)

Em junho de 2022, Furnas integralizou 5.494.950.237 ações ordinárias, subscritas em maio de 2022, no valor de R\$ 681.374, em decorrência do direito de preferência no âmbito do aumento de capital da MESA, e, mais 7.267.560.939 de novas ações ordinárias subscritas, emitidas pela investida, em decorrência das sobras de ações do aumento de capital, integralizando o valor equivalente a R\$ 901.177 em junho de 2022. Com a integralização das ações, a participação de Furnas em MESA passou de 43,05% para 72,36%.

Em 08 de julho de 2022, foi assinado o distrato do Acordo de Acionistas da MESA, com esse ato, Furnas, que detém 72,36% do capital social, passou a ter os direitos dirigir as atividades relevantes da Companhia, se tornando, portanto, a controladora da MESA.

A assunção do controle por Furnas, a partir do distrato do Acordo de Acionistas, se configura combinação de negócios, nos termos do Pronunciamento Técnico CPC 15 – Combinação de Negócios.

A contraprestação identificada na combinação de negócios, R\$ 1.582,551, corresponde ao valor do aporte realizado por Furnas na MESA para atender as obrigações financeiras decorrentes da perda imposta à SAESA, controlada integral da MESA, em julgamento de processo de arbitragem.

Em razão das divergências entre a SAESA e o Consórcio Construtor Santo Antônio – (CCSA), em novembro de 2015, a SAESA, buscando declarar a responsabilidade do CCSA em relação aos custos de recomposição de lastro aos contratos de compra e venda de energia celebrados pela SAESA no âmbito da antecipação do cronograma contratual, instaurou processo de arbitragem contra o CCSA na “*International Chamber of Commerce - ICC*”. Em fevereiro de 2022, a Corte Internacional de Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional-CCI proferiu sentença desfavorável, gerando obrigações de desembolsos à SAESA.

A avaliação dos ativos líquidos da MESA, pelo método do fluxo de caixa descontado, resultou no *impairment* total da contraprestação. O registro do *impairment* do aporte não impactou diretamente o resultado do terceiro trimestre de 2022, pois a Companhia matinha registrada provisão relativa ao processo de arbitragem. Parte da provisão foi constituída em 2021, R\$ 705.864, e a outra parte, R\$ 876.687, foi constituída no segundo trimestre de 2022, em conexão com o aporte, de R\$ 1.582.551, efetuado e autorizado no período.

A Eletrobras estuda os planos que poderão permitir a reversão do *impairment* registrado para o aporte, considerando, inclusive, possíveis alterações no plano de negócios da investida.

O quadro a seguir demonstra o patrimônio da MESA avaliado a valor justo:

Balanco Patrimonial - MESA	Valor contábil 30/06/2022	Ajustes a valor justo	Valor justo (100,00%)	Valor justo - participação atual (72,36%)
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	1.762.742	-	1.762.742	1.275.520
IR e CSLL diferidos	2.077.704	-	2.077.704	1.503.427
Outros Ativos	758.493	-	758.493	548.846
Imobilizado e intangível	18.991.316	-	18.991.316	13.742.116
	23.590.255	-	23.590.255	17.069.909
Passivo				
Empréstimos e financiamentos	19.979.063	-	19.979.063	14.456.850
Outros Passivos	3.442.577	58.026	3.500.603	2.533.036
	23.421.640	58.026	23.479.666	16.989.886
	168.615	(58.026)	110.589	80.023

A diferença do valor justo dos passivos *versus* do valor contábil ocorreu devido ao montante de R\$ 58.026 de provisões judiciais, referente à remensuração dos passivos contingentes. A avaliação das contingências foi realizada com base no histórico de decisões desfavoráveis em causas que se consideravam como de risco de perda possível.

Imediatamente antes da aquisição do controle, o saldo do investimento em MESA, na contabilidade de Furnas, era zero. Na data do registro da aquisição do controle, o saldo do investimento na MESA foi ajustado para coincidir com o valor justo dos ativos líquidos, na proporção da participação de 72,36%.

18.3 - Mutações dos investimentos

Participações societárias e outros investimentos	CONTROLADORA						
	Saldo em 31/12/2021	Transferência para ativo mantido para venda/Baixa	Ganhos/Perdas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Aumento / Redução de Capital	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial
Furnas	26.703.790	-	-	-	8.908.219	335.793	1.266.419
Chesf	20.562.574	-	-	-	-	-	1.359.440
Elettronorte	19.536.381	-	453	(96)	1.854.768	-	1.149.685
CGT Eletrosul ¹	8.132.619	-	5.838	(71)	300.000	(44.939)	663.456
Eletro nuclear	2.568.797	-	-	406.066	6.232.330	(2.735.950)	170.940
Eletropar	178.047	-	-	1.549	-	(15.351)	15.760
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.357.895	-	-	(15.811)	(11.244)	-	574.143
Norte Energia S.A. - NESA ²	1.916.058	(1.854.472)	-	-	-	-	(61.586)
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	1.079.600	-	-	(6.657)	(8.193)	(111.820)	84.099
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T ²	644.208	(648.271)	-	-	-	4.063	-
Itaipu ³	279.025	(279.025)	-	-	-	-	-
Rouar S.A.	134.264	-	-	(4.254)	-	-	9.506
Lajeado Energia S.A.	99.516	-	-	15	-	(44.873)	79.340
CEB Lajeado S.A.	74.160	-	-	-	-	(21.947)	33.357
Paulista Lajeado Energia S.A.	37.925	-	-	-	-	(13.690)	919
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	38.320	-	-	-	-	(538)	4.674
Outros	622.904	-	-	26.266	1.517	(10.631)	66.350
	86.966.083	(2.781.768)	6.291	407.007	17.277.397	(2.659.883)	5.416.502

¹ A CGT Eletrosul incorporou a TSLE em abril de 2022;

² A Eletrobras vendeu a totalidade de sua participação acionária na CEEE-T para a CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda, em abril de 2022;

³ A Eletrobras, junho de 2022, realizou a transferência da totalidade de sua participação acionária sobre Itaipu à ENBpar. Os valores a receber pela transferência podem ser identificados na nota 10; e

⁴ Em julho de 2022, a Eletrobras realizou a transferência da totalidade sua participação acionária sobre a Norte Energia para a Elettronorte.

Participações societárias e outros investimentos	CONTROLADORA						
	Saldo em 31/12/2020	Outros Resultados Abrangentes	Aumento / Redução de Capital	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2021
Furnas	23.721.704	-	-	-	(703.427)	3.990.756	27.009.033
Chesf	16.250.487	-	-	-	-	4.717.298	20.967.785
Elettronorte	15.113.339	(1)	-	-	-	6.213.211	21.326.549
CGT Eletrosul	7.884.123	(27.576)	-	-	-	361.697	8.218.244
Eletro nuclear	3.500.657	-	-	-	-	(376.183)	3.124.474
Eletropar	170.502	(3.714)	-	-	(7.744)	11.814	170.858
Norte Energia S.A. - NESA	1.980.979	-	-	-	-	(50.864)	1.930.115
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.235.422	6.195	9.082	-	(486.743)	664.446	4.428.402
Rouar S.A.	128.315	7.543	(5.338)	-	(5.099)	6.001	131.422
Lajeado Energia S.A.	90.340	95	-	-	(35.776)	106.008	160.667
CEB Lajeado S.A.	67.956	(4)	-	-	(17.362)	20.825	71.415
Paulista Lajeado Energia S.A.	38.056	-	-	-	(19.502)	11.473	30.027
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	31.179	-	-	-	-	3	31.182
Outros	2.313.724	44.407	-	(31.739)	(222.548)	437.084	2.540.928
	75.526.783	26.945	3.744	(31.739)	(1.498.201)	16.113.569	90.141.101

Participações societárias e outros investimentos	CONSOLIDADO									
	Saldo em 31/12/2021	Efeitos da desconsolidação	Integralização de capital	Transferência para ativo mantido para venda/Baixa	Outros Resultados Abrangentes	Aumento / Redução de Capital	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2022
Norte Energia S.A. - NESA	6.384.303	-	-	-	-	-	-	-	(263.728)	6.120.575
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.451.016	-	-	-	(17.150)	(11.244)	-	-	575.298	4.997.920
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	3.295.627	-	-	-	-	-	-	-	(39.274)	3.256.353
Eletronuclear ¹	-	6.571.987	-	-	-	-	-	-	70.196	6.642.183
Belo Monte Transmissora de Energia S.A. - BMTE	1.895.036	-	-	-	-	-	365	(24.500)	131.157	2.002.058
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	1.409.983	-	-	-	-	-	-	-	187.339	1.597.322
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	1.079.600	-	-	-	(6.657)	(8.193)	-	(111.820)	84.099	1.037.029
Teles Pires Participações S.A. - TPP	789.994	-	34.114	-	-	-	-	-	(46.886)	777.222
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T ²	644.208	-	-	(648.271)	-	-	-	4.063	-	-
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	634.284	-	-	-	-	-	-	(61.290)	40.482	613.476
Chapecoense Geração S.A.	454.259	-	-	-	-	-	-	(301.336)	115.958	268.881
Empresa de Energia São Manoel S.A.	428.168	-	-	-	-	-	-	-	(12.442)	415.726
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	413.106	-	-	-	-	-	-	-	85.137	498.243
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	349.256	-	-	-	-	-	-	-	(17.152)	332.104
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	291.327	-	-	-	-	-	-	-	41.110	332.437
Itaipu ³	279.025	-	-	(279.025)	-	-	-	-	-	-
Enerpeixe S.A.	266.309	-	-	-	-	-	-	-	(7.102)	259.207
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	258.272	-	-	-	-	-	-	(28.285)	46.261	276.248
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	188.675	-	-	-	-	-	-	-	16.597	205.272
Triângulo Mineiro Transmissora de Energia S.A.	182.828	-	-	-	-	-	1.169	(3.185)	13.996	194.808
Goiás Transmissão S.A.	177.274	-	-	-	-	-	-	-	34.117	211.391
Retiro Baixo Energética S.A.	168.726	-	-	-	-	-	-	(31.752)	18.974	155.948
MGE Transmissão S.A.	168.273	-	-	-	-	-	-	-	32.336	200.609
Rouar S.A.	134.264	-	-	-	(4.254)	-	-	-	9.506	139.516
Lajeado Energia S.A.	99.516	-	-	-	15	-	-	(44.873)	79.340	133.998
Transenergia Renovável S.A.	97.461	-	-	-	-	-	-	-	9.728	107.189
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	79.406	-	-	-	-	-	-	(3.900)	11.315	86.821
CEB Lajeado S.A.	74.160	-	-	-	-	-	-	(21.947)	33.357	85.570
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	38.320	-	-	-	-	-	-	(538)	4.674	42.456
Paulista Lajeado Energia S.A.	37.925	-	-	-	-	-	-	(13.690)	919	25.154
Construtora Integração Ltda ⁴	21.527	-	-	(21.880)	-	-	-	-	353	-
Outros	977.044	-	-	-	27.222	14.646	-	(39.907)	128.896	1.107.901
	25.769.172	6.571.987	34.114	(949.176)	(824)	(4.791)	1.534	(682.960)	1.384.561	32.123.617

¹ Após a diluição das ações ordinárias de 99,98% para 35,90%, a Eletrobras transferiu o controle da Eletronuclear para ENBpar. Todas as operações relacionadas à transferência do controle foram registradas ao longo do mês de junho de 2022, tornando-a uma coligada;

² A Eletrobras vendeu a totalidade de sua participação acionária na CEEE-T para a CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda, em abril de 2022;

³ A Eletrobras, junho de 2022, realizou a transferência da totalidade de sua participação acionária sobre Itaipu à ENBpar. Os valores a receber pela transferência podem ser identificados na nota 10; e

⁴ Em agosto de 2022, foi encerrada a SPE Construtora Integração Ltda.

CONSOLIDADO

Participações societárias e outros investimentos	Saldo em 31/12/2020	Integralização de capital	Transferência para ativo mantido para venda / Baixas	Outros Resultados Abrangentes	Capitalização de AFAC	Aumento / Redução de Capital	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Perdas estimadas	Saldo em 30/09/2021
Norte Energia S.A. - NESA	6.600.626	-	-	-	-	-	-	-	(169.485)	-	6.431.141
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.314.282	10.147	-	6.195	-	9.082	-	(496.418)	677.030	-	4.520.318
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	3.250.575	-	-	-	-	-	-	-	(58.648)	-	3.191.927
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	1.702.719	-	-	-	-	-	(44.597)	-	122.218	3.808	1.784.148
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	1.375.039	-	-	-	-	-	279	-	188.514	26.468	1.590.300
Madeira Energia S.A. - MESA	906.289	-	-	-	-	-	-	-	(482.769)	-	423.520
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. - NBTE (a)	795.287	-	(740.382)	-	-	-	29.441	-	23.746	(108.092)	-
Teles Pires Participações S.A. - TPP	746.820	16.927	-	-	-	-	-	-	17.364	-	781.111
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	555.783	-	-	-	-	-	-	-	(18.597)	-	537.186
Empresa de Energia São Manoel S.A.	434.379	-	-	-	-	-	-	-	(18.918)	9.312	424.773
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	534.167	-	-	-	-	-	-	-	55.556	-	589.723
Chapecoense Geração S.A.	373.740	-	-	-	-	-	-	(93.861)	140.264	-	420.143
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	324.874	-	-	-	-	-	-	-	45.822	-	370.696
Enerpeixe S.A.	265.711	-	-	-	-	-	-	(16.000)	(17.898)	-	231.813
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	244.444	-	-	-	-	-	-	(29.035)	75.798	-	291.207
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE	171.632	-	-	-	-	-	-	4.152	22.778	-	198.562
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	217.861	-	-	-	-	-	36.322	(36.798)	41.281	-	258.666
Goiás Transmissão S.A.	212.431	-	-	-	-	-	-	-	49.494	-	261.925
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	173.434	-	-	-	-	-	-	(759)	14.724	-	187.399
Rouar S.A.	128.315	-	-	7.543	-	(5.338)	-	(5.099)	6.001	-	131.422
Transnorte Energia S.A.	25.498	-	-	-	-	-	-	-	(11.174)	-	14.324
MGE Transmissão S.A.	137.148	-	-	-	-	-	-	-	36.907	-	174.055
Transenergia Renovável S.A.	116.395	-	-	-	-	-	-	414	13.524	-	130.333
Retiro Baixo Energética S.A.	157.183	-	-	-	1.225	-	-	-	8.620	-	167.028
Triângulo Mineiro Transmissora de Energia S.A.	126.654	-	-	-	-	-	-	(3.920)	7.761	-	130.495
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	64.019	-	-	-	-	-	-	-	9.410	-	73.429
Lajeado Energia S.A.	90.340	-	-	95	-	-	-	(35.776)	106.008	-	160.667
CEB Lajeado S.A.	67.956	-	-	(4)	-	-	-	(17.362)	20.825	-	71.415
Paulista Lajeado Energia S.A.	38.056	-	-	-	-	-	-	(19.502)	11.473	-	30.027
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	31.179	-	-	-	-	-	-	-	3	-	31.182
Outros	2.813.407	35.420	(212.643)	44.407	-	102.746	(67.634)	(276.510)	467.362	23.881	2.930.436
	26.996.243	62.494	(953.025)	58.236	1.225	106.490	(46.189)	(1.026.474)	1.384.994	(44.623)	26.539.371

¹ Foi realizada a venda conjunta das ações da Norte Brasil Transmissora de Energia pela controlada Eletronorte para a Leovac Participações S.A.

