



CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A. – ELETRONORTE
CNPJ Nº 00.357.038/0001-16
EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS
DO PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2023

1–BALANÇO PATRIMONIAL

2–DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

3–DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE

4–DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

5–DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA

6–DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

7–NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(em milhares de Reais)

ATIVO	NOTA	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	5	756.081	162.518
Títulos e valores mobiliários	6	333.591	209.271
Clientes	7	1.687.894	1.453.289
Ativo contratual transmissão	11	1.528.210	1.502.007
Remuneração de participações societárias	8	72	28.375
Impostos e contribuições	10	113.971	179.177
Imposto de renda e contribuição social	9	173.463	243.170
Direito de ressarcimento		26.378	25.463
Almoxarifado		125.390	110.745
Instrumentos financeiros derivativos	27	371.791	501.355
Outros		174.312	161.396
		5.291.153	4.576.766
Ativo mantido para venda	30	594.672	204.878
		5.885.825	4.781.644
NÃO CIRCULANTE			
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO			
Direito de ressarcimento		65.945	76.390
Títulos e valores mobiliários	6	122	118
Clientes	7	462.754	465.004
Impostos e contribuições	10	219.928	209.273
Cauções e depósitos vinculados		223.049	220.855
Ativo contratual transmissão	11	9.375.910	9.271.177
Instrumentos financeiros derivativos	27	181.170	485.507
Outros		541.713	524.464
		11.070.591	11.252.788
INVESTIMENTOS	12	5.540.495	5.547.620
IMOBILIZADO	13	4.482.500	4.631.490
INTANGÍVEL	14	27.978.805	28.421.872
		49.072.391	49.853.770
TOTAL DO ATIVO		54.958.216	54.635.414

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (continuação)
 (em milhares de Reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTE			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	17	543.525	1.398.829
Fornecedores	15	525.228	616.199
Impostos e contribuições	10	220.740	284.358
Imposto de renda e contribuição social	9	22.336	-
Remuneração aos acionistas	20	742.182	742.182
Obrigações estimadas		505.950	796.566
Obrigações com a controladora	19	275.171	320.155
Adiantamentos	16	109.398	102.630
Encargos setoriais		395.566	423.804
Obrigações da Lei 14.182/2021	22	645.781	469.295
Arrendamentos	18	196.914	191.852
Outros		541.832	148.318
		4.724.623	5.494.188
NÃO CIRCULANTE			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	17	5.753.407	2.813.588
Adiantamentos	16	31.412	84.437
Provisões para litígios	21	517.946	512.258
Benefício pós-emprego		61.073	61.073
Obrigações da Lei 14.182/2021	22	10.741.530	10.615.548
Arrendamentos	18	194.525	286.488
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital		-	8.829.806
Obrigações com a controladora	19	1.432.888	1.570.473
Impostos e contribuições	10	475.166	521.706
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.2	1.010.573	1.026.523
Outros		72.646	107.069
		20.291.166	26.428.969
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	23	20.336.184	13.506.377
Reservas de lucros		9.485.691	9.487.068
Lucros Acumulados		395.700	-
Outros resultados abrangentes acumulados		(275.148)	(281.188)
		29.942.427	22.712.257
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		29.942.427	22.712.257
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		54.958.216	54.635.414

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	NOTA	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
Receita operacional líquida	24	2.804.843	2.696.914	5.607.568	5.207.668
Custos operacionais	25	(1.296.415)	(1.099.116)	(2.468.502)	(2.158.211)
RESULTADO BRUTO		1.508.428	1.597.798	3.139.066	3.049.457
Despesas Operacionais	25	(415.247)	(659.973)	(782.089)	(1.796.708)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		1.093.181	937.825	2.356.977	1.252.749
RESULTADO FINANCEIRO	26	(891.590)	(420.091)	(1.827.092)	(676.077)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS		201.591	517.734	529.885	576.672
Resultado das participações societárias	12	(17.056)	(9.227)	(35.949)	(14.946)
Outras receitas e despesas		974	1.619.295	974	1.619.295
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DOS TRIBUTOS		185.509	2.127.802	494.910	2.181.021
Imposto de renda e contribuição social correntes	9	(52.741)	(562.200)	(116.997)	(784.268)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	11.597	(80.902)	17.787	137.257
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		144.365	1.484.700	395.700	1.534.010
RESULTADO POR AÇÃO					
Resultado por ação - básico		R\$0,0009	R\$0,0088	R\$0,0024	R\$0,0091
Resultado por ação - diluído					

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
Lucro líquido do período	144.365	1.484.700	395.700	1.534.010
Outros componentes do resultado abrangente				
Ajuste ganhos e perdas atuariais			7.878	
IR / CSLL diferidos			(1.838)	
	-	-	6.040	-
Total do resultado abrangente do período	144.365	1.484.700	401.740	1.534.010

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVAS DE LUCROS			LUCRO / PREJUÍZOS ACUMULADOS	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
		LEGAL	RESERVA INCENTIVO FISCAL	RETENÇÃO DE LUCROS			
Em 31 de dezembro de 2021	11.576.263	1.067.199	2.524.204	4.754.326	-	(318.964)	19.603.028
Lucro líquido do período	-	-	-	-	1.534.010	-	1.534.010
Em 30 de junho de 2022	11.576.263	1.067.199	2.524.204	4.754.326	1.534.010	(318.964)	21.137.038
Em 31 de dezembro de 2022	13.506.377	1.168.873	2.561.099	5.757.096	-	(281.188)	22.712.257
Integralização de capital	6.829.807	-	-	-	-	-	6.829.807
Ações em tesouraria adquiridas	-	-	-	(1.377)	-	-	(1.377)
Ganhos e perdas atuariais	-	-	-	-	-	7.878	7.878
IR/CS diferido sobre outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	(1.838)	(1.838)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	395.700	-	395.700
Em 30 de junho de 2023	20.336.184	1.168.873	2.561.099	5.755.719	395.700	(275.148)	29.942.427

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA DOS PERÍODOS FINDOS
EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	NOTA	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Resultado do período antes do imposto de renda e da contribuição social		494.910	2.181.021
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:			
Depreciação e amortização	25	739.191	610.242
Variações cambiais e monetárias líquidas	26	526.781	53.397
Encargos financeiros	26	891.518	407.930
Resultado da equivalência patrimonial	12	35.949	14.946
Receitas do ativo contratual - transmissão	24	(1.879.851)	(1.604.464)
Custo de construção - transmissão	25	131.726	25.679
Provisões (reversões) operacionais	25.1	36.679	1.274.707
Instrumentos financeiros - derivativos	27	433.901	289.553
Plano aposentadoria extraordinária	25.2	159.308	-
Outras		(34.386)	(1.698.224)
		1.040.816	(626.234)
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais			
Clientes	7	(107.860)	(354.368)
Direito de ressarcimento		9.530	8.215
Almoxarifado		(7.775)	(8.434)
Ativos mantidos para venda	30	(389.794)	-
Outros		193.444	66.576
		(302.455)	(288.011)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais			
Fornecedores	15	(90.971)	(76.966)
Obrigações estimadas		(434.240)	33.599
Encargos setoriais		(28.238)	145.074
Outros		194.043	36.015
		(359.406)	137.722
Pagamento de encargos financeiros	17.1	(311.887)	(242.228)
Recebimento da RAP e indenizações	11	1.748.915	1.205.344
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(281.520)	(567.700)
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias		28.303	56.279
Pagamento das Obrigações da Lei 14.182/2021 - encargos	22	(22.088)	-
Pagamento de previdência complementar		(15.684)	-
Pagamento de litígios	21	(34.864)	(42.583)
Cauções e depósitos vinculados		(22.480)	(46.585)
		1.962.560	1.767.025
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		1.962.560	1.767.025
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Empréstimos e financiamentos obtidos e debentures obtidas	18.1	820.000	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos e debentures - principal	17.1	(689.069)	(839.432)
Pagamento de remuneração aos acionistas	24	-	(1.096.529)
Recebimento de adiantamento para futuro aumento de capital		-	7.959.971
Pagamento de arrendamentos - principal	18	(363.954)	(343.119)
Pagamento das Obrigações da Lei 14.182/2021 - principal	22	(458.374)	-
Outros		(320.879)	(58.133)
		(1.012.276)	5.622.758
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento		(1.012.276)	5.622.758
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Aquisição de ativo imobilizado	13	(114.811)	(98.929)
Aquisição de ativo intangível	14	(17.739)	(7.971.639)
Infraestrutura da transmissão - ativo contratual	11	(131.726)	(25.679)
Aplicações financeiras (TVM)		(63.621)	995.095
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	12	(28.824)	-
		(356.721)	(7.101.152)
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(356.721)	(7.101.152)
Acréscimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa		593.563	288.631
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5	162.518	33.529
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	5	756.081	322.160
		593.563	288.631

