



CEB PARTICIPAÇÕES S.A.

CNPJ nº 03.682.014/0001-20

**SGAN Quadra 601, Bloco H, Térreo, Salas 12T, 13T e 15T,
Edifício ÍON Escritórios Eficientes, Asa Norte Brasília - DF - CEP: 70.830-010**

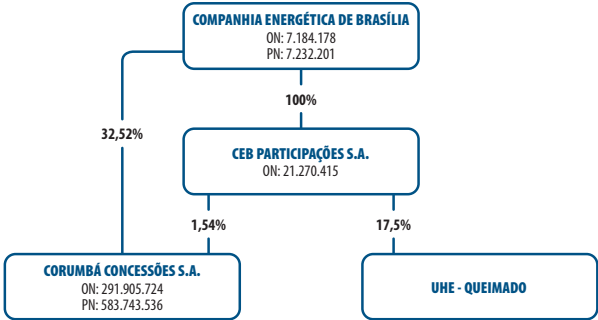
RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2022

1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Senhor Acionista, A CEB Participação S.A. apresenta o Relatório da Administração, em conjunto com suas Demonstrações Financeiras, Notas Explicativas e Pareceres do Conselho Fiscal e dos Auditores Independentes referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2022. Neste ano a Empresa realizou suas atividades no Plano de Negócios aprovado pela Administração, alinhado com o planejamento estratégico de sua controladora integral Companhia Energética de Brasília - CEB, que reafirmou o foco na gestão parcimoniosa das despesas e custos operacionais, priorizando o cumprimento dos compromissos assumidos junto aos clientes e fornecedores.

2. PERFIL DA CEB PARTICIPAÇÕES S.A.

A CEB Participações S.A. foi criada pela Lei Distrital nº 1.788, de 27/11/1997, constituída como sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Companhia Energética de Brasília - CEB. A Empresa possui patrimônio próprio e autonomia administrativo-financeira com sede e foro na cidade de Brasília-DF nos termos da legislação em vigor. O seu objeto social é comprar e vender participações acionárias ou cotas de outras empresas energéticas, de telecomunicações e de transmissão de dados, mediante comprovação de viabilidade técnica, econômica e financeira dos negócios, sendo vedada a participação em entidades sem fins lucrativos. Pode ainda, participar diretamente ou por meio de consórcio, da exploração de empreendimentos de geração, como é o caso da Usina Hidrelétrica Queimado, bem como comercializar a sua cota-parte da energia elétrica produzida, nos limites constantes dos respectivos contratos de concessão. Iniciou sua atividade operacional em 13 de janeiro de 2006 por meio do processo de segregação das atividades de distribuição e geração de energia elétrica na Companhia Energética de Brasília - CEB, aprovada pela Resolução Autárquica nº 318, de 16 de setembro de 2005, da ANEEL. Atualmente, detém 17,5% do Consórcio Cemiag-CEB, responsável pela administração e operação da UHE Queimado, com potência instalada de 105 MW, e comercializa a sua cota-parte de energia elétrica produzida na usina localizada no Rio Preto, entre os municípios de Unaí/MG e Cristalina/GO. A energia gerada nesta unidade é comercializada para várias regiões do território nacional. Possui, ainda, participação acionária de 1,54% na Companhia Corumbá Concessões S.A., cujo empreendimento denomina-se UHE Corumbá-IV. A usina foi inaugurada em 4 de abril de 2006 e possui capacidade instalada de 129,6 Megawatts (MW) médios, e fornece energia para cerca de 250 mil habitantes do Distrito Federal (DF). O empreendimento está localizado no rio Corumbá, próximo ao município de Luziânia (GO). A figura a seguir mostra a posição da Empresa no contexto de sua controladora Companhia Energética de Brasília - CEB:



3. GOVERNANÇA CORPORATIVA

A CEB Participações S.A. é estruturada da seguinte forma: A Assembleia Geral, é o órgão superior de deliberação, tem poderes para decidir sobre todos os negócios relativos ao objeto da companhia e adotar as resoluções que julgar conveniente a sua defesa e ao seu desenvolvimento. A Diretoria é o órgão executivo da administração, composta por um Diretor-Geral, um Diretor Administrativo-Financeiro e um Diretor Técnico, nomeados pela Assembleia Geral, com mandato de dois anos, podendo ser reeleitos no máximo por três (3) reconduções consecutivas. A Diretoria reúne-se ordinariamente, uma vez por mês e, extraordinariamente, sempre que convocada pelo Diretor-Geral, deliberando com a presença de, pelo menos, 2 (dois) de seus membros, sendo 1 (um), necessariamente, o Diretor-Geral ou seu substituto. As deliberações da Diretoria são adotadas por maioria de votos e registradas em ata. O Conselho Fiscal, de funcionamento permanente, é composto de 3 (três) membros efetivos e igual número de suplentes, observadas as condições de elegibilidade e vedações impostas na legislação e na regulação aplicável, com mandato de um ano, podendo ser reeleitos no máximo por 2 (duas) reconduções consecutivas. Os Conselheiros são eleitos pela Assembleia Geral da CEB Participações S.A., que fixa a respectiva remuneração, observado os limites legais. As atribuições do Conselho Fiscal encontram-se fixadas na Lei das Sociedades Anônimas e na legislação aplicável. No ano de 2022, foram realizadas 12 (doze) reuniões do Conselho Fiscal na sede da Empresa, tendo como principal agenda, as aprovações dos balanços trimestrais e do balanço do final do exercício. Além disso, a CEB Participações S.A. tem assento na Diretoria Administrativo-Financeira do Consórcio Cemig-CEB, função atualmente desempenhada por um de seus Diretores. Para compor o Conselho Deliberativo do Consórcio Cemig-CEB, que possui dois conselheiros titulares e dois conselheiros suplentes, à CEB Participações S.A. indica dois membros, sendo um titular e outro suplente. Os demais membros são indicados pela Cemig Geração e Transmissão S.A. O Conselho delibera sobre demandas de interesse do Consórcio, conforme previsto no seu Contrato de Constituição. Participa também, do Conselho Administrativo de Corumbá Concessões S.A., como membro efetivo indicado pela Companhia Energética de Brasília CEB - Holding.

4. NOSSOS NEGÓCIOS

Consórcio Cemig-CEB: A Companhia Energética de Brasília – CEB celebrou Contrato de Concessão de Uso de Bem Público para exploração de Aproveitamento Hidrelétrico e Sistema de Transmissão Asolândia, CC nº 06/97, na condição de Produtor Independente, no âmbito do Consórcio Cemig-CEB, em 18 de dezembro de 1997, cabendo à CEB 56,9% dos ativos da UHE Queimado. A CEB Participações S/A, como parceira a gestão do empreendimento, sendo responsável pela Diretoria Administrativo-Financeira do Consórcio, enquanto, que a Cemig Energia e Transmissão S/A, responde pela Diretoria de Operação e Manutenção da Usina, que também inclui a supervisão das atividades de meio ambiente. Em 2022, 79,67% da Receitas das CEB Participações S/A dependeram da energia gerada pela UHE da Usina de Uhe Queimado, que produz a energia em que a CEB Participações se beneficia e comercializa, conforme sua cota parte no negócio. A forma de comercialização está descrita no (ITEM 5) deste relatório. A UHE Queimado encontra-se em operação desde abril de 2004, com três turbinas, representando uma potência instalada de 105 MW e energia assegurada de 67,90 MW. No exercício de 2021 teve consolidada demanda com relação Repactuação do Risco envolvendo as usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Relocação de Energia - MRE. Assim, conforme a Resolução Homologatória ANEL nº 2.932 de 14 de setembro de 2021 obtive a extensão da outorga da concessão do uso do bem público da UHE Queimado por mais 556 dias, que passa a encerrar em 27 de junho de 2024. **Córcula Concessões S/A:** A Companhia Córumbá Concessões S/A, foi fundada em 6 de setembro de 2000 com o objetivo de construir o empreendimento hidrelétrico de Córumbá IV, localizado em Luziânia (GO), e atua na geração de energia elétrica como produtora independente, com potência instalada de 129,6 megawatts de energia não poluente e renovável. O empreendimento possui as seguintes características de uso múltiplo e destina a produção de energia elétrica da UHE Córumbá IV ao Distrito Federal. Os investimentos em Córumbá são avaliados pelo método de equivalência patrimonial, na prática a empresa se beneficia da investida sempre que o resultado for positivo através dos recebimentos de dividendos. Até 30 de março de 2020 a Empresa possuía 151,72% de Participações no total de ações da investida, totalizando 13.285.000 ações sendo 6.642.500 de Ações Ordinárias e 6.642.500 Ações Preferenciais Nominais da Classe "A". Em 30 de março de 2020, o sócio detentor de 50% da empresa C&M, que por sua vez é detentora de 79,67% das 13.426 Ações Ordinárias de Córumbá Concessões S/A, equivalente a 5,8592% de participação das Ações Ordinárias e 1,95322% de participação do total de ações da investida (considerando as ações ordinárias e preferenciais), informou o interesse em alienar o quantitativo de ações de sua propriedade (8.551.713 ações ordinárias) para a acionista SERVEG CIVILISAN, paralelamente ao fato, solicitava que os demais acionistas renunciassem ao direito de exercer a aquisição das ações proporcionalmente às suas respectivas participações acionárias. A Administração do Grupo CEB optou por exercer a sua preferência para adquirir parte das ações dentro das respectivas participações acionárias da Companhia Energética de Brasília S/A e CEB Participações S/A. Para determinação do preço das ações, foi utilizado o Patrimônio Líquido de Córumbá Concessões em 29 de fevereiro de 2020, que apresentava o valor de R\$ 332.293.925,89, sendo que o valor patrimonial unitário por ação foi de R\$0,379. Conforme Resolução de diretoria nº 15, de 3 de maio de 2020, a 23a 77ª Assembleia Geral Extraordinária da Acionista Usina da CEB Participações S/A, realizada em 13 de maio de 2020,