18.4 - Valor de mercado das coligadas que possuem cotação em bolsa de valores

Empresas de capital aberto	Participação	Valor Justo ¹	
		30/09/2022	31/12/2021
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial			
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	35,75%	5.491.119	5.775.156
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	33,28%	1.448.773	2.238.434
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T ²	-	-	1.180.812
Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE	40,44%	590.925	1.095.497
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	4,62%	129.254	152.108

¹ Baseado na cotação das ações na data-base.

² A Eletrobras vendeu a totalidade de sua participação acionária na CEEE-T para a CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda, em abril de 2022.

18.5 - Ações em garantia

Tendo em vista que a Companhia possui diversos processos no âmbito do Poder Judiciário, onde figura como ré (vide nota 30), são oferecidos em garantia, nos recursos dessas ações judiciais, participações societárias, conforme abaixo:

CONTROLADORA			
30/09/2022			
Participações societárias	Valor do Investimento	Percentual de bloqueio	Investimento bloqueado
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.904.925	86,34%	4.234.880
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	1.037.017	71,06%	736.855
AES Tietê Energia S.A	383.958	72,80%	279.536
Energisa Holding	351.927	58,56%	206.077
Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A - CELESC	240.572	46,31%	111.417
Companhia Energética do Ceará - COELCE	202.842	22,56%	45.755
Auren Energia S.A.	140.216	83,02%	116.406
Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A.	31.600	100,00%	31.600
Companhia Energética de Brasília - CEB	15.685	83,13%	13.040
Outros	361.762	100,00%	361.762
	<u>7.670.504</u>		<u>6.137.328</u>

18.6 – Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

(a) Controladas diretas e indiretas

Eletronorte – Tem por objetivo principal a geração e transmissão de energia elétrica. Em 30 de setembro de 2022 a controlada apresentou um capital circulante líquido negativo de R\$ 1.240.374.

Madeira Energia S.A. – Tem por objetivo principal a operação e manutenção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio e de seu sistema de transmissão. Em 30 de setembro de 2022 a controlada apresentou um capital circulante líquido negativo de R\$ 334.351.

(b) Coligadas

A Companhia e suas controladas detêm participações nas empresas Norte Energia S.A., Teles Pires Participações S.A., Paulista Lajeado S.A., Enerpeixe S.A. e Vamcruz I Participações S.A. que apresentaram em 30 de setembro de 2022 capital circulante líquido negativo de R\$ 222.591, R\$ 84.882, R\$ 21.697, R\$ 25.370 e R\$ 44.511 respectivamente.

NOTA 19 – IMOBILIZADO

Os itens do ativo imobilizado referem-se substancialmente à infraestrutura para geração de energia elétrica de concessões e ativos corporativos.

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

CONSOLIDADO								
	Saldo em 31/12/2021	Efeitos da desconsolidação	Aquisição de controle - MESA (a)	Adição / Constituição	Baixas / Reversões (b)	Depreciação	Transferências	Saldo em 30/09/2022
Imobilizado em serviço								
Barragens, reservatórios e adutoras	6.412.995	(1.283)	6.506.951	-	(1.619.007)	(293.625)	458.316	11.464.347
Edificações, obras civis e benfeitorias	2.885.165	(492.840)	3.532.292	-	(462.762)	(143.064)	80.528	5.399.319
Máquinas e equipamentos	12.225.806	(3.124.977)	7.329.149	226.591	(1.117.801)	(525.552)	362.853	15.376.069
Outros	278.971	(41.624)	348.979	57	(200.628)	(61.095)	(15.783)	308.877
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (<i>Impairment</i>)	(2.454.840)	-	-	(287.875)	188.284	-	-	(2.554.431)
	19.348.097	(3.660.724)	17.717.371	(61.227)	(3.211.914)	(1.023.336)	885.914	29.994.181
Imobilizado em curso	17.484.344	(14.600.061)	141.892	934.029	(47.888)	-	(485.659)	3.426.657
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (<i>Impairment</i>)	(4.508.764)	4.508.764	-	-	-	-	-	-
	12.975.580	(10.091.297)	141.892	934.029	(47.888)	-	(485.659)	3.426.657
Direito de Uso								
Imobilizado em serviço								
Edificações, obras civis e benfeitorias	170.631	-	2.023	-	(84)	(24.329)	(2.103)	146.138
Máquinas e equipamentos	861.977	(8.514)	-	13.294	-	(50.233)	2.103	818.627
Outros	11.696	-	-	417	-	(163)	-	11.950
	1.044.304	(8.514)	2.023	13.711	(84)	(74.725)	-	976.715
	33.367.981	(13.760.535)	17.861.286	886.513	(3.259.886)	(1.098.061)	400.255	34.397.553

(a) Furnas adquiriu o controle da Madeira Energia S.A (MESA) em julho de 2022, vide nota 18.2.

(b) A Companhia em 30 de setembro de 2022 apresentou um saldo de R\$ 3.211.914 de baixas/reversões do imobilizado em serviço que corresponde, substancialmente, à baixa do valor residual da UHE Tucuruí, em linha com o disposto na resolução do CNPE nº 15/2021. O mesmo normativo estabeleceu o montante de R\$ 5.062.717 referentes às indenizações dos contratos de concessão da UHE Tucuruí e UHE Curuá-Una vigentes a época. Em 30 de junho de 2022, esta operação gerou um ganho, líquido de tributos, no valor de R\$ 1.603.150.

	CONSOLIDADO					
	Saldo em 31/12/2020	Adição/ Constituição	Baixas / Reversões	Depreciação	Transferências	Saldo em 30/09/2021
Imobilizado em serviço						
Barragens, reservatórios e adutoras	6.689.554	-	-	(229.281)	28.742	6.489.015
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.124.535	51	-	(165.488)	(63.308)	2.895.790
Máquinas e equipamentos	11.928.760	29.036	(9.303)	(858.725)	1.502.240	12.592.008
Outros	218.452	11.867	12.370	(13.867)	9.272	238.094
Perda estimada por irre recuperabilidade de ativos (<i>Impairment</i>)	(2.852.428)	(275.538)	730.154	-	126.294	(2.271.518)
	19.108.873	(234.584)	733.221	(1.267.361)	1.603.240	19.943.389
Imobilizado em curso (a)	17.159.375	1.463.943	(241.842)	-	(1.730.029)	16.651.447
Perda estimada por irre recuperabilidade de ativos (<i>Impairment</i>) (b)	(4.713.040)	-	-	-	-	(4.713.040)
	12.446.335	1.463.943	(241.842)	-	(1.730.029)	11.938.407
Direito de Uso						
Imobilizado em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	156.901	45.823	(2.390)	(18.520)	(323)	181.491
Máquinas e equipamentos	946.935	-	(43)	(50.136)	(4)	896.752
Outros	3.868	7.778	-	(206)	307	11.747
	1.107.704	53.601	(2.433)	(68.862)	(20)	1.089.990
	32.662.912	1.282.960	488.946	(1.336.223)	(126.809)	32.971.786

(a) Do total do imobilizado em curso, R\$ 14.035.270 refere-se ao empreendimento Angra 3 em 30 de setembro de 2021 (R\$ 13.266.022 em 31 de dezembro de 2020).

(b) Do total de *impairment* sobre o imobilizado em curso, R\$ 4.508.764 refere-se ao empreendimento Angra 3 em 30 de setembro de 2021 (R\$ 4.508.764 em 31 de dezembro de 2020).

Taxa média de depreciação e custo histórico:

	CONSOLIDADO							
	30/09/2022				31/12/2021			
	Taxa média de depreciação a.a.	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Taxa média de depreciação a.a.	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
Imobilizado em serviço								
Barragens, reservatórios e adutoras	2,14%	22.565.054	(11.100.707)	11.464.347	2,18%	15.418.627	(9.005.632)	6.412.995
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,92%	10.951.534	(5.552.215)	5.399.319	2,57%	8.214.167	(5.329.002)	2.885.165
Máquinas e equipamentos	3,10%	42.026.618	(26.650.549)	15.376.069	4,38%	42.054.751	(29.828.944)	12.225.807
Outros ¹	3,66%	498.863	(189.986)	308.877	5,30%	742.900	(463.929)	278.970
		76.042.069	(43.493.457)	32.548.612		66.430.445	(44.627.507)	21.802.938
Imobilizado em curso		3.426.657	-	3.426.657		17.484.344	-	17.484.344
		3.426.657	-	3.426.657		17.484.344	-	17.484.344
Perda estimada								
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (<i>Impairment</i>)		-	-	(2.554.431)		-	-	(6.963.604)
		-	-	(2.554.431)		-	-	(6.963.604)
Direito de Uso								
Imobilizado em serviço								
Edificações, obras civis e benfeitorias	11,50%	237.110	(90.972)	146.138	10,97%	239.806	(69.175)	170.631
Máquinas e equipamentos	3,78%	1.798.945	(980.318)	818.627	3,87%	1.858.559	(996.582)	861.977
Outros ¹	3,20%	14.341	(2.391)	11.950	2,40%	13.997	(2.301)	11.696
		2.050.396	(1.073.681)	976.715		2.112.362	(1.068.058)	1.044.304
		81.519.122	(44.567.138)	34.397.553		86.027.150	(45.695.565)	33.367.981

¹ O valor é composto, substancialmente, por terrenos, veículos, móveis e utensílios e obrigações especiais.

Maiores informações acerca do *impairment* podem ser observadas na nota 21.

NOTA 20 – INTANGÍVEL

Em junho de 2022, a Companhia celebrou novos contratos de concessão de geração de energia elétrica em substituição aos contratos de concessão vigente à época para as usinas hidrelétricas contempladas pela Lei nº 14.182/2021, no processo de capitalização da Eletrobras.

	CONSOLIDADO						
	Saldo em 31/12/2021	Efeitos da desconsolidação	Aquisição de controle - MESA	Adições/Constituições	Baixas/Reversões	Amortizações	Saldo em 30/09/2022
Intangível em serviço							
Concessões (a)	4.169.738	-	880.584	75.021.257	-	(691.599)	79.379.980
Software	80.341	(18.790)	463	-	-	(13.672)	77.122
Ágio	158.463	-	-	-	-	(6.148)	94.689
Servidões	15.505	-	8.054	-	-	(79)	23.480
Uso do Bem Público	51.493	-	134.741	-	-	(3.089)	183.145
Outros	129.830	-	101.740	-	-	(39.604)	191.966
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (<i>Impairment</i>)	(70.092)	-	-	(72.669)	14.298	-	(128.463)
	4.535.278	(18.790)	1.125.582	74.948.588	14.298	(754.191)	79.821.919
Intangível em curso							
Software	275.946	(60.403)	4.448	58.140	-	-	260.039
Outros	180.952	-	-	1.196	-	-	161.539
	456.898	(60.403)	4.448	59.336	-	-	421.578
	4.992.176	(79.193)	1.130.030	75.007.924	14.298	(754.191)	80.243.497

(a) O saldo de concessões é composto pelos valores da repactuação do risco hidrológico e as adições provenientes dos novos contratos de concessão assinados em junho de 2022.

	CONSOLIDADO						
	Saldo em 31/12/2020	Adições / Constituições	Baixas / Reversões	Amortização	Ativo mantido para venda	Transferências	Saldo em 30/09/2021
Intangível em serviço							
Repactuação do Risco Hidrológico	155.140	3.893.392	-	(16.662)	-	372.498	4.404.369
Software	119.548	4.054	-	(41.681)	-	1.801	83.722
Ágio	38.758	40.278	-	(8.648)	2	-	70.390
Servidões	3.187	-	-	(3)	(333)	47.094	49.945
Uso do Bem Público	83.221	-	-	(1.734)	-	-	81.487
Outros	28.023	-	-	(9.635)	(143)	-	18.245
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (<i>Impairment</i>)	(872)	(1.031)	870	-	-	-	(1.033)
	427.006	3.936.693	870	(78.363)	(474)	421.393	4.707.126
Intangível em curso							
Software	381.818	56.347	-	-	-	(46.437)	391.728
Servidões	882	271	-	-	(227)	(1.177)	(251)
Outros	12.362	81.593	-	-	-	(80.938)	13.014
	395.062	138.211	-	-	(227)	(128.552)	404.491
	785.493	4.074.904	870	(78.363)	(701)	292.841	5.075.042

Taxa média de amortização e custo histórico:

	CONSOLIDADO							
	30/09/2022				31/12/2021			
	Taxa média de Amortização	Custo Histórico	Amortizações Acumuladas	Valor Líquido	Taxa média de Amortização	Custo Histórico	Amortizações Acumuladas	Valor Líquido
Intangível em serviço								
Concessões	2,76%	80.495.852	(1.115.872)	79.379.980	10,17%	4.565.151	(397.118)	4.168.033
Software	19,40%	433.379	(356.257)	77.122	28,09%	663.712	(572.201)	91.511
Ágio	3,38%	241.527	(146.838)	94.689	-	266.657	(140.690)	125.967
Servidões	-	25.731	(2.251)	23.480	-	2.546	46.532	49.078
Uso do Bem Público	3,30%	270.311	(87.166)	183.145	3,45%	70.972	(19.481)	51.491
Outros	2,84%	357.014	(165.048)	191.966	5,42%	108.727	(35.674)	73.053
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (<i>Impairment</i>)	-	-	-	(128.463)	-	-	-	(37.596)
		81.823.814	(1.873.432)	79.821.919		5.677.766	(1.118.631)	4.521.538
Intangível em curso								
Software		260.039	-	260.039		430.874	-	430.874
Outros		161.539	-	161.539		39.764	-	39.764
		421.578	-	421.578		470.638	-	470.638
		82.245.392	(1.873.432)	80.243.497		6.148.404	(1.118.631)	4.992.176

Os intangíveis provenientes dos novos contratos de concessão, cujo regime de exploração previsto nos contratos originais era de Produção Independente de Energia – PIE, serão amortizados de forma linear, entre julho de 2022 e junho de 2052. Os novos contratos de concessão, cujo regime era de cotas de garantia física, serão amortizados, entre janeiro de 2023 e junho de 2052, na proporção da redução do percentual de cotas de garantia física estabelecida pela Resolução CNPE nº 015/2021.

O fluxo de amortização das novas concessões se dará da seguinte forma:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027
CONSOLIDADO	533.523	1.379.845	1.692.644	2.005.443	2.318.242	2.631.042	64.460.518

NOTA 21 – VALOR RECUPERÁVEL DOS ATIVOS DE LONGO PRAZO

A Companhia estima o valor recuperável de seus ativos imobilizados e intangíveis com base em valor em uso, tendo em vista não haver mercado ativo para a infraestrutura vinculada à concessão. O valor em uso é avaliado com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado.