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO DOS PERÍODOS FINDOS
EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
RECEITAS (DESPESAS)		
Venda de mercadorias, produtos e serviços	6.804.055	6.619.837
Receita de construção	132.267	25.783
PECLD - Consumidores e revendedores	41.730	(945.851)
Outras receitas e despesas operacionais	974	1.619.295
	<u>6.979.026</u>	<u>7.319.064</u>
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS		
Materiais, serviços e outros	(405.225)	(296.113)
Energia comprada para revenda	(95.559)	(99.052)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(447.591)	(388.899)
Custo de Construção	(131.726)	(25.679)
Combustível para produção de energia elétrica	(675.348)	(638.504)
Provisões/reversões operacionais	(78.409)	(200.171)
	<u>(1.833.858)</u>	<u>(1.648.418)</u>
VALOR ADICIONADO BRUTO	<u>5.145.168</u>	<u>5.670.646</u>
RETENÇÕES		
Depreciação, amortização e exaustão	(739.191)	(610.242)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE	<u>4.405.977</u>	<u>5.060.404</u>
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		
Resultado de equivalência patrimonial	(35.949)	(14.946)
Receitas financeiras	170.033	337.012
	<u>134.084</u>	<u>322.066</u>
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR	<u>4.540.061</u>	<u>5.382.470</u>
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO		
PESSOAL		
Remuneração direta	582.484	472.143
Benefícios	6.138	5.662
FGTS	28.855	27.489
	<u>617.477</u>	<u>505.294</u>
TRIBUTOS		
Federal	696.066	1.218.746
Estadual	345.365	441.620
Municipal	4.013	3.809
	<u>1.045.444</u>	<u>1.664.175</u>
ENCARGOS SETORIAIS	<u>484.315</u>	<u>537.216</u>
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS DE TERCEIROS		
Juros	283.035	427.697
Aluguéis	277.053	267.136
Outras	1.437.037	446.942
	<u>1.997.125</u>	<u>1.141.775</u>
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS PRÓPRIOS		
Lucros retidos	395.700	1.534.010
	<u>395.700</u>	<u>1.534.010</u>
VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO	<u>4.540.061</u>	<u>5.382.470</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
DO PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2023
(em milhares de Reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. – Eletronorte (“Companhia” ou “Eletronorte”) é uma sociedade anônima, de capital fechado, com sede em Brasília – DF, no SEPN 504, Bloco D, Edifício Centro Corporativo Portinari - Asa Norte, Brasília - CEP, 70730-524, autorizada a funcionar pelo Decreto nº 72.548 de 30 de julho de 1973, como concessionária de serviços públicos de energia elétrica, controlada pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras.

As operações da Companhia com geração de energia elétrica contam com 5 usinas hidrelétricas, com capacidade instalada de 13.214,05 MW (não auditado) e 7 usinas termelétricas com capacidade instalada de 770,22 MW (não auditado).

A transmissão de energia em corrente alternada é administrada pela Companhia por um sistema composto de 11.099,03 Km (não auditado) de linhas de transmissão com 55 subestações (não auditado) no Sistema Interligado Nacional - SIN e 190,20 Km (não auditado) de linhas de transmissão com 1 subestação no Sistema Isolado, totalizando 11.283,23 km (não auditado) de linhas de transmissão e 56 subestações (não auditado).

A Companhia detém participação societária em 04 (quatro) Sociedades de Propósitos Específicos (SPE) de geração e de transmissão de energia elétrica.

A emissão destas demonstrações financeiras foi aprovada pela Diretoria da Companhia em 04 de agosto de 2023.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 2º TRIMESTRE DE 2023

2.1– Integralização de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital – AFAC

Em 31 de dezembro de 2022, o montante de AFAC era de R\$ 8.829.806. Em 31.05.2023 houve a conversão residual de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital, em Capital Social da Eletrobras Eletronorte, no valor de R\$ 6.829.806, conforme realização da AGE da Eletrobras Eletronorte, passando o capital social para R\$ 20.336.184. Adicionalmente foi emitido debêntures simples intercompany pela Eletrobras Eletronorte no valor de R\$ 2.000.000 formalizando a conversão do saldo de AFAC em dívida.

2.2 – Plano de Demissão Voluntária

Em junho de 2023, a Companhia lançou o Plano de Demissão Voluntária (PDV 2023) a todos os empregados interessados. Houve 438 adesões, com custo estimado de R\$ 187.233. Entre os incentivos que fazem parte do pacote estão as pecúnias equivalentes a um ano de auxílio-alimentação e o incentivo indenizatório de até nove salários e de até três anos de plano de saúde, a depender do tempo de trabalho na Companhia, além dos valores referentes à demissão sem justa causa.

NOTA 3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Companhia detém diversas concessões de energia elétrica nos segmentos de Geração e Transmissão e participações em SPEs que também atuam nestes mesmos segmentos. Estas concessões não se alteraram em comparação à posição divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício de 2022.

NOTA 4 – BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período findo em 30 de junho de 2023 e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

4.1– Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia, preparadas de acordo com o pronunciamento contábil CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária, aplicáveis à elaboração das demonstrações financeiras 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.

4.2 – Base de preparação e mensuração

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

4.3 – Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras

Essas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Eletronorte. As demonstrações financeiras são apresentadas em milhares de reais, arredondadas para o número mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

NOTA 5 – CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/06/2023	31/12/2022
Caixa e Bancos	7.742	16.008
Aplicações Financeiras (a)	748.339	146.510
Total	756.081	162.518

- (a) As aplicações financeiras são de liquidez imediata, substancialmente com remuneração CDI/SELIC. Nenhum título público encontra-se classificado como caixa e equivalentes de caixa. Com a capitalização, houve um acréscimo, decorrente da maior flexibilidade de aplicação desses recursos em Outros Fundos/Instituições de aplicações financeiras.

Adicionalmente, houve novas captações de recursos ocorrida em junho/2023, no Banco do Brasil e China Construction Bank (vide nota 17.2.4 e 17.2.5).

NOTA 6 – 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	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Letra Financeira do Tesouro	144.610	5.231
Letra Financeira	-	33.736
Aplicações cotas de fundos	40.298	148.041
Debêntures - CDI	-	16.407
CDB	148.683	5.856
	333.591	209.271
Não Circulante		
Outros	122	118
	122	118
Total	333.713	209.389

O aumento é decorrente da aplicação de recursos líquido entre resgate e saldo para aplicação, decorrente das novas operações de crédito (vide nota 17.2.4 e 17.2.5).

NOTA 7 – CLIENTES

	30/06/2023			31/12/2022
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Total
Circulante				
Suprimento/Fornecimento de Energia	874.637	5.949	842.122	1.722.708
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (a)	193.195	235.208	1.670	430.073
Uso da Rede Elétrica	289.040	2.538	19.475	311.053
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão	12.715	-	-	12.715
Contratos Renegociados	528.509	134.931	467.090	1.130.530
(-) PECLD - Renegociação	(446.847)	(134.931)	(467.090)	(1.048.868)
(-) PECLD	(135.522)	(883)	(733.912)	(870.317)
	1.315.727	242.812	129.355	1.687.894
Não Circulante				
Contratos Renegociados	1.130.356	-	-	1.130.356
(-) PECLD - Renegociação	(667.602)	-	-	(667.602)
	462.754	-	-	462.754
Total	1.778.481	242.812	129.355	2.150.648

- a) O incremento de créditos financeiros na conta da CCEE ocorreu em função do aumento de 541,85 MW médio de energia comercializada no Mercado de Curto Prazo -MCP no primeiro semestre de 2023.

7.1 Perda estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa

As movimentações dos períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022 são as seguintes:

Saldo inicial em 31 de dezembro 2022 e 2021	(2.628.517)	(1.096.662)
(+) Constituição	(68.862)	(1.089.953)
(-) Reversão / Baixas	110.592	15.417
Saldo final em 30 de junho 2023 e 2022	(2.586.787)	(2.171.198)

A Companhia, em 30 de junho de 2023, apresentou um saldo de R\$ 2.586.787 (R\$ 2.171.198 em 30 de junho de 2022) de Provisão de Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa PECLD. Do montante de R\$ 1.089.953 de provisão constituída no primeiro semestre de 2022, o valor da Amazonas Energia corresponde a R\$ 1.086.911. Tal constituição de provisão deve-se ao aumento da inadimplência no semestre do referido cliente.

NOTA 8 - 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.