As premissas utilizadas consideram a melhor estimativa da Administração da Companhia sobre as tendências futuras do setor elétrico e são baseadas tanto em fontes externas de informações como dados históricos das unidades geradoras de caixa.

Foram consideradas as principais premissas definidas a seguir:

- Crescimento compatível com os dados históricos e perspectivas de crescimento da economia brasileira;
- Taxa de desconto ao ano, após os impostos, específica para os segmentos testados: 4,82% e 5,58% para o segmento de geração sem e com o benefício fiscal SUDAM/SUDENE, respectivamente (em 2021, 4,70% para geração não renovada sem o benefício SUDAM/SUDENE, 5,23% para a geração não renovada e 5,20% para a geração renovada com o benefício), levando em consideração o custo médio ponderado de capital;
- A taxa de desconto ao ano, antes dos impostos, para os empreendimentos corporativos testados varia entre 4,27% e 15,31%;
- Receitas projetadas de acordo com os contratos, sem previsão de prorrogação da concessão/autorização;
- Despesas segregadas por unidade geradora de caixa, projetadas com base no PDNG para 5 anos e consistentes com o plano para os demais anos, até o final das concessões e sem considerar renovações/prorrogações futuras; e
- A Companhia tratou cada um de seus empreendimentos como unidades geradoras de caixa independentes.

Seguem abaixo as posições de *impairment* no período:

	30/09/2022			31/12/2021		
	Geração	Administração	Total	Geração	Administração	Total
Imobilizado	2.554.431	-	2.554.431	6.963.604	-	6.963.604
Intangível	59.392	69.071	128.463	1.021	69.071	70.092
	2.613.823	69.071	2.682.894	6.964.625	69.071	7.033.696

A movimentação das estimativas para perda por irrecuperabilidade nas UGC é como segue:

Unidades Geradoras de Caixa	31/12/2021	Efeitos da desconsolidação	Adições/(Reversões)	30/09/2022
UTN Angra 3	4.508.764	(4.508.764)	-	-
UTE Candiota	1.054.306	-	(67.720)	986.586
UTE Santa Cruz	279.379	-	287.875	567.254
UTE Candiota Fase B	305.778	-	(18.989)	286.789
UHE Batalha	148.953	-	(70.304)	78.649
Eólica Casa Nova I	257.579	-	(22.846)	234.733
UHE Coaracy Nunes	71.007	-	-	71.007
UTE Mauá Bloco 4	49.372	-	-	49.372
UTE Aparecida Óleo	46.258	-	-	46.258
Eólica Coxilha Seca	1.264	-	(1.264)	-
UTE Mauá Bloco 1	41.040	-	-	41.040
UHE Funil	-	-	39.099	39.099
UHE Pedra	-	-	12.445	12.445
Outros	200.925	-	(334)	200.591
	6.964.625	(4.508.764)	157.962	2.613.823

Unidades Geradoras de Caixa	31/12/2020	Adições/(Reversões)	Transferências	30/09/2021
UTN Angra 3	4.508.764	-	-	4.508.764
UTE Candiota	796.045	276.235	-	1.072.280
UTE Santa Cruz	402.769	(120.307)	-	282.462
UTE Candiota Fase B	321.020	(15.243)	-	305.777
UHE Batalha	298.058	(144.469)	-	153.589
Casa Nova I	292.763	(35.184)	-	257.579
Livramento	126.294	(422)	(125.872)	-
Complexo Eólico Pindaí	100.428	(100.428)	-	-
UHE Samuel	98.804	(98.804)	-	-
UHE Coaracy Nunes	71.007	-	-	71.007
PCH João Borges	42.103	(42.103)	-	-
UTE Mauá Bloco 4	49.372	-	-	49.372
UTE Aparecida Óleo	46.258	-	-	46.258
Eólica Coxilha Seca	27.462	(26.198)	-	1.264
UTE Mauá Bloco 1	41.040	-	-	41.040
UHE Passo São João	34.987	(34.987)	-	-
Eólica Casa Nova II	49.154	(49.154)	-	-
PCH Rio Chapéu	32.752	(32.752)	-	-
Eólica Casa Nova III	25.730	(25.730)	-	-
Outros	201.530	(5.330)	-	196.200
	7.566.340	(454.876)	(125.872)	6.985.592

Abaixo, destacamos a unidade geradora de caixa que sofreu maior impacto após a avaliação do valor recuperável pela empresa em 30 de setembro de 2022:

UTE Santa Cruz

O montante adicionado de *Impairment*, refere-se principalmente ao aumento expressivo do gás, impactando assim o seu custo variável unitário (CVU) e, por consequência, o despacho da usina pelo ONS.

Unidades Geradoras de Caixa (UGC) que não apresentaram *impairment*

As UGC que não tiveram *impairment* têm um valor recuperável superior ao valor contábil do ativo imobilizado. Além disso, a Companhia realizou uma análise de sensibilidade aumentando a taxa de desconto em 5% e 10%, para avaliação do risco de *impairment* para cada UGC. Nenhuma UGC apresentou risco de *impairment* após a sensibilização das taxas de desconto.

NOTA 22 – FORNECEDORES

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
Bens, Materiais e Serviços	62.322	63.840	1.709.831	2.602.086
Energia Comprada para Revenda	668.149	710.018	1.364.496	1.381.544
CCEE - Energia de curto prazo	-	-	26.800	47.902
	<u>730.471</u>	<u>773.858</u>	<u>3.101.127</u>	<u>4.031.532</u>
Não circulante				
Bens, Materiais e Serviços	-	-	-	16.555
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16.555</u>
Total	<u>730.471</u>	<u>773.858</u>	<u>3.101.127</u>	<u>4.048.087</u>

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia apresentou um saldo de R\$ 3.101.127 (R\$ 4.048.087 em 31 de dezembro de 2021) de fornecedores. Do montante de R\$ 2.602.086 em 31 de dezembro de 2021 de Bens, Materiais e Serviços, o valor R\$ 1.233.282 corresponde à Eletronuclear, que foi desconsolidada.

NOTA 23 – ADIANTAMENTOS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
PROINFA	1.069.279	1.043.978	1.069.279	1.043.978
PROCEL	578.870	326.968	578.870	326.968
ALBRAS	-	-	102.630	89.509
Comercializadoras ¹	-	-	89.235	-
	<u>1.648.149</u>	<u>1.370.946</u>	<u>1.840.014</u>	<u>1.460.455</u>
Não Circulante				
ALBRAS	-	-	107.408	186.348
Comercializadoras ¹	-	-	143.411	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>250.819</u>	<u>186.348</u>
	<u>1.648.149</u>	<u>1.370.946</u>	<u>2.090.833</u>	<u>1.646.803</u>

¹ O valor é composto, substancialmente, por adiantamento de clientes para comercialização de energia, provenientes da aquisição de controle da MESA.

A Companhia manterá pelo prazo de até doze meses, contados a partir de junho de 2022, a continuidade da gestão dos contratos de comercialização no âmbito do PROINFA e da administração da conta PROCEL, que posteriormente serão transferidos à ENBpar.

NOTA 24 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

A composição dos empréstimos, financiamentos e debêntures devidos pela Eletrobras e suas controladas é divulgada a seguir:

CONTROLADORA

	30/09/2022			31/12/2021		
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira						
Banco Mundial	2,41%	143.764	-	2,41%	149.904	148.214
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	2,69%	21.952	212.392	2,69%	22.239	265.948
		165.716	212.392		172.143	414.162
Moeda Nacional						
RGR Devolução ¹	5,00%	250.802	815.107	5,00%	250.802	1.003.208
RGR Controladas ¹	5,00%	18.588	8.074	5,00%	83.275	602.157
RGR CCEE ¹	5,00%	29.810	-	5,00%	11.187	-
Caixa Econômica Federal	-	-	-	10,93%	329.989	11.169
Banco do Brasil	10,93%	87.203	-	10,93%	527.983	17.871
Petrobras	1,91%	2.425.263	2.129.869	1,91%	2.199.910	3.327.920
Vibra Energia S.A.	2,21%	23.980	20.421	2,21%	21.941	31.908
Cigás	-	393.920	165.421	-	393.920	193.249
		3.229.566	3.138.892		3.819.007	5.187.482

¹ A Companhia manterá pelo prazo de até doze meses, contados da data de liquidação da oferta pública de ações, a continuidade da gestão dos contratos de comercialização no âmbito da RGR, que posteriormente serão transferidos à ENBpar.

CONTROLADORA

	30/09/2022			31/12/2021		
	Taxa	Circulante	Não Circulante	Taxa	Circulante	Não Circulante
Bônus						
Vencimento 04/02/2025	3,63%	15.516	2.686.852	3,63%	41.302	2.767.841
Vencimento 04/02/2030	4,63%	29.694	3.983.134	4,63%	79.043	4.103.680
		45.210	6.669.986		120.345	6.871.521
Debêntures						
Eletrobras - Vencimento 25/04/2022	-	-	-	Taxa DI + 0,70% a.a.	1.113.080	-
Eletrobras - Vencimento 25/04/2024	Taxa DI + 1,00% a.a.	117.954	2.200.000	Taxa DI + 1,00% a.a.	27.053	2.200.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2026	Taxa DI + 1,20% a.a.	54.428	1.000.000	Taxa DI + 1,20% a.a.	12.567	1.000.000
Eletrobras - Vencimento 15/05/2029	IPCA + 5,18% a.a.	16.828	857.049	IPCA + 5,18% a.a.	5.447	820.619
Eletrobras - Vencimento 15/04/2026	Taxa DI + 1,80% a.a.	80.843	1.200.000	Taxa DI + 1,80% a.a.	24.304	1.200.000
Eletrobras - Vencimento 15/04/2031	IPCA + 4,91% a.a.	37.327	1.672.258	IPCA + 4,91% a.a.	16.232	1.601.176
		307.380	6.929.307		1.198.683	6.821.795
		3.747.872	16.950.577		5.310.178	19.294.960

CONSOLIDADO

	30/09/2022			31/12/2021		
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira						
Banco Mundial	2,41%	143.764	-	2,41%	149.904	148.214
Banco Interamericano de Desenvolvimento	3,52%	44.612	346.923	1,22%	42.349	379.147
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	4,90%	67.819	457.287	4,77%	65.423	542.639
		256.195	804.210		257.676	1.070.000
Moeda Nacional						
RGR Devolução ¹	5,00%	250.802	823.181	5,00%	250.802	1.003.208
RGR Controladas ¹	5,00%	18.588	-	5,00%	83.275	602.157
RGR CCEE ¹	5,00%	29.810	-	5,00%	11.187	-
BNDES	4,40%	339.506	7.798.901	5,63%	458.015	4.668.486
Caixa Econômica Federal	10,15%	223.137	2.433.966	8,22%	806.317	3.072.622
Banco do Brasil	9,75%	546.990	4.168.907	6,92%	957.151	1.079.149
Bradesco	5,27%	340.526	1.627.592	5,27%	265.124	1.077.681
Petrobras	1,91%	2.425.263	2.129.869	1,91%	2.199.910	3.327.920
Vibra Energia S.A.	2,21%	23.980	20.421	2,21%	21.941	31.908
State Grid	10,00%	78.978	579.337	5,01%	91.196	647.597
Itaú	15,06%	36.238	1.328.611	9,15%	4.017	500.000
Banco do Nordeste do Brasil	4,59%	71.251	1.624.260	7,18%	66.187	987.810
BASA	11,24%	13.242	666.432	8,52%	12.425	344.624
BASA FNO	8,50%	48.699	443.923	-	-	-
Santander	15,60%	925	851.957	-	-	-
Haitong	15,60%	211	194.734	-	-	-
Cigás	-	393.920	165.421	-	393.920	193.249
Outras Instituições Financeiras	10,85%	472.191	143.143	6,51%	481.255	506.579
		5.314.257	25.000.655		6.102.722	18.042.990

¹ A Companhia manterá pelo prazo de até doze meses, contados da data de liquidação da oferta pública de ações, a continuidade da gestão dos contratos de comercialização no âmbito da RGR, que posteriormente serão transferidos à ENBpar.

	CONSOLIDADO					
	30/09/2022			31/12/2021		
	Taxa	Circulante	Não Circulante	Taxa	Circulante	Não Circulante
Bônus						
Vencimento 04/02/2025	3,63%	15.516	2.686.852	3,63%	41.302	2.767.841
Vencimento 04/02/2030	4,63%	29.694	3.983.134	4,63%	79.043	4.103.680
		45.210	6.669.986		120.345	6.871.521
Debêntures						
Eletrobras - Vencimento 25/04/2022	-	-	-	Taxa DI + 0,70% a.a.	1.113.080	-
Eletrobras - Vencimento 25/04/2024	Taxa DI + 1,00% a.a.	117.954	2.200.000	Taxa DI + 1,00% a.a.	27.053	2.200.000
Eletrobras - Vencimento 15/04/2026	Taxa DI + 1,80% a.a.	80.843	1.200.000	Taxa DI + 1,80% a.a.	24.304	1.200.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2026	Taxa DI + 1,20% a.a.	54.427	1.000.000	Taxa DI + 1,20% a.a.	12.567	1.000.000
Eletrobras - Vencimento 15/05/2029	IPCA + 5,18% a.a.	16.828	857.048	IPCA + 5,18% a.a.	5.447	820.619
Eletrobras - Vencimento 15/04/2031	IPCA + 4,91% a.a.	37.327	1.672.258	IPCA + 4,91% a.a.	16.232	1.601.176
Furnas - Vencimento 15/11/2024	CDI 117,60% a.a.	59.206	337.500	CDI 117,60% a.a.	95.608	360.000
Furnas - Vencimento 15/11/2029	IPCA + 4,08% a.a.	12.379	941.494	IPCA + 4,08% a.a.	2.340	897.225
Furnas - Vencimento 01/07/2038	IPCA + 6,5% a.a.	-	5.098.535	-	-	-
Furnas - Vencimento 15/04/2024	IPCA + 7,49% a.a.	359.490	271.897	-	-	-
Furnas - Vencimento 27/12/2022	IPCA + 6,2% a.a.	213.363	-	-	-	-
Chesf - Vencimento 15/01/2029	IPCA + 7,03% a.a.	16.012	130.338	IPCA + 7,03% a.a.	14.474	141.445
CGT Eletrosul - Vencimento 16/09/2024	Taxa DI + 1,78% a.a.	1.416	214.525	Taxa DI + 1,78% a.a.	5.245	214.465
CGT Eletrosul - Vencimento 15/09/2028	IPCA + 6,80% a.a.	9.376	106.312	IPCA + 6,80% a.a.	11.098	110.316
CGT Eletrosul - Vencimento 15/11/2028	IPCA + 3,75% a.a.	3.964	343.726	IPCA + 3,75% a.a.	597	327.752
CGT Eletrosul - Vencimento 17/09/2029	IPCA + 5,35% a.a.	10.383	196.612	IPCA + 5,35% a.a.	2.118	187.271
Eletronorte - Vencimento 04/08/2024	CDI + 2,75% a.a.	170.424	152.778	CDI + 2,75% a.a.	170.657	277.778
Eletronorte - Vencimento 20/10/2024	CDI + 2,60% a.a.	252.866	270.833	CDI + 2,60% a.a.	253.190	458.334
		1.416.258	14.993.856		1.754.010	9.796.381
		7.031.920	47.468.708		8.234.753	35.780.892

24.1 - Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	2022	2021	2022	2021
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	24.605.138	27.998.275	44.015.645	47.002.033
Efeitos da desconsolidação	-	-	(6.380.128)	-
Aquisição de controle MESA	-	-	19.993.532	-
Captação	-	2.700.000	2.500.000	2.715.332
Juros, encargos, Variações monetária e cambial incorridos	1.221.743	288.717	2.464.865	1.178.988
Juros Pagos	(998.849)	(582.177)	(2.147.718)	(1.095.371)
Amortização do Principal	(3.540.193)	(2.006.125)	(5.358.847)	(3.492.249)
Transferência	-	-	2.669	(33.597)
Desreconhecimento RGR	(589.390)	8.935	(589.390)	8.935
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	20.698.449	28.407.625	54.500.628	46.284.071

(a) Furnas realizou a aquisição de controle de MESA em julho de 2022. O montante total em setembro de 2022 da consolidação de MESA é de R\$ 20.051.907.

A parcela dos empréstimos, financiamentos e debêntures tem seu vencimento assim programado:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Controladora	2.140.458	2.099.059	4.241.833	3.092.447	2.471.202	306.083	6.347.367	20.698.449
Consolidado	3.396.021	5.056.602	7.976.690	4.888.761	4.775.706	2.458.632	25.948.217	54.500.628

24.2 – Garantias

A Companhia participa, na qualidade de interveniente garantidora, de diversos empreendimentos de suas investidas controladas e não controladas. A exposição total em garantias é composta pelas garantias fornecidas para coligadas e empreendimentos controlados em conjunto no montante de R\$ 29.023.241 em 30 de setembro de 2022, apresentadas no quadro abaixo:

EMPRESAS NÃO CONTROLADAS				
Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/09/2022	Término da Garantia
Eletrobras	SPE	UHE Belo Monte - Norte Energia	14.247.230	2042
Eletrobras	SPE	UHE Jirau - ESBR	3.345.586	2034
Eletrobras	Corporativo	Angra III (a)	3.280.697	2036
Eletrobras	Corporativo	Angra III (a)	2.934.325	2038
Eletrobras	SPE	Teles Pires	1.150.863	2036
Eletrobras	SPE	UHE Jirau - ESBR	917.628	2035
Eletrobras	SPE	Mata de Santa Genebra	775.579	2041
Eletrobras	SPE	UHE Sinop	579.509	2038
Eletrobras	SPE	Empresa de Energia São Manoel	547.985	2038
Eletrobras	Corporativo	Amazonas Energia (b)	407.027	2026
Eletrobras	SPE	Teles Pires	264.697	2032
Furnas	SPE	Empresa de Energia São Manoel	103.755	2033
Furnas	SPE	Mata de Santa Genebra	94.062	2030
Eletrobras	Corporativo	Angra I (a)	76.654	2027
Chesf	SPE	UHE Sinop	75.980	2032
Eletronorte	SPE	UHE Sinop	75.980	2032
Eletrobras	SPE	Chapada do Piauí II	73.757	2032
Eletrobras	SPE	Chapada do Piauí I	69.167	2032
Eletrobras	SPE	Caldas Novas Transmissão	2.759	2028
Garantias empresas não controladas			29.023.241	

- (a) A Lei n.º 14.182/2021, estabeleceu que a Eletrobras e as suas subsidiárias permanecem obrigadas a manter a garantia oferecida a terceiros, em contratos firmados anteriormente à desestatização. Adicionalmente, o Contrato de Suporte de Acionistas e Outras Avenças, firmado em 14 de novembro de 2014 pela Eletrobras e Eletronuclear, como parte integrante da estrutura de garantias ao Instrumento Financeiro firmado pela Eletronuclear com a Caixa Econômica Federal, prevê a obrigação de aportes necessários por parte da Eletrobras de forma a honrar com as obrigações financeiras decorrentes de Eventos de Inadimplemento do referido instrumento financeiro.
- (b) Instrumento particular oriundo de processos judiciais anteriores à privatização e desverticalização da Amazonas Energia, com vistas ao equacionamento de dívidas anteriores em que a Eletrobras é parte dada sua condição de garantidora.

As garantias fornecidas para as investidas controladas são apresentadas de forma segregada por já constarem seus saldos registrados em financiamentos e empréstimos a pagar.

O montante garantido para as controladas de R\$ 14.210.656 em 30 de setembro de 2022 é apresentado no quadro abaixo:

EMPRESAS CONTROLADAS				
Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/09/2022	Término da Garantia
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio (c)	5.867.265	2040
Furnas	SPE	UHE Santo Antônio (c)	2.195.762	2038
Eletrobras	Corporativo	Emissão de Debêntures - Furnas	971.508	2029
Eletrobras	Corporativo	Belo Monte Transmissora de Energia	658.316	2029
Furnas	Corporativo	Modernização da UHE Furnas e UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho	391.535	2031
Eletrobras	Corporativo	Emissão de Debêntures - Furnas	396.706	2024
CGT Eletrosul	Corporativo	Transmissora Sul Litorânea de Energia	324.042	2029
Eletrobras	Corporativo	UHE Simplício	298.544	2026
Eletrobras	Corporativo	Complexo Eólico Livramento - Entorno II	292.990	2028
Eletrobras	Corporativo	Diversos - Furnas	274.488	2023
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio (c)	272.762	2024
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos de Transmissão	232.362	2034
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio (c)	212.452	2030
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos Chesf	209.072	2029
Eletrobras	Corporativo	Reforço à Estrutura de Capital de Giro	130.351	2024
Eletrobras	Corporativo	UHE Mauá	143.853	2028
Eletrobras	Corporativo	Linha Verde Transmissora	147.756	2033
Eletrobras	Corporativo	Eólicas Casa Nova II e III	146.349	2031
Eletrobras	Corporativo	Plano de Investimentos 2012 - 2014	137.158	2029
Eletrobras	Corporativo	Transmissora Sul Brasileira de Energia	115.687	2028
Eletrobras	Corporativo	Financiamento Corporativo	103.582	2023
Eletrobras	Corporativo	UHE São Domingos	97.789	2028
Chesf	Corporativo	Transmissora Delmiro Gouveia	99.232	2032
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio (c)	91.955	2022
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos Chesf	72.044	2029
Eletrobras	Corporativo	UHE Batalha	63.698	2025
Eletrobras	Corporativo	UHE Passo de São João	63.798	2026
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos CGT Eletrosul	55.946	2023
Chesf	Corporativo	Transmissora Delmiro Gouveia	46.265	2031
Eletrobras	Corporativo	Projetos de Inovação	27.622	2023
Eletrobras	Corporativo	UHE Baguari	16.669	2026
Eletrobras	Corporativo	RS Energia	15.723	2027
CGT Eletrosul	Corporativo	Ampliação do Sistema Sul de Transmissão	16.667	2029
CGT Eletrosul	Corporativo	Interligação Brasil x Uruguai	12.510	2029
Eletrobras	Corporativo	RS Energia	8.198	2027
Garantias empresas controladas			14.210.656	

(c) Em 30 de setembro de 2022, a MESA passou a constar da base de empreendimentos com garantias consolidadas em decorrência da elevação da participação acionária detida por Furnas na SPE para 72,36%.

24.3 – Obrigações Assumidas - *Covenants*

A Companhia possui cláusulas de *covenants* em alguns de seus contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Os principais *covenants* são referentes a: atendimento de certos índices financeiros como Dívida Líquida sobre EBITDA, Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), entre outros, existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias e limitação à venda significativa de ativos. Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de *covenants* no presente trimestre.

NOTA 25 – ARRENDAMENTOS

O passivo de arrendamento refere-se principalmente a contratos de compra de energia firmados com os Produtores Independentes de Energia (PIE) que possuem a transferência de parcela significativa de riscos e benefícios ao final dos contratos. Estes contratos já eram classificados como arrendamentos financeiros anteriormente à adoção do Pronunciamento contábil CPC 06 (R2) /IFRS 16 – Arrendamentos pois foram firmados com os PIE em 2005, por um prazo de 20 anos, da Amazonas Energia S.A que foram repassados para Amazonas GT (incorporada pela Eletronorte) durante o processo de desverticalização. Além destes, também estão inclusos imóveis, veículos e equipamentos.

A movimentação do passivo é demonstrada no quadro a seguir:

	CONSOLIDADO	
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	903.484	1.053.194
Efeitos da desconsolidação	(9.539)	-
Aquisição de controle - MESA	2.223	-
Novos contratos/Remensurações	13.403	51.422
Juros incorridos	403.162	223.051
Pagamentos	(543.251)	(380.978)
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	769.482	946.689
	30/09/2022	31/12/2021
Circulante	203.403	209.774
Não Circulante	566.079	693.710
	769.482	903.484

Os aluguéis fixos e variáveis, bem como aqueles relacionados a contratos de curto prazo e de baixo valor, foram os seguintes para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021:

	CONSOLIDADO	
	30/09/2022	30/09/2021
Arrendamentos de curto prazo	4.397	1.404
Arrendamentos de baixo valor	13.737	350
Despesas variáveis de arrendamento	699	638

Os vencimentos dos passivos não circulantes estão demonstrados no quadro a seguir:

	CONSOLIDADO
2023	142.186
2024	170.523
2025	99.109
2026	44.771
2027	30.869
Após 2027	78.620
	566.079

A seguir é apresentado o quadro indicativo do direito potencial de PIS/COFINS a recuperar embutido na contraprestação de arrendamento, conforme o período previsto para pagamento.

	CONSOLIDADO	
	30/09/2022	30/09/2021
Contraprestação do arrendamento	543.251	380.978
PIS/COFINS potencial (9,25%)	50.251	35.240

NOTA 26 – EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

	CONTROLADORA / CONSOLIDADO	
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2021 e 2020	1.216.335	1.047.109
Ingresso de recursos	44.747	-
Provisão para Implantação de Ações	71.210	92.938
Encargos sobre dívida	3.997	28.140
Pagamento de juros	(9.513)	(218)
Atualização monetária	18.807	21.720
Saldo final em 30 de setembro de 2022 e 2021	1.345.583	1.189.689

NOTA 27 – TRIBUTOS A RECOLHER

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Passivo circulante				
PIS/COFINS	32.820	133.085	271.340	372.631
IRRF/CSRF	15.457	112.372	101.326	265.956
ICMS	-	-	22.275	22.843
INSS/FGTS	7.021	5.452	68.105	82.170
PAES/REFIS	-	-	34.591	23.362
ISS	-	-	11.162	14.168
Outros	7.948	8.427	3.516	23.355
	<u>63.246</u>	<u>259.336</u>	<u>512.315</u>	<u>804.485</u>
Passivo não circulante				
PAES/REFIS	-	-	134.377	145.448
PIS/COFINS	-	-	491.973	13.936
IR/CS parcelamento	-	-	121.100	101.016
Outros	-	-	-	212
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>747.450</u>	<u>260.612</u>

NOTA 28 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Dividendos do exercício de 2021	-	1.340.958	7.935	1.366.726
Dividendos de exercícios anteriores	49.655	40.153	49.679	40.164
Total	<u>49.655</u>	<u>1.381.111</u>	<u>57.614</u>	<u>1.406.890</u>

O valor de dividendos aprovados pela 62ª AGO ocorrida em abril de 2022, foi atualizado com base na variação da taxa SELIC, *pro rata temporis*, desde 31 de dezembro de 2021 a setembro de 2022, quando ocorreu o pagamento de Dividendos constantes da Proposta de Administração, no valor total de R\$ 1.449.097, aos acionistas da Companhia, titulares de ações preferenciais de classes "A" e "B" e de ações ordinárias, conforme previsto no Estatuto Social da Companhia.

NOTA 29 – CONTRATOS ONEROSOS

	CONSOLIDADO			
	Saldo em 31/12/2021	Constituições	Reversão	Saldo em 30/09/2022
Geração				
Jirau	147.122	47.688	-	194.810
Funil	280.527	-	(280.527)	-
CoaracyNunes	11.032	-	(11.032)	-
	438.681	47.688	(291.559)	194.810
	438.681	47.688	(291.559)	194.810
Passivo Circulante	10.517			-
Passivo Não Circulante	428.164			194.810
	438.681			194.810

	CONSOLIDADO			
	Saldo em 31/12/2020	Constituições	Reversão	Saldo em 30/09/2021
Geração				
Jirau	129.672	51.145	(33.180)	147.637
Funil	225.727	93.704	-	319.431
CoaracyNunes	99.502	-	(88.471)	11.032
	454.901	144.849	(121.651)	478.100
	454.901	144.849	(121.651)	478.100

A Companhia em 30 de setembro de 2022 apresentou um saldo de R\$ 194.810 (R\$ 438.681 em 31 de dezembro de 2021) em contratos onerosos. A movimentação refere-se principalmente às reversões ocorridas sobre contratos das usinas de Funil e Coaracy Nunes nos montantes de R\$ 280.527 e R\$ 11.032, respectivamente, devido ao encerramento dos antigos contratos de concessões.

NOTA 30 – PROVISÕES PARA LITÍGIOS E PASSIVOS CONTINGENTES

A Eletrobras e suas controladas são partes envolvidas em diversas ações em andamento no âmbito do judiciário, principalmente na esfera cível, que se encontram em vários estágios de julgamento.

30.1 – Provisões para Litígios

A Eletrobras e suas controladas constituem provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada nos seguintes valores:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
Cíveis	2.502.932	2.262.622	3.323.848	2.262.622
Trabalhistas	5.893	5.027	5.893	5.027
	2.508.825	2.267.649	3.329.741	2.267.649
Não Circulante				
Cíveis	23.392.244	23.479.694	28.404.909	27.747.381
Trabalhistas	255.600	186.581	2.094.142	2.233.654
Tributárias	-	-	585.999	569.640
Ambientais	-	-	56.346	36.743
Regulatórios	-	-	907.431	554.804
	23.647.844	23.666.275	32.048.827	31.142.222
Total	26.156.669	25.933.924	35.378.568	33.409.871

As provisões tiveram, no período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2022, a seguinte evolução:

	CONTROLADORA	CONSOLIDADO
Saldo em 31 de dezembro de 2021	25.933.924	33.409.871
Efeitos da desconsolidação	-	(210.891)
Aquisição de Controle - MESA	-	498.169
Constituição de provisões	1.490.720	3.229.357
Reversão de provisões	(848.078)	(1.461.437)
Atualização Monetária	1.431.636	1.911.722
Depósitos judiciais	-	15.521
Pagamentos	(1.851.533)	(2.013.744)
Saldo em 30 de setembro de 2022	26.156.669	35.378.568

A movimentação da constituição de provisões no Consolidado está relacionada à aquisição de controle de MESA, revisão de estimativas em razão da evolução de decisões na fase de execução e liquidação dos processos judiciais em sua maioria relacionados a causas trabalhistas, cíveis e regulatórias.