	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Coligadas		
Belo Monte Transmissora de Energia S.A	-	20.949
Energética Águas da Pedra S.A	-	7.354
Transnorte S.A	72	72
	<u>72</u>	<u>28.375</u>

NOTA 9 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

9.1 Imposto de renda e contribuição social corrente

	30/06/2023	31/12/2022
Ativo Circulante		
Imposto de Renda corrente	-	112.088
Contribuição Social corrente	60.576	81.733
Saldo negativo de IRPJ	112.887	49.349
Total Ativo	173.463	243.170
Passivo Circulante		
Imposto de Renda corrente	22.336	-
Total Passivo	22.336	-

9.2 Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2023	31/12/2022
Ativo não circulante		
Imposto de Renda	686.520	727.908
Contribuição Social	384.249	389.270
	<u>1.070.769</u>	<u>1.117.178</u>
Passivo não circulante		
Imposto de Renda	1.277.733	1.316.016
Contribuição Social	803.609	827.685
	<u>2.081.342</u>	<u>2.143.701</u>
Total Tributos diferidos passivos, líquidos	1.010.573	1.026.523

9.3 Composição do Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2023	31/12/2022
Tributos diferidos ativos		
Provisões Operacionais	72.490	223.774
Créd. Tributário s/Prejuízo Fiscal e Base Negativa	75.545	108.953
Provisão para litígios	197.201	7.694
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	613.875	623.287
Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos (<i>impairment</i>)	60.561	60.561
Outros	51.096	92.907
Total Ativo	1.070.768	1.117.176
Tributos diferidos passivos		
Ativo de contrato	675.451	605.982
Repactuação do Risco Hidrológico	565.767	576.112
Lei 12.973/2014	626.602	659.505
Instrumentos Financeiros	128.896	230.038
Outros	84.625	72.062
Total Passivo	2.081.341	2.143.699
Tributos diferidos passivos, líquidos	1.010.573	1.026.523

Tributos Diferidos Líquidos	
2023	4.994
2024	9.989
2025	(8.134)
2026	(32.720)
2027	(39.185)
Após 2027	(945.517)
Total	(1.010.573)

9.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
	IRPJ/CSLL	IRPJ/CSLL	IRPJ/CSLL	IRPJ/CSLL
Resultado operacional antes dos tributos	185.509	2.127.802	494.910	2.181.021
Total do IRPJ e CSLL calculado às Alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(63.073)	(723.453)	(168.269)	(741.547)
Efeitos de adição de exclusões:				
Ajuste a valor presente	72.498	86.604	(47.991)	(22.228)
Leasing - IFRS 16	9.353	7.928	18.322	14.609
Equivalência patrimonial	(5.799)	(3.137)	(12.223)	(5.082)
Provisões	8.912	(98.093)	27.280	(411.192)
Receita Financeira - Ativo de Contrato	(53.354)	18.360	101.329	197.253
Derivativos	(68.335)	(71.463)	(147.526)	(98.448)
Prejuízo Fiscal / Base Negativa	2.559	195.555	33.397	298.922
Constituição de tributo diferido sobre prejuízo fiscal/base negativa	(15.672)	(195.555)	(33.407)	(298.922)
Diferido s/ Derivativos	46.850	71.463	101.142	98.448
Diferido Provisões Ativas / Passivas / Impairment	(6.111)	98.093	(11.028)	411.192
Diferido GSF	5.173	58.186	10.345	116.371
Diferido Contratos de Concessão / CPC 47 / IFRS 16	(19.675)	(113.090)	(49.265)	(189.833)
Incentivos Fiscais	33.403	75.158	85.901	94.268
Repactuação Risco Hidrológico	(7.545)	(58.185)	(15.090)	(116.371)
Demais Adições e exclusões permanentes	19.672	8.527	7.873	5.549
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(41.144)	(643.102)	(99.210)	(647.011)
Alíquota efetiva	22,18%	30,22%	20,05%	29,67%

A variação da alíquota efetiva decorre da alteração no critério de contabilização dos tributos diferidos que passaram a ser baseados na alíquota efetiva a partir de dezembro/2022. No segundo trimestre de 2022, os tributos diferidos eram contabilizados pela alíquota nominal.

NOTA 10 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	Ativo circulante		Passivo circulante	
IRRF	79.317	62.056	35.018	156.324
CSRF	859	-	8.410	9.592
PIS/COFINS	-	95.407	173.239	109.927
ICMS	30.789	17.914	-	-
INSS/FGTS	2.861	3.655	4.516	7.914
ISS	-	145	-	115
Outros	145	-	(443)	486
	113.971	179.177	220.740	284.358
	Ativo não circulante		Passivo não circulante	
IR/CS (a)	136.688	136.689	99.214	115.776
PIS/COFINS	-	-	375.952	405.930
ICMS	83.240	72.584	-	-
	219.928	209.273	475.166	521.706
	333.899	388.450	695.906	806.064

(a) O saldo de R\$ 136.689 refere-se ao saldo negativo de exercícios anteriores.

NOTA 11 – 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 junho de 2023 e 2022, está demonstrada no quadro a seguir:

Saldo inicial em 31 de dezembro de 2022 e 2021	10.773.184	10.612.490
Receita de construção	132.267	25.783
Receita financeira	770.576	999.100
Amortização	(771.907)	(625.763)
Baixa	-	(5.235)
Saldo final em 30 de junho de 2023 e 2022	10.904.120	11.006.375

Do saldo atual do ativo contratual da transmissão, R\$ 4.628.360 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.

Em abril de 2023, a ANEEL emitiu a Nota Técnica nº 085/2023, que trata das manifestações acerca dos cálculos apresentados no âmbito do pagamento do componente financeiro da RBSE na Nota Técnica nº 085/2022-SGT/ANEEL, de junho de 2022, que revisitou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE.

A emissão da Nota Técnica 085/2023 não configura decisão da ANEEL, não produzindo, portanto, efeitos práticos, pois depende de adequada instrução processual para que o mérito, que envolve escolhas de alternativas de cálculos, seja analisado pela diretoria colegiada da Agência. A Companhia continua acompanhando e atuando em relação à questão para que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento continuem vigentes.

Receitas Anuais Permitidas – RAP para o ciclo 2023-2024.

Em julho de 2023, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 3.216, que estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas - RAP para o ciclo 2023-2024. No terceiro trimestre, a partir da divulgação da ANEEL, a Companhia calculará o valor presente das parcelas das RAPs, relativas à construção dos empreendimentos de transmissão, considerando a taxa de remuneração de cada contrato de concessão, e confrontará com o saldo do ativo contratual. A diferença entre o valor presente recalculado e o saldo contábil do ativo contratual, se houver, será registrada em contrapartida ao resultado da Companhia.

NOTA 12 – INVESTIMENTOS

12.1 – Mutação dos investimentos

Participações societárias e outros investimentos	%	Saldo em 31/12/2022	Transferência de investimentos	Capitalização de AFAC	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/06/2023
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	24,50	1.002.905			49.788	1.052.693
Companhia Energética Sinop	24,50	263.221			(879)	262.342
Norte Energia S.A.	34,98	4.241.867			(105.972)	4.135.895
Transnorte Energia S.A.	49,00	39.627		28.824	21.114	89.565
Total		5.547.620	-	28.824	(35.949)	5.540.495

Participações societárias e outros investimentos	%	Saldo em 31/12/2021	Transferencia investimento	Dividendos recebidos	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/06/2022
Amapari S.A.	49,00	-	-	-	1.247	1.247
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	24,50	947.461	-	(12.250)	38.673	973.884
Companhia Energética Sinop	24,50	174.626	-	-	(6.371)	168.255
Construtora Integração Ltda	49,00	21.527	(21.880)	-	353	-
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50	145.724	-	-	17.757	163.481
Norte Energia S.A.	19,98	2.552.188	-	-	(68.929)	2.483.259
Transnorte Energia S.A.	49,00	-	-	-	2.324	2.324
Total		3.841.526	(21.880)	(12.250)	(14.946)	3.791.203

12.2 - Transnorte.

A Companhia aportou no primeiro semestre de 2023 na Investida Transnorte S.A o valor de R\$ 28.824, compromissos das companhias, para a retomada da linha de transmissão Manaus – Boa Vista, em 500 kV, com cerca de 721 km de extensão.

NOTA 13 – IMOBILIZADO

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

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Impairment ¹	Imobilizado em curso	Direito de Uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.								
Custo	7.562.459	3.670.275	19.921.835	(307.237)	855.149	1.781.113	(317.963)	33.165.631
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.757.759)	(2.724.101)	(18.336.069)			(987.361)	271.149	(28.534.141)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	804.700	946.174	1.585.766	(307.237)	855.149	793.752	(46.814)	4.631.490
Adição /Constituição		288	11.759		121.682		(3.009)	130.720
Baixas / Reversões		-	4.457		(5.304)		(299)	(1.146)
Depreciação	(90.233)	(34.514)	(91.034)			(33.014)	(175)	(248.970)
Transferências	11.309	876	81.885	62.720	(186.379)	-	(5)	(29.594)
Saldo em 30 de junho de 2023	725.776	912.824	1.592.833	(244.517)	785.148	760.738	(50.302)	4.482.500
Custo	7.573.768	3.671.439	20.019.936	(244.517)	785.148	1.781.113	(321.275)	33.265.612
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.847.992)	(2.758.615)	(18.427.103)	-	-	(1.020.375)	270.973	(28.783.112)

¹Impairment – Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos.

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Impairment ¹	Imobilizado em curso	Direito de Uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.								
Custo	9.115.262	4.114.848	20.674.010	(315.524)	732.584	1.781.114	(382.280)	35.720.014
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.577.474)	(2.652.239)	(18.153.752)			(921.333)	271.821	(28.032.977)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.537.788	1.462.609	2.520.258	(315.524)	732.584	859.781	(110.459)	7.687.037
Adição /Constituição					100.521			100.521
Baixas / Reversões	(1.552.803)	(448.216)	(992.172)	-	(19.481)			(3.012.672)
Depreciação	(90.142)	(37.054)	(92.324)	-	-	(33.014)	(365)	(252.899)
Transferências		1.561	17.184		(18.745)			-
Saldo em 30 de junho de 2022	894.843	978.900	1.452.946	(315.524)	794.879	826.767	(110.824)	4.521.987
Custo	7.562.459	3.668.193	19.699.021	(315.524)	794.879	1.781.114	(382.278)	32.807.864
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.667.616)	(2.689.293)	(18.246.075)	-	-	(954.347)	271.456	(28.285.875)

¹Impairment – Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos.

NOTA 14 – INTANGÍVEL

	Concessões	Ágio	Intangível em curso	Outros	Total
Taxa média de amortização a.a.					
Custo	29.380.319	87.460	20.913	175.217	29.663.909
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(1.112.463)	(28.079)		(101.495)	(1.242.037)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	28.267.856	59.381	20.913	73.722	28.421.872
Adição /Constituição			17.739		17.739
Baixas / Reversões			(179)		(179)
Transferências			29.594		29.594
Amortizações	(485.682)	(1.755)	-	(2.784)	(490.221)
Saldo em 30 de junho de 2023	27.782.174	57.626	68.067	70.938	27.978.805
Custo	29.381.990	87.460	68.067	175.217	29.712.734
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(1.599.816)	(29.834)	-	(104.279)	(1.733.929)

¹Impairment – Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos.

Em 2015, após a apuração do valor da mais valia sobre a aquisição de participação societária na Linha Verde Transmissora de Energia S.A., a Companhia identificou que o valor de R\$ 87.460 é atribuível ao direito de exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica nos termos do contrato nº 021/2009 que tem duração de 30 anos a partir da data de assinatura, e está sendo amortizado durante o prazo do contrato de concessão.

	Concessões	Ágio	Intangível em curso	Outros	Total
Taxa média de amortização a.a.					
Custo	3.178.089	87.460	9.053	92.708	3.367.310
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(275.289)	(24.569)		(95.522)	(395.380)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.902.800	62.891	9.053	(2.814)	2.971.930
Adição /Constituição	26.284.738	-	232		26.284.970
Amortizações	(352.567)	(1.755)		(4.775)	(359.097)
Saldo em 30 de junho de 2022	28.834.971	61.136	9.285	(7.589)	28.897.803
Custo	29.492.561	87.460	9.285	62.975	29.652.281
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(657.590)	(26.324)		(70.564)	(754.478)

¹Impairment – Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos.

NOTA 15 – FORNECEDORES

	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Bens, Materiais e Serviços	246.742	342.296
Energia Comprada para Revenda	276.657	272.556
CCEE - Energia de curto prazo	1.829	1.347
Total	525.228	616.199

NOTA 16 – ADIANTAMENTO DE CLIENTES

16.1 - Albras

Em 2004 a Companhia participou do leilão de compra de energia elétrica realizado pelo consumidor industrial Alumínio Brasileiro S.A. – Albras, para um período de 20 anos, sendo 750 MW médios/mês, de junho de 2004 a dezembro de 2006 e 800 MW médios/mês, de janeiro de 2007 a dezembro de 2024, estabelecendo como parâmetro para a celebração do contrato um preço mínimo compatível com a tarifa de equilíbrio da Usina Hidrelétrica de Tucuruí.

O preço final ofertado foi composto por um preço base, acrescido de um prêmio, calculado em função da cotação do alumínio no mercado internacional, constituindo um derivativo embutido, acima.

Com base nessas condições, a Albras efetuou a compra antecipada de créditos de energia elétrica, com pagamento antecipado de R\$ 1.200.000, que se constituiu em crédito, em MW, de 43 MW médios/mês, de março de 2004 a dezembro de 2006 e 46 MW médios/mês, de janeiro de 2007 a dezembro de 2024, a ser amortizado durante o período de fornecimento, em parcelas mensais expressas nesses MW médios, de acordo com a tarifa vigente no mês de faturamento.

A posição desse passivo é demonstrada a seguir:

	CONTROLADORA	
	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Adiantamento de Clientes	109.398	102.630
	109.398	102.630
Não Circulante		
Adiantamento de Clientes	31.412	84.437
	31.412	84.437
	140.810	187.067

NOTA 17 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

A composição dos empréstimos, financiamentos e debêntures devidos pela Eletronorte é divulgada a seguir:

	30/06/2023		31/12/2022	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Moeda estrangeira				
Eletronorte	84.655	81.021	94.510	134.488
	84.655	81.021	94.510	134.488
Moeda Nacional				
Eletronorte (a)	310.995	3.343.008	409.926	1.483.571
Mercado de capitais	939	527.777	422.629	319.444
Bancos de fomento	12.115	126.925	11.974	132.909
Mercado bancário (b)	75.583	1.263.333	412.364	453.509
Outros	59.238	411.343	47.426	289.667
	458.870	5.672.386	1.304.319	2.679.100
	543.525	5.753.407	1.398.829	2.813.588

a) Do montante do Não Circulante, R\$ 2.000.000 corresponde à debênture.

b) Do montante do Não Circulante, R\$ 527.776 corresponde à debênture.

	30/06/2023		31/12/2022	
	Saldo	Taxa de juros	Saldo	Taxa de juros
Moeda estrangeira				
USD não indexado	127.802	9%	172.836	9%
YEN	37.874	4%	56.162	4%
	165.676		228.998	
Moeda nacional				
CDI	2.367.610		2.066.954	
SELIC	478.861		591.304	
	2.846.471		2.658.258	
Não Indexado	3.284.785	14%	1.325.161	14%
	6.296.932		4.212.417	

17.1 – Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 2022.

Saldo inicial em 31 de dezembro 2022 e 2021	4.212.417	4.928.084
Efeito no Fluxo de Caixa:		
Captação	820.000	-
Juros Pagos	(311.887)	(141.712)
Amortização do Principal	(689.069)	(497.498)
Efeito não caixa:		
Juros, encargos, Variações monetária e cambial incorridos	265.471	65.362
Conversão de AFAC em debêntures	2.000.000	-
Saldo final em 30 de junho de 2023 e 2022	6.296.932	4.354.236

As parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures têm seus vencimentos assim programados:

2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2033	Total
543.525	219.126	323.743	158.486	100.771	4.951.281	6.296.932

17.2 – Novas operações de Crédito

17.2.1 - Eletronorte

Em junho de 2023 A Eletronorte celebrou com a Eletronorte um Instrumento Particular de Escritura da 3ª Emissão de Debentures simples no valor de R\$ 2 bilhões oriundos da não conversão do AFAC em aumento de capital. Incidirão juros remuneratórios correspondentes a 13,50% ao ano e o vencimento final das Debêntures ocorrerá em junho de 2033.

Sem prejuízo dos pagamentos em decorrência de eventual vencimento antecipado das obrigações decorrentes das Debêntures, a remuneração das Debêntures será paga mensalmente a partir da data de emissão.

17.2.2 - Bradesco & Santander

A Companhia celebrou em 28/06/2023 a operação de reperfilamento da (a) 1ª (primeira) emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, com esforços restritos,

da Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A. ("AMTG11") (sociedade incorporada pela Eletronorte), cujo saldo devedor é de R\$ 180.555, (b) 2ª (segunda) emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, para distribuição pública, com esforços restritos, da Eletronorte, cujo saldo devedor é de R\$ 333.333 ("ELTN12" e, em conjunto com a "AMTG11", as "Emissões").

A referida operação de reperfilamento resultou no alongamento do prazo destes passivos da Eletronorte em 5 (cinco) anos a partir desta data, tendo, portanto, seu novo vencimento em 2028, e com redução das taxas de juros atuais (CDI + 2,75% a.a. para a AMTG11 e CDI + 2,60% a.a. para a ELTN12) no âmbito desses contratos para CDI + 2,17% a.a.

17.2.3 - Banco Bradesco

Em 28/06/2023 foi concluída operação financeira no âmbito de Cédula de Crédito Bancário firmada originalmente em 15/05/2020 com o Banco Bradesco. Por meio desta operação, o contrato existente com o banco, cujo saldo devedor atualizado é de R\$ 583.333 está tendo seu prazo de pagamento alongado para 5 (cinco anos) a partir desta data, tendo, portanto, seu novo vencimento em 2028. As taxas de juros atuais passaram de CDI + 2,15% ao ano para CDI + 2,17% ao ano.

17.2.4 - China Construction Bank

Foi firmado com o China Construction Bank em 29/06/2023 a operação financeira, por meio de Cédula de Crédito Bancário, no montante de R\$ 140.000 com taxa de juros de CDI + 2,00% ao ano e prazo de vencimento de 5 anos a contar da data de desembolso. Os recursos obtidos por meio desta captação serão destinados para reforço de caixa.

17.2.5 - Banco do Brasil

Em 29/06/2023 foi concluída operação financeira, por meio de Nota de Crédito à Exportação firmada com o Banco do Brasil, o montante de R\$ 680.000 com taxa de juros de CDI + 2,20% ao ano e prazo de pagamento de 5 anos a contar da data de desembolso.

Os recursos obtidos por meio desta captação serão destinados para a quitação de passivos mais onerosos e/ou para reforço de caixa, sendo utilizados no curso ordinário dos negócios da companhia.