A constituição ocorrida no âmbito cível no montante de R\$ 498.169 refere-se majoritariamente, ao Procedimento Arbitral CAM 115/18 em trâmite perante a Câmara de Arbitragem do Mercado no montante de R\$ 754.670, que foi instaurado contra MESA, Odebrecht Energia do Brasil S.A (OEB), Caixa Fundo de Investimento em Participações Amazônia Energia (FIP) e Furnas visando anular a operação de aumento de capital aprovado em assembleia de 28 de agosto de 2018.

Cabe salientar que do montante de R\$ 754.670, referente à arbitragem, o valor de R\$ 379.280 refere-se ao aporte realizado por Furnas e o valor de R\$ 375.390 foi aportado pelos demais acionistas.

O incremento na constituição das provisões na Companhia está relacionado à revisão de estimativas em razão da evolução de decisões na fase de execução e liquidação dos processos judiciais em sua maioria relacionados a causas cíveis referentes ao empréstimo compulsório.

Adicionalmente, em outubro de 2022 foi publicado acórdão referente ao julgamento dos embargos de declaração opostos pela Chesf no âmbito do processo movido pela Energia Potiguar Geradora Eólica S.A. contra a Chesf no qual foi mantida a decisão que anulou o julgamento anterior que havia sido favorável à Chesf e, na mesma sessão, julgou novamente os recursos de apelação interpostos pelas partes contrárias confirmando a sentença que condenou a Chesf ao pagamento de indenização por força dos prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II – João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 019/2010. Considerando a última posição da ação judicial, o processo foi classificado como de risco de perda provável, neste trimestre, pelo valor estimado de R\$ 587.545.

Em 30 de setembro de 2022, o montante total provisionado referente aos processos do empréstimo compulsório é de R\$ 25.873.744.

Os processos relevantes nos quais a Companhia e suas controladas são partes não tiveram alterações relevantes no prognóstico com relação às informações divulgadas na nota 34 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021.

30.2 – Passivos Contingentes

Adicionalmente, a Eletrobras e suas controladas possuem processos avaliados com perda possível nos seguintes montantes:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Cíveis	8.812.381	28.137.284	27.855.048	44.358.547
Trabalhistas	899.202	1.409.079	2.311.564	3.473.210
Tributárias	-	462	10.091.754	8.755.786
Ambientais	-	-	899.252	787.918
Regulatórios	-	-	1.655.200	1.367.227
	<u>9.711.583</u>	<u>29.546.825</u>	<u>42.812.818</u>	<u>58.742.688</u>

As principais variações das contingências de natureza cível e tributária estão relatadas abaixo:

Caso Decoradora Roma

Em maio de 2022, o Superior Tribunal de Justiça ("STJ") julgou os Embargos de Declaração com efeitos infringentes, interpostos pela Eletrobras, nos Embargos de Divergência em Agravo em Recurso Especial (EAREsp) 790.288, conhecido por "Caso Roma", endossando a tese já contida no *leading case* que pacificou os temas relativos à devolução do Empréstimo Compulsório sobre a Energia Elétrica ("ECE") – RESP 1.003.955/RS, no sentido de que o termo final dos juros remuneratórios incidentes sobre os créditos do ECE devem fluir tão somente até as assembleias de conversão destes créditos em ações preferenciais da Companhia. Esta decisão consagrou a vedação de cumulação dos juros remuneratórios com os juros moratórios.

Neste contexto, à luz do repositório favorável de decisões aderentes ao "Caso Roma", houve a reclassificação do risco no contingenciamento de possível para remoto referente a estas teses jurídicas no montante R\$ 14.396.540.

Aquisição do controle – MESA

Com a aquisição do controle de MESA em julho de 2022, houve um acréscimo de R\$ 3.693.792 nos passivos contingentes de Furnas. Dentre as principais causas classificadas como possíveis, damos destaque para os processos no âmbito tributário e cível, apresentando um acréscimo de R\$ 900.314 e R\$ 2.752.153, respectivamente.

Demais processos – Empréstimo compulsório

Redução de processo relacionado ao empréstimo compulsório no montante aproximado de R\$ 4.460.000 no qual houve a classificação de risco alterada para remota, em virtude de etapa processual que consolidou decisão desfavorável ao pleito autoral.

NOTA 31 – OBRIGAÇÕES LEI Nº 14.182/2021

A Lei nº 14.182/2021 determinou as condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica estabelecendo às controladas Furnas, Eletronorte e Chesf obrigações de (i) pagamento à CDE e (ii) implementação de programas de revitalização das bacias hidrográficas e projetos na Amazônia Legal.

	30/09/2022			31/12/2021
	Taxa	Circulante	Não Circulante	Total
CDE	IPCA+7,6%	585.894	28.423.908	-
Revitalização das Bacias Hidrográficas	IPCA+5,67%	860.017	5.901.428	-
		<u>1.445.911</u>	<u>34.325.336</u>	<u>-</u>

31.1 - Movimentação das obrigações Lei nº 14.182/2021

	CONSOLIDADO	
	CDE	Revitalização das Bacias Hidrográficas
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2021	-	-
Adição	33.735.216	6.693.922
Atualização monetária	(12.034)	(25.619)
Encargos	560.961	93.142
Juros pagos	(22.731)	-
Amortização do principal	(5.251.610)	-
Saldo final em 30 de setembro de 2022	29.009.802	6.761.445

As parcelas das obrigações Lei nº 14.182/2021 têm seus vencimentos assim programados:

	CDE	Revitalização das Bacias Hidrográficas
2023 (Circulante)	585.894	860.017
2023 (Não Circulante)	288.318	391.693
2024	967.921	771.597
2025	1.505.626	814.601
2026	2.007.501	814.601
2027	2.509.376	814.601
Após 2027	21.145.166	2.294.335
	29.009.802	6.761.445

NOTA 32 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital social da Eletrobras, em 30 de setembro de 2022, é de R\$ 69.705.554 (R\$ 39.057.271 em 31 de dezembro de 2021) e suas ações não têm valor nominal. As ações preferenciais não têm direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital e na distribuição de dividendos às taxas anuais de 8% para as ações de classe "A" (subscritas até 23 de junho de 1969) e 6% para as de classe "B" (subscritas a partir de 24 de junho de 1969), calculados sobre o capital correspondente a cada classe de ações.

Em julho de 2022, a Eletrobras realizou a emissão do lote suplementar de ações (*Green Shoe*), que consistiu em 15% do total de ações inicialmente ofertadas, correspondendo a um total de 104.621.528 ações conforme previsto na Instrução CVM nº 400/2003. Com isso, houve o encerramento do empréstimo temporário para fins de estabilização dos preços das ações ordinárias do BNDES e BNDESPAR, onde, o agente estabilizador realizou a devolução do montante das ações ordinárias que foram emitidas pela Companhia.

O capital social está distribuído, por principais acionistas e pelas espécies de ações, conforme a seguir:

ACIONISTA	30/09/2022									
	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS						CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	Série A	%	Série B	%	Golden Share	%	QUANTIDADE	%
União	667.888.884	33,05	-	-	493	0,00	1	100,00	667.889.378	29,02
BNDESPAR	71.956.435	3,56	-	-	18.691.102	6,68	-	-	90.647.537	3,94
BNDES	74.545.264	3,69	-	-	18.262.671	6,52	-	-	92.807.935	4,03
Fundos 3G Radar	963.132	0,05	-	-	30.451.076	10,88	-	-	31.414.208	1,37
American Depositary Receipts – ADR's	62.308.218	3,08	-	-	4.354.221	1,56	-	-	66.662.439	2,90
Outros	1.143.477.531	56,57	146.920	100,00	208.181.830	74,36	-	-	1.351.806.281	58,74
	2.021.139.464	100,00	146.920	100,00	279.941.393	100,00	1	100,00	2.301.227.778	100,00

ACIONISTA	31/12/2021							
	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS				CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	Série A	%	Série B	%	QUANTIDADE	%
União	667.888.884	51,82	-	-	494	0,00	667.889.378	42,56
BNDESPAR	141.757.951	11,00	-	-	18.691.102	6,68	160.449.053	10,23
BNDES	74.545.264	5,78	-	-	18.262.671	6,52	92.807.935	5,92
FIA Dinâmica e Bandclass	65.536.875	5,09	-	-	-	-	65.536.875	4,18
Fundos 3G Radar	-	-	-	-	30.890.676	11,03	30.890.676	1,97
American Depositary Receipts – ADR's	52.065.112	4,04	-	-	5.340.887	1,91	57.405.999	3,66
Outros	287.048.510	22,27	146.920	100,00	206.755.564	73,86	493.950.994	31,48
	1.288.842.596	100,00	146.920	100,00	279.941.394	100,00	1.568.930.910	100,00

NOTA 33 – RESULTADO POR AÇÃO

(a) Básico

O resultado básico por ação é calculado mediante a divisão entre o lucro atribuível aos acionistas da Eletrobras e sua média ponderada da quantidade de ações emitidas, excluindo aquelas compradas pela Companhia e mantidas como ações em tesouraria. As ações preferenciais possuem direito assegurado (por ação) de superioridade de pelo menos 10% na distribuição de dividendos e/ou juros sobre capital próprio (JCP) quanto às ações ordinárias.

01/07/2022 a 30/09/2022				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Prejuízo atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	(12.153)	(1)	(2.379)	(14.533)
Prejuízo do Período	(12.153)	(1)	(2.379)	(14.533)
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.573.177	147	279.941	
% de ações em relação ao total	84,89%	0,01%	15,11%	
Resultado por ação básico líquido	(0,01)	(0,02)	(0,01)	

01/07/2021 a 30/09/2021				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	766.340	96	183.097	949.533
Prejuízo atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	(20.732)	(3)	(4.953)	(25.688)
Lucro do Período	745.608	93	178.144	923.845
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.288.843	147	279.941	
% de ações em relação ao total	82,15%	0,01%	17,84%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	0,59	0,65	0,65	
Resultado por ação básico da operação descontinuada (R\$)	(0,02)	(0,02)	(0,02)	
Resultado por ação básico líquido	0,57	0,63	0,63	

01/01/2022 a 30/09/2022				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	2.596.129	267	508.169	3.104.565
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	825.179	85	161.521	986.785
Lucro do Período	3.421.308	352	669.690	4.091.350
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.573.177	147	279.941	
% de ações em relação ao total	84,89%	0,01%	15,11%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	1,65	1,82	1,82	
Resultado por ação básico da operação descontinuada (R\$)	0,53	0,57	0,58	
Resultado por ação básico líquido	2,18	2,39	2,40	

01/01/2021 a 30/09/2021				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	4.107.616	515	981.408	5.089.539
Prejuízo atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	(36.927)	(5)	(8.823)	(45.755)
Lucro do Período	4.070.689	510	972.585	5.043.784
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.288.843	147	279.941	
% de ações em relação ao total	82,15%	0,01%	17,84%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	3,19	3,51	3,51	
Resultado por ação básico da operação descontinuada (R\$)	(0,03)	(0,03)	(0,03)	
Resultado por ação básico líquido	3,16	3,48	3,48	

(b) Diluído

Em 30 de setembro de 2022, com base no saldo passivo referente ao empréstimo compulsório, foi simulada a diluição com incremento de 27.785.545 ações preferenciais B no lucro por ação, conforme apresentado abaixo.

01/07/2022 a 30/09/2022					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Prejuízo atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	(11.959)	(1)	(232)	(2.341)	(14.533)
Prejuízo do Período	(11.959)	(1)	(232)	(2.341)	(14.533)
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.573.177	147	27.772	279.941	
% de ações em relação ao total	83,63%	0,01%	1,48%	14,88%	
Resultado por ação diluído (R\$)	(0,01)	(0,01)	(0,01)	(0,01)	

01/07/2021 a 30/09/2021					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	754.240	95	14.992	180.206	949.533
Prejuízo atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	(20.404)	(3)	(406)	(4.875)	(25.688)
Lucro do Período	733.836	92	14.586	175.331	923.845
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.288.843	147	23.290	279.941	
% de ações em relação ao total	80,95%	0,01%	1,46%	17,58%	
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	0,59	0,65	0,65	0,65	
Resultado por ação diluído da operação descontinuada (R\$)	(0,02)	(0,02)	(0,02)	(0,02)	
Resultado por ação diluído (R\$)	0,57	0,63	0,63	0,63	

01/01/2022 a 30/09/2022					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	2.554.644	263	49.609	500.049	3.104.565
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	811.993	83	15.768	158.940	986.785
Lucro do Período	3.366.637	346	65.377	658.989	4.091.350
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.573.177	147	27.772	279.941	
% de ações em relação ao total	83,63%	0,01%	1,48%	14,88%	
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	1,62	1,79	1,79	1,79	
Resultado por ação diluído da operação descontinuada (R\$)	0,52	0,57	0,57	0,57	
Resultado por ação diluído (R\$)	2,14	2,36	2,36	2,36	

01/01/2021 a 30/09/2021

Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	4.042.759	507	80.360	965.913	5.089.539
Prejuízo atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	(36.345)	(5)	(722)	(8.683)	(45.755)
Lucro do Período	4.006.414	502	79.638	957.230	5.043.784
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.288.843	147	23.290	279.941	
% de ações em relação ao total	80,95%	0,01%	1,46%	17,58%	
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	3,14	3,45	3,45	3,45	
Resultado por ação diluído da operação descontinuada (R\$)	(0,03)	(0,03)	(0,03)	(0,03)	
Resultado por ação diluído (R\$)	3,11	3,42	3,42	3,42	

NOTA 34 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Geração								
Suprimento	-	-	-	-	4.251.522	3.160.139	9.934.402	8.507.844
Fornecimento	-	-	-	-	1.040.628	884.064	2.948.311	2.412.206
CCEE	109	296.464	17.437	461.975	202.333	523.126	1.018.037	1.630.741
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	1.254.957	1.083.830	3.434.008	3.136.343
Receita de construção	-	-	-	-	-	13.746	7.324	38.650
Repasse Itaipu	4.748	83.881	13.319	115.349	4.748	83.881	13.319	115.349
	4.857	380.345	30.756	577.324	6.754.188	5.748.786	17.355.401	15.841.133
Transmissão								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	1.654.499	1.589.278	4.765.436	4.297.319
Receita de construção	-	-	-	-	625.988	742.111	1.034.920	1.064.406
Receita financeira contratual	-	-	-	-	643.101	2.532.932	6.342.574	7.008.578
	-	-	-	-	2.923.588	4.864.321	12.142.930	12.370.303
Outras receitas	41.344	24.100	158.873	58.893	223.648	198.885	735.997	550.433
	46.201	404.445	189.629	636.217	9.901.424	10.811.992	30.234.328	28.761.869
(-) Deduções à Receita Operacional								
(-) ICMS	-	-	-	-	(250.238)	(291.743)	(856.627)	(820.682)
(-) PIS e COFINS	(8.408)	(120.509)	(50.422)	(163.872)	(953.395)	(836.637)	(2.472.080)	(2.385.632)
(-) Encargos setoriais	-	-	-	-	(662.224)	(471.280)	(1.832.836)	(1.423.154)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	-	-	-	-	(2.553)	(2.448)	(7.830)	(7.449)
	(8.408)	(120.509)	(50.422)	(163.872)	(1.868.410)	(1.602.108)	(5.169.373)	(4.636.917)
Receita operacional líquida	37.793	283.936	139.207	472.345	8.033.014	9.209.884	25.064.955	24.124.952

A redução da receita financeira contratual no terceiro trimestre de 2022, em relação ao mesmo trimestre de 2021, se deve, principalmente, à deflação do IPCA no período.