17.3 – Garantias

A Eletronorte tem investimento nas companhias abaixo listadas, que por sua vez possuem contratos de financiamento nessas instituições financeiras. A Companhia é obrigada a garantir esses empréstimos no percentual de sua participação, sendo a Norte Energia S.A – 34,98% e a Companhia Energética Sinop – 24,50%.

O montante garantido para as investidas em 30 de junho de 2023 é de R\$ 3.740.840 conforme apresentado no quadro abaixo.

Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/06/2023	Término da Garantia
BNDES	SPE	Norte Energia	1.472.203	15/01/2042
BNDES	SPE	Norte Energia	552.797	15/03/2041
CEF	SPE	Norte Energia	1.050.000	15/01/2042
BTG Pactual	SPE	Norte Energia	300.000	15/01/2042
BNDES	SPE	UHE Sinop	291.154	15/06/2038
Emissão de Debêntures	SPE	UHE Sinop	74.686	15/06/2032
Garantias empresas investidas			3.740.840	

17.4 - Obrigações Assumidas - Covenants

A Eletronorte 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 (Dívida Líquida sobre EBITDA, Índice de Cobertura do Serviço da Dívida - ICSD, entre outros). Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de *covenants* no período findo em 30 de junho de 2023.

NOTA 18 – ARRENDAMENTOS

O passivo de arrendamento refere-se principalmente aos contratos junto à produtores independentes, imóveis, veículos e máquinas. O prazo da locação corresponde ao período não terminável. A maioria dos contratos não oferece opções de renovação.

A movimentação do passivo é demonstrada no quadro a seguir:

Saldo final em 31 de dezembro de 2022 e 2021	478.340	636.831
Juros Incorridos	277.053	135.596
Pagamentos (a)	(363.954)	(172.449)
Saldo final em 30 de junho 2023 e 2022	391.439	599.978

- a) A maior parte do arrendamento mercantil registrado se refere a uma operação de compra de energia que tem o aluguel das máquinas embutido no contrato. Os pagamentos incluem a atualização monetária desses valores, que são incorporadas ao passivo, durante o exercício.

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 junho de 2023 e 2022:

	30/06/2023	30/06/2022
Arrendamentos de curto prazo	1.089	1.882
Arrendamentos de baixo valor	19	43

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

	30/06/2023
2024	99.211
2025	88.205
2026	7.109
2027	
Total	194.525

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

	30/06/2023	31/12/2022
Contraprestação do arrendamento	363.954	686.237
PIS/COFINS potencial (9,25%)	33.666	63.477

NOTA 19 – OBRIGAÇÕES COM A CONTROLADORA

A movimentação dos saldos em 30 de junho de 2023 está demonstrada abaixo:

Passivo Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	320.155
Pagamento de principal	(182.569)
Pagamento de juros	(136.933)
Transferências	274.518
Em 30 de junho de 2023	275.171
Passivo Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.570.473
Encargos da dívida	136.933
Transferências	(274.518)
Em 30 de junho de 2023	1.432.888

NOTA 20 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

Os acionistas aprovaram o pagamento de Juros sobre Capital Próprio - JCP no valor de R\$ 869.727, que teve a retenção de imposto de renda retido na fonte, no valor de R\$ 130.459, sendo o valor líquido de R\$ 739.741, referente ao exercício de 2022. O JPC foi imputado em dividendos mínimos obrigatórios no valor de R\$ 482.950.

NOTA 21 – PROVISÕES PARA LITÍGIOS E PASSIVOS CONTINGENTES

A Companhia é parte envolvida em diversas ações em andamento no âmbito do judiciário, principalmente nas esferas trabalhista e cível, que se encontram em vários estágios de julgamento.

21.1 – Provisões para Litígios

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada nos seguintes valores:

	30/06/2023	31/12/2022
Não Circulante		
Cíveis	330.706	338.269
Trabalhistas	61.025	57.063
Tributárias	15.461	14.228
Ambientais	1.274	1.190
Regulatórios	109.480	101.508
	517.946	512.258

As provisões tiveram, no período findo em 30 de junho de 2023, a seguinte evolução:

Saldo em 31 de dezembro de 2022 e 2021	512.258	629.620
Constituição de provisões	136.174	102.551
Reversão de provisões (a)	(61.610)	(19.993)
Depósitos judiciais	(34.012)	14.192
Pagamentos/Baixas	(34.864)	(35.158)
Saldo em 30 de junho de 2023 e 2022	517.946	691.212

- a) Do montante de R\$ 61.610 das reversões de provisões, R\$ 43.125 refere-se ao arquivamento de quatro processos, destacando-se: R\$ 9.518 trabalhista, R\$ 14.332 regulatório e R\$ 19.275 cíveis.

21.2 – Passivos Contingentes

Adicionalmente, a Companhia possui processos avaliados com perda possível nos seguintes montantes:

	30/06/2023	31/12/2022
Cíveis (a)	1.519.630	1.258.204
Trabalhistas	61.768	62.895
Tributárias (b)	276.537	393.205
Ambientais	21.336	3.676
Regulatórios	3.277	21.389
Outros	274.751	252.117
	2.157.299	1.991.486

- a) O aumento foi decorrente da atualização das causas, além de vários novos processos pulverizados com pequenos valores.
- b) No período findo em 30 de junho de 2023, a redução dos saldos dos processos de natureza tributária ocorreu em função de alteração de grau de risco.

NOTA 22 – 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 obrigações de: (i) pagamento à Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e (ii) implementação de programas de revitalização das bacias hidrográficas e projetos na Amazônia Legal.

	Conta de Desenvolvimento Energético ¹	Revitalização das Bacias Hidrográficas ²
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2022	8.757.222	2.327.621
Atualização monetária	318.062	75.954
Encargos	329.773	59.141
Juros pagos	(10.882)	(11.206)
Amortização do principal	(171.765)	(286.609)
Saldo final em 30 de junho de 2023	9.222.410	2.164.901

As parcelas das obrigações com CDE e Revitalização das Bacias Hidrográficas têm seus vencimentos a valor presente, com taxa 7,60% e 5,67%, respectivamente, assim programados:

	Conta de Desenvolvimento Energético	Revitalização das Bacias Hidrográficas	Total
2024 (Circulante)	348.878	296.903	645.781
2025 (Não Circulante)	486.359	280.971	767.330
2026 (Não Circulante)	602.682	265.893	868.575
2027 (Não Circulante)	700.150	251.625	951.775
Após 2028	7.084.341	1.069.509	8.153.850
	9.222.410	2.164.901	11.387.311

¹ Final em 2047; e

² Final em 2032.

Na nota 27.3.3, é demonstrado o fluxo de pagamentos (valores futuros) das obrigações da Lei 14.182/2021, determinados pela Resolução CNPE 015/2021, corrigidos monetariamente pelo IPCA.

NOTA 23 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital subscrito e totalmente integralizado em 30 de junho de 2023 é de R\$ 20.336.184 (R\$ R\$ 13.506.377 em 31 de dezembro de 2022) e está representado por 168.044.751 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal em 30 de junho de 2023 (168.044.751 ações ordinárias nominativas em 31 de dezembro de 2022). No segundo trimestre de 2023 houve integralização de R\$ 6.829.806, conforme descrito na nota 2.1.

Quadro da composição acionária:

ACIONISTA	30/06/2023			31/12/2022		
	Nº DE AÇÕES	%	CAPITAL SOCIAL	Nº DE AÇÕES	%	CAPITAL SOCIAL
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.-Eletrobras	167.527.192	100	20.337.500	167.527.192	99,692	13.464.779
Prefeitura Municipal de Manaus	-	-	-	263.513	0,157	21.180
Amazonas Distribuidora de Energia S.A.	-	-	-	146.382	0,087	11.765
Governo do Estado de Roraima	-	-	-	35.992	0,021	2.893
Prefeitura Municipal de Boa Vista	-	-	-	8.568	0,005	689
União Federal	-	-	-	1.804	0,001	145
Outras pessoas físicas/jurídicas	-	-	-	61.300	0,036	4.926
Ações em tesouraria	517.559	-	(1.316)	-	0,000	-
Total	168.044.751	100	20.336.184	168.044.751	100,00	13.506.377

NOTA 24 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
Geração				
Suprimento	1.705.059	1.786.426	3.475.164	3.453.886
Fornecimento	379.734	429.934	782.408	844.550
CCEE	363.454	170.316	671.872	398.629
Receita de operação e manutenção	8.576	9.475	17.148	18.827
	2.456.823	2.396.151	4.946.592	4.715.892
Transmissão				
Receita de operação e manutenção	502.366	289.669	977.008	579.581
Receita de construção	93.111	15.132	132.267	25.783
Receita financeira contratual	361.846	550.805	770.576	999.100
	957.323	855.606	1.879.851	1.604.464
Outras receitas	57.756	180.249	109.879	325.264
	3.471.902	3.432.006	6.936.322	6.645.620
(-) Deduções à Receita Operacional				
(-) ICMS	(184.116)	(223.234)	(345.365)	(441.620)
(-) PASEP e COFINS	(243.661)	(235.743)	(495.060)	(455.307)
(-) Encargos setoriais	(237.289)	(274.189)	(484.316)	(537.216)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	(1.993)	(1.925)	(4.013)	(3.809)
	(667.059)	(735.092)	(1.328.754)	(1.437.952)
Receita operacional líquida	2.804.843	2.696.914	5.607.568	5.207.668

A Receita da transmissão que compõem as quotas de CDE e Proinfa em 2022 eram apresentadas em Outras Receitas (junho/2022 – R\$ 196.618; 2º TRI/2022 – R\$ 113.524). Em 2023, para uma melhor divulgação, essas rubricas estão sendo apresentadas na Receita de Operação e Manutenção da Transmissão (junho/2023 – R\$ 246.272; 2º TRI/2023 – R\$ 126.508).

NOTA 25 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

		01/04/2023 a 30/06/2023			01/01/2023 a 30/06/2023		
	Nota	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal		(115.099)	(157.282)	(272.381)	(237.918)	(322.046)	(559.964)
Plano de demissão voluntária	25.2	-	(176.205)	(176.205)	-	(159.308)	(159.308)
Material		(28.067)	(741)	(28.808)	(41.702)	(741)	(42.443)
Serviços		(58.527)	(54.244)	(112.771)	(118.924)	(100.647)	(219.571)
Energia comprada para revenda		(51.640)	-	(51.640)	(95.559)	-	(95.559)
Encargos sobre uso da rede elétrica		(225.569)	-	(225.569)	(447.591)	-	(447.591)
Construção		(92.735)	-	(92.735)	(131.726)	-	(131.726)
Combustível para produção de energia elétrica (a)		(729.970)	-	(729.970)	(1.422.223)	-	(1.422.223)
(-) Recuperação de despesas CCC (b)		365.673	-	365.673	746.875	-	746.875
Depreciação e amortização		(349.232)	(20.714)	(369.946)	(698.188)	(41.003)	(739.191)
Doações e contribuições		-	(25.475)	(25.475)	-	(45.052)	(45.052)
(Provisões)/Reversões operacionais	25.1	-	32.982	32.982	-	(36.679)	(36.679)
Outros		(11.249)	(13.568)	(24.817)	(21.546)	(76.613)	(98.159)
Total		(1.296.415)	(415.247)	(1.711.662)	(2.468.502)	(782.089)	(3.250.591)

Nota	01/04/2022 a 30/06/2022			01/01/2022 a 30/06/2022		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(152.664)	(185.192)	(337.856)	(276.372)	(345.350)	(621.722)
Material	(20.863)	4.068	(16.795)	(33.422)	4.068	(29.354)
Serviços	(14.385)	(43.341)	(57.726)	(65.359)	(71.336)	(136.695)
Energia comprada para revenda	(50.677)	-	(50.677)	(99.052)	-	(99.052)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(228.979)	-	(228.979)	(423.586)	-	(423.586)
Construção	(15.070)	-	(15.070)	(25.679)	-	(25.679)
Combustível para produção de energia elétrica (a)	(676.369)	-	(676.369)	(1.339.088)	-	(1.339.088)
(-) Recuperação de despesas CCC (b)	353.088	-	353.088	700.584	-	700.584
Redução ao valor recuperável	(569.850)	-	(569.850)	(569.850)	-	(569.850)
Depreciação e amortização	286.867	(19.665)	267.202	-	(40.392)	(40.392)
Doações e contribuições	-	(1.492)	(1.492)	-	(3.143)	(3.143)
(Provisões)/Reversões operacionais	25.1	-	(373.266)	-	(1.274.707)	(1.274.707)
Outros	(10.214)	(41.085)	(51.299)	(26.387)	(65.848)	(92.235)
Total	(1.099.116)	(659.973)	(1.759.089)	(2.158.211)	(1.796.708)	(3.954.919)

- a) O montante de R\$ 1.422.223 em 30 de junho de 2023, refere-se ao consumo de combustível gás natural utilizados na usina de Mauá 3, Turbina a Gás - TG2.
- b) Com a cessão do contrato de gás da AmD para a AmGT, em dezembro de 2018, a Companhia passou a ser beneficiária do reembolso do Fundo Setorial CCC, o qual é utilizado para cobrir parte dos custos da AmGT com aquisição do gás natural. Considerando que o término do Contrato de Gás Natural será em 30 de novembro de 2030, o benefício da CCC para a Companhia será devido durante o período de 1º de janeiro de 2019 (início da operação da UTE Mauá 3) à 30 de novembro de 2030.

Os reembolsos da CCC são realizados pela CCEE, a qual atua no processo de gestão financeira e operacional da CCC. Os reembolsos seguem a seguinte periodicidade:

- Dia 20 do mês subsequente ao do fornecimento do gás natural, a CCEE faz um repasse de adiantamento em nome da AmGT. Este valor reembolsado preliminarmente é feito com base na média dos reembolsos dos três últimos meses, limitados em 75% da média calculada; e
- Dia 15 do segundo mês subsequente ao do fornecimento do gás natural, a CCEE reembolsa a diferença entre o montante total do reembolso devido e o reembolso preliminar realizado no dia 20 do mês subsequente ao do fornecimento (adiantamento).

25.1 – Provisões/Reversões Operacionais

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
Provisão para litígios	(30.488)	(115.912)	(74.564)	(198.470)
Reversão de provisão contrato oneroso	-	10.517	-	10.517
PECLD - Consumidores e revendedores (a)	74.605	(262.889)	41.730	(1.074.536)
GAG melhoria	2.580	(2.787)	5.160	(5.574)
Provisão Multa ANEEL	(2.285)	-	(2.285)	-
Outras	(11.430)	(2.195)	(6.720)	(6.644)
Total	32.982	(373.266)	(36.679)	(1.274.707)

(a) A variação da Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD é decorrente da provisão de 100% dos ICDs da Amazonas Energia no 1º trimestre de 2022.

25.2 – Programa de Demissão Voluntária - 2023

A provisão referente ao Plano de Demissão Voluntária (PDV) no exercício totalizou R\$ 159.308. O montante compreende o PDV 2023, estimado em R\$ 187.233, relativo à 438 adesões (nota 2.2), e a reversão da provisão do PDV de 2022 no valor de R\$ R\$ 27.925.

NOTA 26 – RESULTADO FINANCEIRO

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
Receitas Financeiras				
Receita de aplicações financeiras	33.327	91.684	60.703	175.270
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	28.403	174.903	82.765	229.229
Outras receitas financeiras	3.636	40.134	15.411	42.714
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(3.871)	(12.420)	(9.629)	(22.317)
	61.495	294.301	149.250	424.896
Despesas financeiras				
Empréstimos e financiamentos	(133.834)	(79.113)	(286.254)	(202.932)
Obrigações da Lei 14.182/2021 (a)	(196.382)	(35.845)	(388.914)	(35.845)
Arrendamento mercantil	(137.963)	(131.540)	(277.053)	(267.136)
Encargos sobre recursos de acionistas (b)	-	(57.498)	-	(113.132)
Outras despesas financeiras	(26.170)	(102.313)	(63.439)	(157.388)
	(494.349)	(406.309)	(1.015.660)	(776.433)
Itens financeiros, líquidos				
Variações monetárias (a)	(270.504)	(82.692)	(547.564)	(75.788)
Variações cambiais	12.753	(15.204)	20.783	40.801
Derivativos (c)	(200.985)	(210.187)	(433.901)	(289.553)
	(458.736)	(308.083)	(960.682)	(324.540)
Resultado Financeiro	(891.590)	(420.091)	(1.827.092)	(676.077)

- a) O saldo de Obrigações da Lei 14.182/2021, no montante de R\$ 388.914 em 30 de junho de 2023, refere-se aos encargos decorrentes da capitalização da Eletrobras em virtude das novas obrigações com CDE e projeto de revitalização das bacias hidrográficas. Da rubrica de variações monetárias líquidas, R\$ 394.016 refere-se à atualização da referida obrigação.
- b) No segundo trimestre de 2023 não houve atualização dos dividendos sobre Juros do Capital Próprio, conforme definido da AGO realizada na data 28/04/2023, enquanto no mesmo período de 2022 houve atualização do valor pela Selic sobre os dividendos mínimos obrigatórios e os dividendos de exercícios anteriores.
- c) A variação dos derivativos pode ser explicada principalmente pela redução do preço médio do alumínio e pela redução do prazo de vigência do contrato, que finaliza em dezembro de 2024.

NOTA 27 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

Os saldos ativos dos instrumentos financeiros derivativos embutidos estão demonstrados a seguir:

Patrimonial	30/06/2023	31/12/2022
Ativo Circulante		
Fornecimento de energia elétrica	371.791	501.355
Ativo Não Circulante		
Fornecimento de energia elétrica	181.170	485.507
Total Ativo Financeiro	552.961	986.862
Resultado		
Saldo em 31 de dezembro 2022		986.862
Variação		(433.901)
Saldo em 30 de junho 2023		552.961

O saldo referente a instrumentos financeiros derivativos em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 552.961 (R\$ 986.862 em 31 de dezembro de 2022).

O resultado com Derivativos Embutidos no primeiro semestre de 2023 deve-se ao fato da redução do preço projetado do LME, bem como pela redução da vigência do contrato para o prazo de 18 meses (prazo remanescente do contrato).