NOTA 35 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	CONTROLADORA					
	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	-	(99.376)	(99.376)	-	(85.072)	(85.072)
Material	-	(208)	(208)	-	(221)	(221)
Serviços	-	(30.922)	(30.922)	-	(56.928)	(56.928)
Energia comprada para revenda	(57)	-	(57)	(262.357)	-	(262.357)
Depreciação e amortização	-	(2.754)	(2.754)	-	(2.919)	(2.919)
Doações e contribuições	-	(37.662)	(37.662)	-	(22.232)	(22.232)
Perdas estimadas/Provisões operacionais (35.1)	-	(170.358)	(170.358)	-	(9.551.926)	(9.551.926)
Outros	-	(123.073)	(123.073)	-	(93.259)	(93.259)
	(57)	(464.353)	(464.410)	(262.357)	(9.812.557)	(10.074.914)

	CONTROLADORA					
	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	-	(272.275)	(272.275)	-	(250.947)	(250.947)
Material	-	(361)	(361)	-	(391)	(391)
Serviços	-	(154.210)	(154.210)	-	(149.167)	(149.167)
Energia comprada para revenda	(16.605)	-	(16.605)	(418.856)	-	(418.856)
Depreciação e amortização	-	(8.382)	(8.382)	-	(9.003)	(9.003)
Doações e contribuições	-	(97.296)	(97.296)	-	(65.830)	(65.830)
Perdas estimadas/Provisões operacionais (35.1)	-	(1.629.576)	(1.629.576)	-	(10.864.969)	(10.864.969)
Outros	-	(193.535)	(193.535)	-	(288.703)	(288.703)
	(16.605)	(2.355.635)	(2.372.240)	(418.856)	(11.629.010)	(12.047.866)

	CONSOLIDADO					
	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(603.380)	(535.986)	(1.139.366)	(477.690)	(457.219)	(934.909)
Material	(58.391)	(14.227)	(72.618)	(42.180)	(8.875)	(51.055)
Serviços	(269.959)	(223.692)	(493.651)	(197.831)	(196.917)	(394.748)
Energia comprada para revenda	(1.101.863)	-	(1.101.863)	(1.905.641)	-	(1.905.641)
Recuperação de custos - adesão ao risco hidrológ	-	-	-	4.265.889	-	4.265.889
Encargos sobre uso da rede elétrica	(832.854)	-	(832.854)	(778.233)	-	(778.233)
Combustível para produção de energia elétrica	(443.521)	-	(443.521)	(532.580)	-	(532.580)
Construção	(422.317)	-	(422.317)	(358.509)	-	(358.509)
Depreciação e amortização	(760.198)	(52.192)	(812.390)	(272.729)	(42.543)	(315.272)
Doações e contribuições	-	(54.894)	(54.894)	-	(34.751)	(34.751)
Perdas estimadas/Provisões operacionais (35.1)	-	(1.528.690)	(1.528.690)	(1.887)	(9.373.876)	(9.375.763)
Outros	1.668	(476.263)	(474.595)	24.485	(354.648)	(330.163)
	(4.490.815)	(2.885.944)	(7.376.759)	(276.906)	(10.468.829)	(10.745.735)

	CONSOLIDADO					
	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(1.713.424)	(1.579.042)	(3.292.466)	(1.393.629)	(1.577.645)	(2.971.274)
Material	(150.576)	(26.398)	(176.974)	(128.775)	(23.736)	(152.511)
Serviços	(662.440)	(614.588)	(1.277.028)	(524.697)	(517.973)	(1.042.670)
Energia comprada para revenda	(2.142.138)	-	(2.142.138)	(2.911.975)	-	(2.911.975)
Recuperação de custos - adesão ao risco hidrológ	-	-	-	4.265.889	-	4.265.889
Encargos sobre uso da rede elétrica	(1.981.952)	-	(1.981.952)	(1.665.212)	-	(1.665.212)
Combustível para produção de energia elétrica	(1.541.826)	-	(1.541.826)	(1.536.977)	-	(1.536.977)
Construção	(934.772)	-	(934.772)	(769.016)	-	(769.016)
Depreciação e amortização	(1.654.313)	(156.309)	(1.810.622)	(816.401)	(105.781)	(922.182)
Doações e contribuições	-	(141.671)	(141.671)	-	(115.176)	(115.176)
Perdas estimadas/Provisões operacionais (35.1)	-	(5.793.684)	(5.793.684)	(9.472)	(11.364.571)	(11.374.043)
Outros	(119.326)	(976.505)	(1.095.831)	(176.057)	(894.444)	(1.070.501)
	(10.900.767)	(9.288.197)	(20.188.964)	(5.666.322)	(14.599.326)	(20.265.648)

35.1 - Perdas estimadas/Provisões Operacionais

	CONTROLADORA			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Provisão para Litígios	(108.062)	(9.139.342)	(642.641)	(10.173.771)
Perdas estimadas em investimentos	-	(15.226)	(28.939)	(46.724)
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	(30.400)	(47.063)	(71.210)	(92.937)
PECLD - Financiamentos e empréstimos	(4.016)	(9.653)	(820.109)	(13.414)
PECLD - Conta de consumo de combustíveis	-	(340.062)	-	(580.342)
Garantias	3.770	4.560	(25.505)	24.327
Outras	(31.650)	(5.140)	(41.172)	17.892
Total	(170.358)	(9.551.926)	(1.629.576)	(10.864.969)

	CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Provisão para Litígios (a)	(874.311)	(9.480.672)	(2.236.881)	(11.511.445)
Perdas estimadas em investimentos	80.026	(103.272)	(825.601)	(111.436)
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	(30.400)	(47.063)	(71.210)	(92.937)
PECLD - Financiamentos e empréstimos	(4.016)	(9.653)	(820.109)	(13.414)
PECLD - Consumidores e revendedores (b)	(528.940)	53.577	(1.667.404)	450.405
PECLD - Conta de consumo de combustíveis	-	(287.515)	-	(527.795)
Garantias	3.770	4.560	(25.505)	24.327
Contratos onerosos	(47.174)	(23.199)	243.871	(23.199)
Usina Candiota III - Carvão	-	(1.887)	-	(9.472)
GAG melhoria	7.631	1.488	(127.473)	(50.538)
Perda estimada por irrecuperabilidade de ativos (Impairment)	(92.457)	554.882	(157.962)	454.454
Outras	(42.819)	(37.009)	(105.410)	37.007
Total	(1.528.690)	(9.375.763)	(5.793.684)	(11.374.043)

(a) A constituição da provisão para litígios no terceiro trimestre se deve, principalmente, às atualizações monetárias de processos cíveis e trabalhistas, vide nota 30; e

(b) O montante contabilizado nessa rubrica reflete, substancialmente, o risco observado nos recebíveis da Amazonas Energia. Maiores detalhes, vide nota 8.

NOTA 36 – RESULTADO FINANCEIRO

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Receitas financeiras								
Receitas de juros, multas, comissões e taxas	251.840	227.180	915.947	697.197	177.659	234.260	709.859	723.156
Receita de aplicações financeiras	378.218	117.642	698.937	206.419	688.080	203.885	1.574.077	379.173
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	-	11.338	-	22.887	161.274	73.780	396.623	205.745
Receita de juros sobre dividendos	72.054	26.209	368.723	209.321	67.560	26.209	67.560	209.321
Outras receitas financeiras	173.149	24.790	202.486	53.381	203.271	118.039	323.029	281.747
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(33.904)	(59.055)	(203.150)	(202.812)	(59.410)	(72.760)	(271.131)	(231.272)
	841.357	348.104	1.982.943	986.393	1.238.434	583.413	2.800.017	1.567.870
Despesas financeiras								
Encargos de dívidas	(484.190)	(393.689)	(1.390.526)	(1.051.354)	(2.015.633)	(971.602)	(3.817.291)	(2.333.668)
Outras despesas financeiras	(178.246)	(96.130)	(273.064)	(283.809)	(295.054)	(170.669)	(749.282)	(472.499)
	(662.436)	(489.819)	(1.663.590)	(1.335.163)	(2.310.687)	(1.142.271)	(4.566.573)	(2.806.167)
Itens financeiros, líquidos								
Variações monetárias	(397.365)	(289.426)	(625.381)	(100.591)	(267.311)	39.723	(584.677)	104.543
Variações cambiais	(184.886)	(502.623)	116.966	(215.928)	(192.410)	(609.933)	232.125	(260.504)
Derivativos	-	-	-	-	(286.855)	247.136	(576.408)	684.564
	(582.251)	(792.049)	(508.415)	(316.519)	(746.576)	(323.074)	(928.960)	528.603
	(403.330)	(933.764)	(189.062)	(665.289)	(1.818.829)	(881.932)	(2.695.516)	(709.694)

NOTA 37 – OUTRAS RECEITAS E DESPESAS

CONTROLADORA				
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Ressarcimento do ativo imobilizado em curso - AIC	-	149.790	121.033	149.790
Ganho da alienação das ações da CEEE-T	-	-	453.625	-
Reembolso da ineficiência – CCC	-	621.968	-	621.968
	-	771.758	574.658	771.758

CONSOLIDADO				
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Ressarcimento do ativo imobilizado em curso - AIC	-	149.790	121.033	149.790
Ganho da alienação das ações da CEEE-T	-	-	453.625	-
Reembolso da ineficiência – CCC	-	621.968	-	621.968
Efeitos da Lei nº 14.182/2021	-	-	(355.062)	-
Outras receitas e despesas	32.304	-	54.770	-
	32.304	771.758	274.366	771.758

NOTA 38 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

38.1- Gestão do Risco de Capital

A Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à exposição líquida dividida pelo capital total. A alavancagem financeira, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, apresentados na nota 24, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários - TVM (sem considerar o caixa restrito e TVM restrito), apresentados nas notas 5 e 7. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial consolidado, com a dívida líquida.

	CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	54.500.628	44.015.645
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(14.022.405)	(15.873.853)
(-) Caixa e equivalente de caixa	(4.118.346)	(192.659)
Exposição líquida	36.359.877	27.949.133
(+) Total do Patrimônio Líquido	111.845.445	76.416.764
Total do Capital	148.205.322	104.365.897
Índice de Alavancagem Financeira	25%	27%

38.2 – Classificação por categoria de instrumentos financeiros

Os saldos contábeis de certos ativos e passivos financeiros representam uma aproximação razoável do valor justo. A Companhia usa a seguinte classificação para enquadrar os seus instrumentos financeiros e seus respectivos níveis:

		CONSOLIDADO	
	Nível	30/09/2022	31/12/2021
ATIVOS FINANCEIROS			
Custo amortizado		18.287.458	21.126.404
Clientes		5.758.123	6.088.056
Financiamentos e Empréstimos		3.950.022	5.843.527
Direitos de Ressarcimento		3.140.745	6.396.234
Caixa e equivalentes de caixa		4.118.346	192.659
Valores a receber - ENBPar		1.273.953	-
Ativo Financeiro - Itaipu		36.080	428.865
Ativo Financeiro - Geração		-	2.172.162
Títulos e Valores Mobiliários		10.189	4.901
Valor justo por meio do resultado		14.779.162	19.268.020
Títulos e Valores Mobiliários	2	14.012.216	15.868.952
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	766.946	1.343.355
Fundo de descomissionamento	2	-	2.055.713
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes		1.741.560	1.878.609
Investimentos (Participações Societárias)	1	1.741.560	1.878.609
PASSIVOS FINANCEIROS			
Custo amortizado		96.643.702	51.898.760
Empréstimos, financiamentos e debêntures		54.500.628	44.015.645
Obrigações Lei nº 14.182/2021		35.771.247	-
Fornecedores		3.101.127	4.048.087
Obrigações de ressarcimento		2.035.128	859.003
Arrendamentos		769.482	903.484
Concessões a Pagar UBP		408.476	87.025
Remuneração aos acionistas		57.614	1.406.890
Passivo Financeiro - Itaipu		-	578.626

Não ocorreram alterações nos níveis da hierarquia de valor justo em 2022, que estão detalhados na nota 44.2 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021.

38.3 - Gestão de Riscos Financeiros

Não ocorreram alterações relevantes no tratamento da gestão de riscos financeiros, que estão detalhados na nota 44.3 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

38.3.1 - Risco de taxa de câmbio

a) Composição dos saldos em moeda estrangeira e análise de sensibilidade

Risco de apreciação das taxas de câmbio

		CONSOLIDADO				
		Saldo em 30/09/2022		Efeito no resultado		
		Moeda Estrangeira	Reais	Cenário I - Provável 2022 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
USD	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	(1.394.824)	(7.541.258)	(567.138)	(1.176.392)	(2.919.922)
	Valores a receber - ENBpar	235.629	1.273.953	95.808	198.728	493.265
	Financiamentos e Empréstimos a Receber	41.179	222.639	16.744	34.730	86.204
	Ativo financeiro - Itaipu	50.499	273.028	20.533	42.591	105.715
Impacto no resultado		(1.067.517)	(5.771.638)	(434.053)	(900.343)	(2.234.738)
EURO	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	(44.296)	(234.344)	(15.078)	(39.738)	(94.554)
	Impacto no resultado	(44.296)	(234.344)	(15.078)	(39.738)	(94.554)
Impacto no resultado em caso de apreciação das taxas de câmbio				(449.131)	(940.081)	(2.329.292)
(¹) Premissas adotadas:		30/09/2022	Provável	+25%	+50%	
USD		5,41	5,00	6,25	7,50	
EURO		5,29	4,95	6,19	7,43	

38.3.2 - Risco de taxa de juros

a) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO			
			Efeito no resultado		
		Saldo em 30/09/2022	Cenário I - Provável 2022¹	Cenário II (+25%)¹	Cenário III (+50%)¹
CDI	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(12.577.060)	(1.716.769)	(2.145.961)	(2.575.153)
	Impacto no resultado	(12.577.060)	(1.716.769)	(2.145.961)	(2.575.153)
SELIC	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(4.599.534)	(632.436)	(790.545)	(948.654)
	Ressarcimento AIC	558.989	76.861	96.076	115.291
	Impacto no resultado	(4.040.545)	(555.575)	(694.469)	(833.363)
TJLP	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(1.584.867)	(111.258)	(139.072)	(166.886)
	Impacto no resultado	(1.584.867)	(111.258)	(139.072)	(166.886)
IGPM	Arrendamentos	(769.482)	(74.143)	(92.679)	(111.215)
	Financiamentos e empréstimos a receber	253.053	24.383	30.479	36.574
	Impacto no resultado	(516.429)	(49.760)	(62.200)	(74.641)
IPCA	Obrigações Lei nº 14.182/2021	(35.771.247)	(2.323.437)	(2.904.297)	(3.485.156)
	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(24.651.932)	(1.601.208)	(2.001.510)	(2.401.813)
	Direito de ressarcimento	2.581.756	167.692	209.615	251.538
	Financiamentos e empréstimos a receber	11.584	752	941	1.129
	Impacto no resultado	(57.829.839)	(3.756.201)	(4.695.251)	(5.634.302)
Impacto no resultado em caso de apreciação nos indexadores nacionais			(6.189.563)	(7.736.953)	(9.284.345)
(¹) Premissas adotadas:		30/09/2022	Provável	+25%	+50%
	CDI	13,65%	13,65%	17,06%	20,48%
	SELIC	13,75%	13,75%	17,19%	20,63%
	TJLP	7,01%	7,02%	8,78%	10,53%
	IGPM	7,62%	9,64%	12,04%	14,45%
	IPCA	4,58%	6,50%	8,12%	9,74%

38.3.3 - Risco de liquidez

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que a Companhia deve quitar obrigações e inclui os respectivos juros contratuais relacionados, quando aplicável.

CONSOLIDADO					
30/09/2022					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	16.445.233	18.469.002	37.822.840	55.261.084	127.998.159
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.626.323	15.575.053	29.136.838	31.495.675	85.833.889
Obrigações Lei nº 14.182/2021	1.445.911	2.419.529	8.466.306	23.439.502	35.771.248
Fornecedores	3.101.127	-	-	-	3.101.127
Obrigações de Ressarcimento	2.035.128	-	-	-	2.035.128
Arrendamentos	203.403	436.583	105.519	23.977	769.482
Concessões a Pagar UBP	33.341	37.837	114.177	301.930	487.285

CONSOLIDADO					
31/12/2021					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	14.802.340	9.068.371	20.021.202	19.627.075	63.518.988
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.674.220	8.693.204	19.650.487	19.413.779	57.431.690
Fornecedores	4.031.532	16.555	-	-	4.048.087
Obrigações de Ressarcimento	859.003	-	-	-	859.003
Arrendamentos	232.215	351.395	355.101	75.248	1.013.959
Concessões a Pagar UBP	5.370	7.217	15.614	138.048	166.249

38.4 – Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos

A análise a seguir estima o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de *stress* dos principais fatores de risco de mercado que impactam os instrumentos financeiros derivativos.

- Provável: O cenário provável foi definido como o valor justo dos derivativos em 31 de dezembro de 2021;
- Cenário I e II: Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas; e
- Cenário III e IV: Estimativa do valor justo considerando uma apreciação de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas.

Derivativo embutido	Provável	Cenário I	Cenário II	Cenário III	Cenário IV
Fornecimento de energia elétrica	766.946	575.210	383.473	958.683	1.150.419

NOTA 39 – INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIOS

Os segmentos de negócios da Companhia divulgados separadamente são:

- Geração, cujas atividades consistem na geração de energia elétrica e a venda de energia para empresas de distribuição e para os consumidores livres e comercialização;
- Transmissão, cujas atividades consistem na transmissão de energia elétrica; e
- Administração, cujas atividades representam principalmente a gestão de caixa da Companhia, o gerenciamento do empréstimo compulsório e a gestão de negócios em SPE, cujo monitoramento e gestão são feitos de forma distinta dos investimentos corporativos.

As informações consolidadas por segmento de negócios, correspondentes a 30 de setembro de 2022 e 2021, são as seguintes:

01/07/2022 a 30/09/2022					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita operacional líquida	37.892	5.856.620	2.288.524	(150.022)	8.033.014
Custos operacionais	4.186	(3.667.541)	(967.341)	139.881	(4.490.815)
Despesas operacionais	(468.152)	(1.004.496)	(1.423.437)	10.141	(2.885.944)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	362.392	-	362.392
Resultado oper. antes do resultado financeiro	(426.074)	1.184.583	260.138	-	1.018.647
Resultado financeiro					(1.818.829)
Resultado de participações societárias					555.285
Outras receitas e despesas					32.304
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					212.505
Prejuízo líquido das operações continuadas					(88)
Lucro líquido das operações descontinuadas					-
Prejuízo líquido do período					(88)
01/07/2021 a 30/09/2021					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita operacional líquida	284.016	6.735.176	2.108.446	82.246	9.209.884
Custos operacionais	(271.360)	831.267	(749.643)	(87.170)	(276.906)
Despesas operacionais	(9.813.844)	(233.676)	(426.233)	4.924	(10.468.829)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.858.744	-	4.858.744
Resultado oper. antes do resultado financeiro	(9.801.188)	7.332.767	5.791.314	-	3.322.893
Resultado financeiro					(881.932)
Resultado de participações societárias					849.718
Outras receitas e despesas					771.758
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(3.072.137)
Lucro líquido das operações continuadas					990.300
Prejuízo líquido das operações descontinuadas					(25.739)
Lucro líquido do período					964.561
01/01/2022 a 30/09/2022					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita operacional líquida	139.499	15.243.420	10.090.637	(408.601)	25.064.955
Custos operacionais	(16.605)	(8.816.794)	(2.454.368)	387.000	(10.900.767)
Despesas operacionais	(2.359.435)	(3.814.861)	(3.135.502)	21.601	(9.288.197)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	362.392	-	362.392
Resultado oper. antes do resultado financeiro	(2.236.541)	2.611.765	4.863.159	-	5.238.383
Resultado financeiro					(2.695.516)
Resultado de participações societárias					1.667.870
Outras receitas e despesas					274.366
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(1.354.883)
Lucro líquido das operações continuadas					3.130.220
Lucro líquido das operações descontinuadas					986.785
Lucro líquido do período					4.117.005

	01/01/2021 a 30/09/2021				
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita operacional líquida	472.619	15.031.011	8.978.539	(357.217)	24.124.952
Custos operacionais	(427.859)	(3.525.743)	(2.058.172)	345.452	(5.666.322)
Despesas operacionais	(11.633.193)	(1.673.520)	(1.304.378)	11.765	(14.599.326)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.858.744	-	4.858.744
Resultado oper. antes do resultado financeiro	(11.588.433)	9.831.748	10.474.733	-	8.718.048
Resultado financeiro					(709.694)
Resultado de participações societárias					1.450.562
Outras receitas e despesas					771.758
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(5.081.107)
Lucro líquido das operações continuadas					5.149.567
Prejuízo líquido das operações descontinuadas					(45.943)
Lucro líquido do período					5.103.624

A coluna de eliminação apresenta os ajustes ocorridos entre os segmentos da Companhia, conciliando os saldos divulgados por cada segmento. Não existem reconciliações provenientes de diferenças de prática contábil.

39.1 - Receita operacional líquida, após eliminações, por segmento

	01/07/2022 a 30/09/2022				01/07/2021 a 30/09/2021			
	Geração	Transmissão	Administração	Total	Geração	Transmissão	Administração	Total
Suprimento	4.251.522	-	-	4.251.522	3.160.139	-	-	3.160.139
Fornecimento	1.040.628	-	-	1.040.628	884.064	-	-	884.064
CCEE	202.224	-	109	202.333	226.662	-	296.464	523.126
Receita de O&M	1.233.061	1.676.395	-	2.909.456	1.083.830	1.589.278	-	2.673.108
Receita de construção	-	625.988	-	625.988	13.746	742.111	-	755.857
Repasse Itaipu	-	-	4.748	4.748	-	-	83.881	83.881
Receita contratual	-	643.101	-	643.101	-	2.532.932	-	2.532.932
Outras receitas operacionais	100.438	81.767	41.443	223.648	122.130	52.576	24.179	198.885
Deduções Receitas operacionais	(1.036.010)	(823.992)	(8.408)	(1.868.410)	(1.030.323)	(451.277)	(120.509)	(1.602.108)
	5.791.863	2.203.259	37.892	8.033.014	4.460.249	4.465.621	284.015	9.209.884

	01/01/2022 a 30/09/2022				01/01/2021 a 30/09/2021			
	Geração	Transmissão	Administração	Total	Geração	Transmissão	Administração	Total
Suprimento	9.934.402	-	-	9.934.402	8.507.844	-	-	8.507.844
Fornecimento	2.948.311	-	-	2.948.311	2.412.206	-	-	2.412.206
CCEE	1.000.600	-	17.437	1.018.037	1.168.766	-	461.975	1.630.741
Receita de O&M	3.412.112	4.787.332	-	8.199.444	3.136.343	4.297.319	-	7.433.662
Receita de construção	7.324	1.034.920	-	1.042.244	38.650	1.064.406	-	1.103.056
Repasse Itaipu	-	-	13.319	13.319	-	-	115.349	115.349
Receita contratual	-	6.342.574	-	6.342.574	-	7.008.578	-	7.008.578
Outras receitas operacionais	400.240	176.592	159.165	735.997	340.039	151.228	59.166	550.433
Deduções Receitas operacionais	(2.639.574)	(2.479.377)	(50.422)	(5.169.373)	(2.953.928)	(1.519.117)	(163.872)	(4.636.917)
	15.063.415	9.862.041	139.499	25.064.955	12.649.920	11.002.414	472.618	24.124.952

39.2 - Receita Intersegmento

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Suprimento de energia elétrica - geração	64.756	-	64.756	57.923	-	57.923
Receita de juros do segmento de geração	-	-	-	-	15.831	15.831
Receita de operação e manutenção não renovadas - transmissão	-	73.347	73.347	-	60.798	60.798
	64.756	73.347	138.103	57.923	76.629	134.552

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Suprimento de energia elétrica - geração	180.005	-	180.005	164.087	-	164.087
Receita de juros do segmento de geração	-	-	-	-	47.878	47.878
Receita de operação e manutenção não renovadas - transmissão	-	205.216	205.216	-	186.713	186.713
	180.005	205.216	385.221	164.087	234.591	398.678

39.3 - Ativos não circulantes por segmento

	30/09/2022				31/12/2021			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Imobilizado	1.377.474	33.020.079	-	34.397.553	1.683.519	31.684.462	-	33.367.981
Intangível	301.425	79.939.980	2.092	80.243.497	517.240	4.472.844	2.092	4.992.176
Ativo Contratual	-	-	52.247.908	52.247.908	-	-	52.158.612	52.158.612
	1.678.899	112.960.059	52.250.000	166.888.958	2.200.759	36.157.306	52.160.704	90.518.769

39.4 - Itens que não afetam o caixa por segmento

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Depreciações e Amortizações	(43.584)	(768.807)	(812.391)	(38.595)	(276.677)	(315.272)
Provisões/Reversões Operacionais	(1.396.690)	(132.000)	(1.528.690)	(9.908.934)	533.171	(9.375.763)
	(1.440.274)	(900.807)	(2.341.081)	(9.947.529)	256.494	(9.691.035)

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Depreciações e Amortizações	(131.197)	(1.679.426)	(1.810.623)	(93.761)	(828.421)	(922.182)
Provisões/Reversões Operacionais	(5.752.120)	(41.564)	(5.793.684)	(11.754.760)	380.717	(11.374.043)
	(5.883.317)	(1.720.990)	(7.604.307)	(11.848.521)	(447.704)	(12.296.225)

NOTA 40 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

40.1 – Principais transações ocorridas no 3º trimestre de 2022

Partes Relacionadas	Data da Operação	Objeto do Contrato	Valor da transação
Eletrobras e Chapada do Piauí	12/07/2022	Emissão de fiança bancária por instituição financeira de mercado (Fiador) como uma garantia a ser prestada em favor dos credores dos Contratos de Dívida da SPE Chapada do Piauí I. A contragarantia corporativa a ser prestada pela Eletrobras equivale ao montante da fiança bancária correspondente à participação acionária da Companhia no empreendimento, qual seja, 49%, compreendendo assim um total de R\$ 71.322, de acordo com o contrato celebrado. O instrumento contratual e a respectiva garantia fidejussória provida terão duração de 24 meses.	71.322
Eletrobras e SPE Rouar	26/08/2022	Formalização de prestação de garantia pela Companhia, por meio do penhor de suas ações detidas na SPE, de maneira a viabilizar a celebração de financiamento de longo prazo pela parte relacionada junto a uma instituição financeira. A garantia a ser prestada pela Eletrobras, equivale ao montante correspondente à sua participação acionária na SPE, ponderado pelo montante da dívida contratada, compreendendo uma garantia total de até US\$ 20 milhões.	US\$ 20 milhões

40.2 - Transações com Entidades Governamentais

Em junho de 2022, a Eletrobras concluiu a oferta pública de ações e, consequentemente, deixou de ser uma sociedade de economia mista controlada pela União Federal. Porém, a União Federal ainda possui influência significativa sobre a Companhia. Desta forma, das entidades governamentais, apenas a União Federal atende aos requisitos de classificação como parte relacionada. O resultado das principais transações com estas entidades até junho de 2022 está resumido a seguir:

NATUREZA DA OPERAÇÃO	CONSOLIDADO				
	30/09/2022		31/12/2021		30/09/2021
	ATIVO	PASSIVO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Direito de Ressarcimento					
Poder Público Federal	-	-	6.396.234	-	-
Cauções e depósitos vinculados - Poder Público Federal					
FIDC Infinity DI	-	-	29.323	-	-
Empréstimos e Financiamentos a Pagar - Poder Público Federal					
Banco do Brasil	-	-	-	2.036.300	-
Caixa Econômica Federal	-	-	-	3.878.939	-
BNDES	-	-	-	5.126.501	-
Reserva Global de Reversão	-	-	-	1.950.629	-
BNB	-	-	-	1.053.997	-
Petrobras	-	-	-	5.527.830	-
FINEP	-	-	-	52.465	-
BASA	-	-	-	357.049	-
FIDC Infinity DI	-	-	-	28.269	-
Remuneração aos acionistas					
União Federal	-	-	-	570.712	-
Obrigações de Ressarcimento - Poder Público Federal					
Tesouro Nacional - Itaipu	-	1.222.709	-	4.151.585	-
Despesas Financeiras - Poder Público Federal					
Banco do Brasil	-	-	(119.362)	-	(59.316)
Caixa Econômica Federal	-	-	(40.290)	-	(37.683)
BNDES	-	-	(36.029)	-	(34.150)
Petrobras	-	-	(893.388)	-	(265.318)
BASA	-	-	(12.993)	-	(1.469)
FINEP	-	-	(1.066)	-	(1.743)
Outras receitas / (despesas)					
Petrobras	-	-	(346.070)	-	-
Outras receitas	-	-	6.611	-	2.250
Outras despesas	-	-	(38.310)	-	(14.267)
	-	1.222.709	(1.480.897)	6.425.557	24.734.276
	-	-	-	-	(411.696)

40.3 - Transações com parte relacionadas - Controladora

Abaixo se encontram resumidas as transações comerciais e respectivos saldos com partes relacionadas da Controladora:

Patrimonial	30/09/2022				31/12/2021			
	Controladas	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego	Controladas	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego
Ativos								
Adiantamento para futuro aumento de capital	20.596.029	-	-	-	3.932.463	-	-	-
Dividendos / JCP a receber	2.485.431	-	66.231	-	4.823.947	2.790	186.973	-
Empréstimos e financiamentos a receber	3.212.971	222.678	603.119	-	4.612.380	688.883	-	-
Créditos com Controladas	1.967.163	-	-	-	1.974.022	-	-	-
Outros ativos	55.506	38.977	62.687	-	16.312	41.281	57.075	-
Total Ativo	28.317.100	261.655	732.037	-	15.359.124	732.954	244.048	-
Passivos								
Provisões ¹	-	-	-	819.617	-	-	-	849.766
Fundo de Descomissionamento	-	-	-	-	2.055.713	-	-	-
Outros passivos	32	-	-	-	62.556	-	-	-
Total Passivo	32	-	-	819.617	2.118.269	-	-	849.766

¹ Fundação Eletrobras de Seguridade Social – Eletros: em 30 de junho de 2022, o saldo das provisões de benefícios aos empregados totaliza R\$

819.617 (R\$ 849.766 em 31 de dezembro de 2021).