27.1 – 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 dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, apresentados na nota 17, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários, apresentados nas notas 5 e 6. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

	30/06/2023	31/12/2022
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	6.296.932	4.212.417
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	(756.081)	(162.518)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(140.917)	(209.271)
Exposição líquida	5.399.934	3.840.628
(+) Total do Patrimônio Líquido	29.942.427	22.712.257
Total do Capital	35.342.361	26.552.885
Índice de Alavancagem Financeira	15%	14%

27.2 – 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:

	Nível	30/06/2023	31/12/2022
ATIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)			
Custo amortizado		2.242.971	1.994.683
Caixa e equivalentes de caixa	2	756.081	162.518
Clientes		2.150.648	1.918.293
Direito de ressarcimento		92.323	76.390
Valor justo por meio do resultado		886.674	1.196.251
Títulos e Valores Mobiliários	2	333.713	209.389
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	552.961	986.862
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)			
Custo amortizado		17.955.129	14.136.762
Empréstimos, financiamentos e debêntures		6.296.932	4.212.417
Fornecedores		525.228	616.199
Arrendamentos		391.439	478.340
Obrigações de Outorga - Lei 14.182/2021		10.741.530	8.829.806

27.3 – Gestão de Riscos Financeiros

Não ocorreram alterações relevantes no tratamento da gestão de riscos financeiros, que estão detalhados na nota 40.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

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

27.3.1 – Risco de taxa de câmbio

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

Risco de apreciação das taxas de câmbio (valores em milhares):

		Saldo em 30/06/2023		Efeito no resultado		
		Moeda Estrangeira	Reais	Cenário I - Provável 2024 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
USD	Empréstimos e financiamentos	34.293	172.837	174.895	216.046	259.256
	Impacto no resultado			(2.058)	(43.209)	(86.419)
IENE	Empréstimos e financiamentos	1.415.168	56.161	59.159	70.201	84.242
	Impacto no resultado			(2.998)	(14.040)	(28.081)
Impacto no resultado em caso de apreciação das taxas de câmbio				(5.055)	(57.250)	(114.499)
(1) Premissas adotadas:		30/06/2023		Provável	+25%	+50%
	USD		5,04	5,10	6,30	7,56
	IENE		0,04	0,04	0,05	0,06

27.3.2 – Risco de taxa de juros

a) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros:

		Saldo em 30/06/2023	Efeito no Resultado		
			Cenário I - Provável 2024 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
CDI	Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.367.610	228.558	285.697	342.836
	Impacto no resultado	2.367.610	228.558	285.697	342.836
SELIC	Empréstimos, financiamentos e debêntures	478.861	46.689	58.361	70.033
	Impacto no resultado	478.861	46.689	58.361	70.033
Impacto no resultado em caso de apreciação dos indicadores nacionais			228.558	285.697	342.836
(1) Premissas adotadas:		30/06/2023	Provável	+25%	+50%
	CDI	10,65%	9,65%	12,07%	14,48%
	SELIC	10,75%	9,75%	12,19%	14,63%

27.3.3 – 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.

	30/06/2023				
	Fluxo de pagamentos				
	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	1.265.667	737.394	259.257	4.951.281	7.213.599
Fornecedores	525.228	-	-	-	525.228
Empréstimos, financiamentos e debêntures	543.525	542.869	259.257	4.951.281	6.296.932
Arrendamentos	196.914	194.525	-	-	391.439
Obrigações com a CDE	1.049.028	-	1.089.041	7.084.341	9.222.410
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	251.625	296.903	546.864	1.069.509	2.164.901

	31/12/2022				
	Fluxo de pagamentos				
	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	2.206.880	1.394.409	698.296	1.007.371	5.306.956
Fornecedores	616.199	-	-	-	616.199
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.398.829	1.107.921	698.296	1.007.371	4.212.417
Arrendamentos	191.852	286.488	-	-	478.340
Obrigações da Lei 14.182/2021	8.829.806	-	-	-	8.829.806
Obrigações com a CDE	174.672	324.673	1.665.056	6.592.821	8.757.222
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	294.623	278.813	749.839	1.004.346	2.327.621

NOTA 28 – INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIOS

28.1 – Resultado por segmento

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.

As informações por segmento de negócios, correspondentes aos períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022, são as seguintes:

	30/06/2023			30/06/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	4.143.506	1.464.062	5.607.568	4.171.355	1.036.313	5.207.668
Custos Operacionais	(2.149.854)	(318.648)	(2.468.502)	(1.924.800)	(233.411)	(2.158.211)
Despesas Operacionais	(418.885)	(363.204)	(782.089)	(1.473.338)	(323.370)	(1.796.708)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	1.574.767	782.210	2.356.977	773.217	479.532	1.252.749
Resultado Financeiro	(789.121)	(1.037.971)	(1.827.092)	(240.701)	(435.376)	(676.077)
Resultado de participações societárias			(35.949)			(14.946)
Outras receitas e despesas			974			1.619.295
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			(99.210)			(647.011)
Lucro Líquido no exercício			395.700			1.534.010

	01/04/2023 a 30/06/2023			01/04/2022 a 30/06/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	2.052.519	752.324	2.804.843	2.309.013	387.901	2.696.914
Custos Operacionais	(1.109.815)	(186.600)	(1.296.415)	(967.969)	(131.147)	(1.099.116)
Despesas Operacionais	(228.920)	(186.327)	(415.247)	(525.143)	(134.830)	(659.973)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	713.784	379.397	1.093.181	815.901	121.924	937.825
Resultado Financeiro	(311.796)	(579.794)	(891.590)	(123.203)	(296.888)	(420.091)
Resultado de participações societárias			(17.056)			(9.227)
Outras receitas e despesas			974			1.619.295
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			(41.144)			(643.102)
Lucro Líquido no exercício			144.365			1.484.700

28.2 - Ativos não circulantes por segmento

Os ativos não circulantes segmentados em Geração e Transmissão se referem aos que são diretamente ligados com essas atividades. Os ativos intangíveis e imobilizados sem vínculos diretos com as atividades de geração e transmissão de energia elétrica são apresentados no segmento de Administração.

	30/06/2023				31/12/2022			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Intangível	118.568	27.706.205	154.032	27.978.805	50.057	28.292.526	79.289	28.421.872
Ativo contratual	-	-	9.375.910	9.375.910	-	-	9.271.177	9.271.177
Imobilizado	389.039	4.093.461	-	4.482.500	363.800	4.267.690	-	4.631.490
	507.607	31.799.666	9.529.942	41.837.215	413.857	32.560.216	9.350.466	42.324.539

NOTA 29 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

29.1 – Transações com partes relacionadas

Patrimonial	30/06/2023		31/12/2022	
	Investidas	Empresas Eletrobras	Investidas	Empresas Eletrobras
Ativos				
Receita de uso de energia elétrica	9.117	33.287	9.235	11.385
Receita de prestação de serviços	7.740	249	-	3.304
Dividendos / JCP a receber	72	-	28.375	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	21.820
Parcelamento CGT Eletrosul	-	-	-	42.498
Empregados cedidos	-	-	-	745
Outros - encargos	-	-	-	373
Outros ativos	20.390	-	12.598	820
Total Ativo	37.319	33.536	50.208	80.945
Passivos				
Despesa de uso de energia elétrica	2.292	19.614	2.322	19.774
Empregados	1.500	-	1.500	-
Empregados requisitados	-	-	-	-
Repasse à Patrocinadora	2.396	-	5.907	-
Empréstimos e financiamentos	-	3.819.679	-	2.144.548
Juros sobre Capital Próprio	-	736.991	-	736.991
Obrigações com a Controladora	-	1.708.059	-	1.890.628
Adiantamento para futuro aumento capital	-	-	-	8.829.806
Outros passivos	38.940	408.221	38.940	18.555
Total Passivo	45.128	6.692.564	48.669	13.640.302

Resultado	01/01/2023 a 30/06/2023		01/01/2022 a 30/06/2022	
	Investidas	Empresas Eletrobras	Investidas	Empresas Eletrobras
Receita de uso de energia elétrica	50.789	73.175	46.925	66.227
Operação e Manutenção	50.466	-	56.904	-
Receita de prestação de serviços	-	1.519	397	(28)
Despesa de uso de energia elétrica	(10.754)	(117.447)	(10.293)	(99.926)
Repasse à Patrocinadora	(12.172)	-	(13.650)	-
Empregados	(35.337)	591	(17.393)	-
Suprimento de energia elétrica	-	127.884	-	115.249
Empréstimos e financiamentos	-	(134.365)	-	(84.476)
Dividendos (remuneração aos acionistas)	-	-	-	(112.752)
Obrigações com a Controladora	-	(158.678)	-	(91.616)
Encargos da Dívida - Taxas e Multas	-	(13.746)	-	-
Encargos da Dívida	-	(10.266)	-	-
Outros	(2.615)	(15.783)	(2.499)	2.988
Total	40.377	(247.116)	60.391	(204.334)