Resultado	30/09/2022				30/09/2021			
	Controladas	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego	Controladas	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego
Fundo de Descomissionamento	-	-	(78.680)	-	-	-	(30.005)	-
Receitas de Juros, Comissões, Taxas e Variações Cambiais	312.500	(25.539)	171.512	-	577.196	299.593	31.003	-
Outras Receitas (Despesas)	(66.885)	-	-	(1.543)	3.050	-	-	(3.094)
	245.615	(25.539)	92.832	(1.543)	580.246	299.593	998	(3.094)

40.4 - Transações com partes relacionadas – Consolidado

Abaixo se encontram resumidas as transações comerciais e respectivos saldos com partes relacionadas do consolidado:

Patrimonial	30/09/2022			31/12/2021		
	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego
Ativos						
Cientes	38.394	26.676	-	52.308	20.057	-
Contas a Receber	23.562	112	934	1.436	66	934
Dividendos / JCP a receber	111.570	66.231	-	216.728	209.160	-
Empréstimos e financiamentos a receber	222.678	603.119	-	688.884	-	-
Outros ativos	38.977	62.687	69	49.549	57.075	55
Total Ativo	435.181	758.825	1.003	1.008.905	286.358	989
Passivos						
Fornecedores	25.493	9.088	231	37.437	8.683	231
Provisões	-	-	819.617	-	-	849.766
Contribuições previdenciárias	-	-	17.887	-	-	18.797
Contratos de dívidas atuariais	-	-	41.812	-	-	891.726
Obrigações diversas	-	-	14.341	-	-	9.933
Empréstimos e financiamentos	-	-	6.650	-	-	17.310
Compra de Energia Elétrica	22.680	8.974	-	-	9.222	-
Contas a Pagar	469	-	130.006	18.017	-	123.897
Outros passivos	-	-	4.541	15	-	201
Total Passivo	48.642	18.062	1.035.085	55.469	17.905	1.911.861

Resultado	30/09/2022			30/09/2021		
	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego
Receita de uso de Energia Elétrica	121.541	92.727	-	97.343	135.493	-
Receitas de prestação de serviços	75.263	2.354	-	87.931	705	-
Outras Receitas	1.375	123	1.507	40.487	-	1.170
Receitas de Juros, Comissões e Taxas e Variações cambiais	(25.539)	171.512	-	299.593	407	-
Receitas Financeiras	-	-	-	405	-	-
Compra/Venda de Energia Elétrica	(489.180)	26.913	-	(422.958)	(70.453)	-
Encargos de Uso da Rede	(75.160)	(27.071)	-	(23.475)	10.432	-
Taxas	-	-	(1.543)	-	-	(3.094)
Outras Despesas	(86)	(208)	(254.777)	(46.505)	(1.116)	(306.117)
Fundo de Descomissionamento	-	(78.680)	-	-	-	-
Provisão para Perdas com Passivo a Descoberto	(796.662)	-	-	-	-	-
Despesas atuariais	-	-	-	-	-	(39.638)
Despesas Financeiras	-	-	(56.613)	(631)	(850)	(7.479)
	(1.188.448)	187.670	(311.426)	32.190	74.618	(355.158)

40.5 - Remuneração do pessoal chave

A remuneração do pessoal chave da Companhia (membros da Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Conselho Fiscal) é como segue:

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Benefícios de curto prazo	2.349	2.383	6.497	6.519	6.179	8.333	24.267	26.421
Benefícios pós-emprego	104	103	311	318	95	103	311	318
Outros benefícios de longo prazo	-	1.159	-	1.159	-	1.159	-	1.159
	2.453	3.645	6.808	7.996	6.274	9.595	24.578	27.898

NOTA 41 – ATIVOS E PASSIVOS MANTIDOS PARA VENDA

O quadro abaixo demonstra os investimentos classificados como mantidos para venda em 30 de setembro de 2022:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Chapada Piauí I	144.574	124.484	144.574	124.484
Chapada Piauí II	176.117	164.847	176.117	164.847
Livramento Holding S.A.	-	-	90.761	98.359
Neoenergia Pernambuco	49.034	-	49.034	-
Total Ativo	369.725	289.331	460.486	387.690
Livramento Holding S.A.	-	-	171.227	168.381
Total Passivo	-	-	171.227	168.381

Em fevereiro de 2022, a Eletrobras e a Contour Global do Brasil *Holding* Ltda, sócias das companhias Chapadas do Piauí I e II, incluíram no acordo de acionistas a cláusula direito de preferência à aquisição de ações, títulos ou direitos e direito de venda conjunta (*Tag Along*), uma vez que esperam vender suas participações societárias nessas companhias ao longo do exercício de 2022. A Eletrobras se mantém comprometida com o plano de desinvestimento desses ativos.

Em setembro de 2022, a Eletrobras classificou a Neoenergia Pernambuco como mantido para venda após a investida atingir os critérios do CPC 31 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada. Maiores detalhes, vide notas 44.1.

NOTA 42 – OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

Conforme previsto na Lei nº 14.182/2021, a capitalização da Eletrobras estava condicionada à reestruturação societária para manter sob o controle, direto ou indireto da União, as empresas Eletronuclear e Itaipu Binacional, através da transferência de controle para a ENBpar.

Como a Eletronuclear e Itaipu Binacional representavam uma importante linha separada de negócios nos segmentos de geração de energia nuclear e comercialização, respectivamente, as transações destes segmentos passaram a ser apresentadas nestas demonstrações contábeis como operações descontinuadas. Desta forma, as informações do resultado do exercício e o fluxo de caixa comparativos estão sendo divulgadas de acordo com o pronunciamento contábil CPC 31/IFRS 5, para apresentar as transações dos segmentos mencionados acima separadamente das operações continuadas.

Abaixo demonstramos o resultado e os fluxos de caixa das operações descontinuadas:

- Resultado das operações descontinuadas:

	CONTROLADORA			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Resultado financeiro líquido	-	7.253	57.822	74.812
Resultado das participações societárias	-	(32.941)	32.305	(120.567)
Outras Receitas e Despesas	-	-	896.658	-
Resultado operacional antes dos impostos	-	(25.688)	986.785	(45.755)
Despesa de imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-
Lucro (prejuízo) das operações descontinuadas	-	(25.688)	986.785	(45.755)

	CONSOLIDADO			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Receita operacional líquida	-	720.803	2.050.414	2.010.517
Custos operacionais	-	(560.089)	(1.028.577)	(1.518.000)
Despesas operacionais	-	(78.883)	(360.765)	(355.843)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	-	81.831	661.072	136.674
Resultado financeiro líquido	-	(180.985)	(356.990)	(423.235)
Resultado das participações societárias	-	69.837	(68.490)	255.616
Outras Receitas e Despesas	-	-	896.658	-
Resultado operacional antes dos impostos	-	(29.317)	1.132.250	(30.945)
Despesa de imposto de renda e contribuição social	-	3.578	(145.465)	(14.998)
Lucro (prejuízo) das operações descontinuadas	-	(25.739)	986.785	(45.943)

- Efeitos na demonstração do fluxo de caixa:

	CONSOLIDADO	
	30/09/2022	30/09/2021
Atividades Operacionais		
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.132.250	(361.373)
Ajustes:		
Depreciação e amortização	287.649	486.171
Variações cambiais e monetárias, líquidas	86.081	41.038
Encargos financeiros	251.052	357.251
Resultado na alienação das participações societárias	68.490	-
Provisões operacionais líquidas	61.235	(5.269)
Outras receitas e despesas	(896.658)	-
Outros	261.621	225.285
	1.251.720	743.103
Resultado líquido da variação dos ativos e passivos operacionais	(3.762.268)	(215.705)
Pagamento de encargos financeiros	(250.764)	(356.474)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(145.465)	(14.999)
Pagamento de previdência complementar	(2.691)	(3.666)
Depósitos judiciais	624	1.267
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	(2.908.844)	153.526
Atividades de Financiamento		
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(171.321)	(234.500)
Recebimento de adiantamento para futuro aumento de capital	-	1.030.000
Pagamento de Arrendamento Financeiro	(3.493)	(20.030)
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	(174.814)	775.470
Integralização de capital social	3.554.523	-
Aquisição de ativo imobilizado	(471.053)	(916.210)
Aquisição de ativo intangível	(3.716)	(11.816)
Caixa líquido proveniente das atividades de investimento	3.079.754	(928.026)
Caixa líquido gerado pelas operações descontinuadas	(3.904)	970

NOTA 43 – TRANSAÇÕES NÃO CAIXA

CONSOLIDADO	
Novos contratos de concessões	
Indenizações das UHEs Tucuruí e Curuá-Una	5.062.717
Reembolso aquisição de combustível – Lei nº 12.111/2009	2.906.500
Obrigações Lei nº 14.182	38.895.078
Total adicionado ao ativo intangível	46.864.295
Perda dos valores residuais (CHESF e Furnas) - redução do imobilizado	
Perda dos valores não homologados - modernizações/melhorias (Lei nº 12.783/2013)	1.554.311
	1.958.213
Reestruturação societária	
Transferência da participação acionária em Itaipu - contraprestação a receber	1.082.275
Integralização de capital social na Eletronuclear com a capitalização de AFAC	3.665.521
Integralização de capital social na Eletronuclear com créditos de dividendos acumulados	2.512.286
	7.260.082
Combinação de negócios - MESA	
Ativo	
IR e CSLL diferidos	2.077.704
Imobilizado e intangível	18.991.316
Outros Ativos	758.493
	21.827.513
Passivo	
Empréstimos e financiamentos	19.979.063
Outros Passivos	3.121.324
	23.100.387

NOTA 44 – EVENTOS SUBSEQUENTES

44.1 Alienação de participação acionária na Neoenergia Pernambuco

Em outubro de 2022, a Eletrobras realizou a venda da totalidade de sua participação acionária, que corresponde a 1,56%, na Neoenergia Pernambuco. Decorrente da venda de ações, a Eletrobras recebeu o montante de R\$ 49.034. A referida operação de alienação está contemplada no Plano de Alienação de participações societárias minoritárias da Eletrobras e está no escopo da iniciativa de venda de participações nas empresas coligadas, nos termos do Plano Diretor de Negócios e Gestão (PDNG 2022-2026).

44.2 Plano de Demissão Voluntária

Em novembro de 2022, a Companhia lançou o Plano de Demissão Voluntária (PDV 2022), que abrangerá empregados aposentados pela previdência oficial e aposentáveis até 30 de abril de 2023, considerando critérios do INSS exigidos para os anos de 2022 e 2023.

O PDV 2022 terá um custo aproximado de R\$ 1 bilhão, e *payback* estimado de 11,2 meses. Entre os incentivos que fazem parte do pacote estão as pecúnias equivalentes a três anos de plano de saúde e um ano de auxílio-alimentação, o incentivo indenizatório de nove salários, além dos valores referentes à demissão sem justa causa.

44.3 Acordo Cetenco - Eletronorte

Em novembro de 2022, a Eletronorte e a empresa Cetenco Engenharia S/A (Cetenco) assinaram o acordo visando o encerramento da ação promovida pela Cetenco que reclamava a correção monetária e juros pelo atraso no pagamento de faturas emitidas no período de 1979 a 1983. O acordo prevê o pagamento único de R\$ 387.500 em até 15 dias após a homologação judicial do acordo e correspondente trânsito em julgado.

NOTA 45 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 30 DE SETEMBRO DE 2022

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2021	ITR de 30/09/2022
Contexto Operacional	1	1
Destaques	2	2
Concessões e Autorizações de Energia Elétrica	3	3
Base de Elaboração e Apresentação das Demonstrações Financeiras	4	4
Caixa, Equivalentes de Caixa	6	5
Caixa restrito	7	6
Títulos e Valores Mobiliários	8	7
Clientes	10	8
Financiamentos e Empréstimos a receber	11	9
Valores a receber - ENBpar	-	10
Remuneração de Participações Societárias	12	11
Tributos a Recuperar	13	12
Imposto de Renda e Contribuição Social	14	13
Direitos e Obrigações de Ressarcimento	15	14
Ativo Contratual de Transmissão	17	15
Ativos e Passivos Financeiros	18	16
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	19	17
Investimentos	20	18
Imobilizado	21	19
Intangível	22	20
Valor Recuperável dos Ativos de Longo Prazo	23	21
Fornecedores	24	22
Adiantamentos	25	23
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	26	24
Arrendamentos	27	25
Empréstimo Compulsório	28	26
Tributos a Recolher	29	27
Remuneração aos Acionistas	31	28
Contratos Onerosos	32	29
Provisões para Litígios e Passivos Contingentes	34	30
Obrigações Lei Nº 14.182/2021	-	31
Patrimônio Líquido	38	32
Resultado por Ação	39	33
Receita Operacional Líquida	40	34
Custos e Despesas Operacionais	41	35
Resultado Financeiro	42	36
Outras Receitas e Despesas Operacionais	43	37
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	44	38
Informações por Segmento de Negócios	45	39
Transações com Partes Relacionadas	46	40
Ativos Mantidos para Venda	47	41
Operações Descontinuadas	-	42
Transações Não Caixa	-	43
Eventos Subsequentes	48	44

As notas explicativas do relatório anual de 2021 que foram suprimidas no relatório trimestral do período findo de 30 de setembro de 2022, pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às demonstrações contábeis intermediárias, estão relacionadas abaixo:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
Estimativas e Julgamentos Contábeis	5
Fundo para Descomissionamento	9
Estoque de Combustível Nuclear	16
Encargos Setoriais	30
Benefícios aos Empregados	33
Obrigação para Desmobilização de Ativos	35
Obrigações Estimadas	36
Compromissos Operacionais de Longo Prazo	37

Wilson Ferreira Júnior
Presidente

Elvira Cavalcanti Presta
Diretora Financeira e de Relações com Investidores

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira
Diretor de Gestão e Sustentabilidade

Camila Gualda Sampaio Araújo
Diretora de Governança, Riscos e Conformidade

Márcio Szechtman
Diretor de Transmissão

Pedro Luiz de Oliveira Jatobá
Diretor de Geração

Rodrigo Limp Nascimento
Diretor de Regulação e Relações Institucionais

Marcos José Lopes
Contador – CRC-RJ 100854/O