29.1.1 – Transações com partes relacionadas – SPE's

	30/06/2023		01/01/2023 a 30/06/2023	31/12/2022		01/01/2022 a 30/06/2022
	Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	-	1.816	(10.650)	20.949	1.831	(10.205)
Despesa uso da transmissão	-	1.816	(10.650)	-	1.831	(10.205)
Dividendos	-	-	-	20.949	-	-
Caixa de Assistência do Setor Elétrico (E-Vida)	-	1.500	(35.337)	-	1.500	(17.393)
Empregados	-	1.500	(35.337)	-	1.500	(17.393)
Companhia Energética SINOP S.A	303	459	(922)	399	474	(868)
Receita uso da transmissão	303	-	1.847	399	-	1.679
Despesa uso da transmissão	-	459	-	-	474	-
Outros	-	-	(2.769)	-	-	(2.547)
Energética Águas da Pedra S.A.	-	-	-	7.573	-	1.207
Receita uso da transmissão	-	-	-	219	-	1.207
Dividendos	-	-	-	7.354	-	-
Norte Energia S.A.	36.442	38.940	98.961	21.128	38.940	100.892
Receita uso da transmissão	8.312	-	48.341	8.530	-	43.940
Operação e Manutenção	-	-	50.466	-	-	56.904
Serviços prestados	7.740	-	-	-	-	-
Outros	20.390	38.940	154	12.598	38.940	48
Previnorte Fundação de Previdência Complementar	-	2.396	(12.172)	-	5.907	(13.650)
Repasse à Patrocinadora	-	2.396	(12.172)	-	5.907	(13.650)
Transnorte Energia S.A	574	17	497	159	17	408
Receita uso da transmissão	502	-	601	87	-	99
Despesa uso da transmissão	-	17	(104)	-	17	(88)
Dividendos	72	-	-	72	-	-
Serviços prestados	-	-	-	-	-	397
Total	37.319	45.128	40.377	50.208	48.669	60.391

29.1.2 – Transações com partes relacionadas – Empresas Eletrobras

	30/06/2023			01/01/2023 a 30/06/2023			31/12/2022			01/01/2022 a 30/06/2022		
	Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Cia. de Geração Térmica de Energ Elétr S.A. - CGT Eletrosul	22.120	3.217	112.042	65.229	3.230	101.997						
Suprimento de energia elétrica	-	-	127.884	21.820	-	115.249						
Parcelamento CGT Eletrosul	-	-	-	42.498	-	-						
Receita uso da transmissão	22.120	-	1.877	313	-	1.706						
Outros - encargos	-	-	329	373	-	-						
Empregados cedidos	-	-	-	225	-	-						
Despesa uso da transmissão	-	3.217	(18.730)	-	3.230	(15.901)						
Outros	-	-	682	-	-	943						
Cia. Hidro Elétrica do São Francisco S.A. - Chesf	5.968	410.148	(26.406)	6.138	8.459	(11.311)						
Receita uso da transmissão	5.968	-	36.260	6.058	-	31.967						
Despesa uso da transmissão	-	8.272	(49.749)	-	8.459	(43.256)						
Empregados cedidos	-	-	-	54	-	-						
Outros	-	401.876	(12.917)	26	-	(22)						
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	-	6.271.074	(322.530)	1.260	13.620.528	(287.711)						
Empréstimos e financiamentos	-	3.819.679	(134.365)	-	2.144.548	(84.476)						
Juros sobre Capital Próprio	-	736.991	-	-	736.991	-						
Dividendos (remuneração aos acionistas)	-	-	-	-	-	(112.752)						
Empregados cedidos	-	-	-	466	-	-						
Obrigações com a Controladora	-	1.708.059	(158.678)	-	1.890.628	(91.616)						
Encargos da Dívida - Taxas e Multas	-	-	(13.746)	-	-	-						
Encargos da Dívida	-	-	(10.266)	-	-	-						
Adiantamento para futuro aumento capital	-	-	-	-	8.829.806	-						
Outros	-	6.345	(5.475)	794	18.555	1.133						
Eletrobras Termonuclear S.A. - Eletronuclear	-	-	6.793	-	-	6.793						
Receita uso da transmissão	-	-	5.104	-	-	5.104						
Despesa uso da transmissão	-	-	-	-	-	-						
Outros	-	-	1.689	-	-	1.689						
Eletrobras Participações S.A. - Eletropar	249	-	1.428	3.304	-	1.410						
Receita uso da transmissão						1.438						
Serviços prestados	249	-	1.519	3.304	-	(28)						
Outros	-	-	(91)	-	-	-						
Furnas Centrais Elétricas S.A.	5.199	8.125	(18.443)	5.113	8.085	(15.512)						
Receita uso da transmissão	5.199	-	29.934	5.014	-	26.012						
Despesa uso da transmissão	-	8.125	(48.968)	-	8.085	(40.769)						
Empregados	-	-	591	99	-	-						
Outros	-	-	-	-	-	(755)						
Total	33.536	6.692.564	(247.116)	81.044	13.640.302	(204.334)						

29.2 – Remuneração do pessoal chave

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

	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2022 a 30/06/2022
Benefícios de curto prazo	2.214	1.071
Benefícios de rescisão de contrato de trabalho	1.150	-
Total	3.364	1.071

NOTA 30 – ATIVO MANTIDO PARA VENDA

O quadro abaixo demonstra os ativos classificados como mantidos para venda em 30 de junho de 2023:

	30/06/2023	31/12/2022
Energética Águas da Pedra S.A.	529.868	143.388
Terreno mantido para venda	61.490	61.490
Neenergia Coelba	2.598	-
Neenergia Cosern	604	-
Neenergia Afluente T	112	-
Total	594.672	204.878

O saldo em 30 de junho de 2023 é de R\$ 594.672 (R\$ 204.878 em 31 de dezembro de 2022).

Em 08 de maio de 2023 foi concluída a transferência para a Eletrobras Eletronorte: (i) 10.885 ações da Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia Coelba ("Neoenergia Coelba"); (ii) 6.555 ações da Companhia Energética do Rio Grande do Norte Cosern ("Neoenergia Cosern"); (iii) 3.647 ações da Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. ("Neoenergia Afluente T") detidas pela Eletrobras Furnas.

Em 06 de junho de 2023, foi concluída a transferência para a Eletrobras Eletronorte da participação equivalente a 24,5% do capital social total e votante da Energética Águas da Pedra S.A. – EAPSA (UHE Dardanelos) detida pela Eletrobras Chesf, acrescida de 22.675 ações da Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. ("Neoenergia Afluente T"), 95.981 ações da Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia Coelba ("Neoenergia Coelba") e 58.460 ações da Companhia Energética do Rio Grande do Norte Cosern ("Neoenergia Cosern") também detidas pela Eletrobras Chesf.

O aumento refere-se, preponderantemente, à aquisição da participação da CHESF na EAPSA, pelo valor justo de 389 milhões.

A transação acima elevará a participação acionária da Eletrobras Eletronorte na UHE Dardanelos dos atuais 24,5% para 49% do capital social total e votante, sendo esta, uma das condições precedentes do Contrato de Permuta de Ações e Outras Avenças celebrado entre a Eletrobras Eletronorte e a Neoenergia S.A., mencionado no Fato Relevante divulgado em 16 de dezembro de 2022 pela Eletrobras. A Companhia já possui o contrato de compra e venda, aguardando somente as anuências dos bancos.

NOTA 31 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 30 DE JUNHO DE 2023

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2022	ITR de 30/06/2023
Contexto Operacional	1	1
Destaques do 2º trimestre de 2023	2	2
Concessões e autorizações de energia elétrica	3	3
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias	4	4
Caixa e equivalente de caixa	6	5
Títulos e valores mobiliários	7	6
Clientes	8	7
Remuneração de participações societárias	-	8
Imposto de renda e Contribuição social	10	9
Impostos e Contribuições	9 e 22	10
Ativo contratual de transmissão	11	11
Investimentos	14	12
Imobilizado	15	13
Intangível	16	14
Fornecedores	18	15
Adiantamento de clientes	31	16
Empréstimos, financiamentos e debentures	19	17
Arrendamentos	20	18
Obrigações com a controladora	21	19
Remuneração aos acionistas	24	20
Provisões para litígios e passivos contingentes	28	21
Obrigações Lei 14.182/2021	29	22
Patrimônio líquido	34	23
Receita operacional líquida	36	24
Custos e despesas operacionais	37	25
Resultado Financeiro	38	26
Instrumentos financeiros e gestão de risco	40	27
Informações por segmento de negócios	41	28
Transações com partes relacionadas	42	29
Ativos mantidos para venda	43	30
Transações Não Caixa	44	-

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Os Diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nestas demonstrações financeiras.

Brasília – DF, 04 de agosto de 2023.

ANTONIO AUGUSTO BECHARA PARDAUIL
Diretor - Presidente

HUGO LEONARDO DA SILVA
Diretor Administrativo - Financeiro

VIRGÍNIA FERNANDES FEITOSA
Diretora de Comercialização

ANTONIO AUGUSTO BECHARA PARDAUIL
Diretor de Operação e Manutenção Interino

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

ALEXANDRE LIRA DA ROCHA
Contador - CRC-DF-018622/O-0
Superintendente de Contabilidade FCO