ficou definido a aprovação da com das ações, dado que a operação foi vista como vantajosa em função do potencial que representa o negócio de Corumbá Concessões para o Grupo CEB. Dessa forma, o total de ações adquiridas pela CEB Participações foi de 160.342 ações que perfazem R\$ 60.846,97, que foi liquidado da seguinte forma: i) R\$ 42.186,76 (quarenta e dois mil, cento e oitenta e seis reais e setenta e seis centavos) na data do exercício do direito de preferência; e ii) 10 parcelas mensais de R\$ 1.866,02 (mil, oitocentos e sessenta e seis reais e dois centavos) sendo o vencimento da 1ª parcela na data da transferência das ações ofertadas, mediante a entrega de uma parcela de R\$ 1.866,02 (mil, oitocentos e sessenta e seis reais e dois centavos) em 15 de maio de 2024. Assim, a CEB teve aumento de sua participação acionária na empresa de 1.517,72% para 1.535,5% aumentando também o total de ações para 134.345,42 ações, sendo 6.802,842 ações de Ações Ordinárias e 6.642.500 Ações Preferenciais Nominativas da Classe "A". O novo quadro societário é demonstrado a seguir:

EMPRESA	DISTRIBUIÇÃO ANTERIOR			NOVA DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL				
	AÇÕES (ON)	AÇÕES (PN)	AÇÕES PN (B)	TOTAL	Movimentação		TOTAL	
					%	ações ON		ATUALIZADO
SERVENG	152.460.747	-	261.401.094	413.861.841	47,26%	4.995.058	418.856.899	47,83%
C&B	78.199.051	203.199.943	-	281.398.994	32,14%	3.396.313	284.795.307	32,52%
C&B	17.103.426	-	-	17.103.426	1,95%	(8.551.713)	8.551.713	0,98%
C&B	12.500.000	37.500.000	-	50.000.000	5,71%	-	50.000.000	5,71%
TERRAPAC	25.000.000	74.999.999	-	99.999.999	11,42%	-	99.999.999	11,42%
CEBPAR	6.642.500	6.642.500	-	13.285.000	1,52%	160.342	13.445.342	1,54%
TOTAL	291.905.724	322.342.442	261.401.094	875.649.260	100%	-	875.649.260	100%

Outros Negócios: Além dos contratos de comercialização de energia elétrica, provenientes da UHE Queimado, a CEB Participações S.A. obtém receitas adicionais provenientes da prestação de serviços administrativos, jurídico, financeiro e contábil ao Consórcio Cemig-CEB; da participação acionária na Companhia Corumbá Concessões e das aplicações financeiras no Banco de Brasília S.A. e Banco Bradesco S.A., atualmente remuneradas variando entre 103% e 108% do CDI.

5. CONTEXTO OPERACIONAL

No ano de 2022 houve uma melhora em relação ao cenário hidrológico quando comparados com o realizado no ano de 2021, esse desenvolvimento resultou no Ajuste do MRE ou Generation Scaling Factor - GSF de 86%. Com essa melhora a CEB Participações conseguiu mitigar parte desse impacto no resultado por meio das estratégias de repactuação do risco hidrológico e sazonalização uniforme dos contratos. A Companhia seguiu gerando seu hedge continuamente, de forma a acompanhar as oscilações de mercado e se proteger dos impactos do GSF (Generation Scaling Factor) e da grande volatilidade do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças), tendo reduzido substancialmente, em 2022, os impactos econômicos neste segmento. A forte seca de 2021 foi em grande parte superada, os altos níveis dos reservatórios indicaram um cenário melhor para geração com isso, o PLD médio de 2022 fechou em R\$58,99/MWh, valor abaixo do preço médio dos contratos de venda de energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, em R\$72,38/MWh. Assim, de forma inovadora e com responsabilidade, a CEB Participações vem atuando no mercado de energia realizando ações como a repactuação do risco hidrológico, em atendimento à diretrix de conservação do seu hedge de energia, visando mitigar os efeitos da exposição financeira no Mercado de Prazo.

6. COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Toda energia produzida na UHE Itaipu referente à quota parte da CEB Participações S.A. é comercializada no ambiente regulado da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, por meio de leilão, onde as compradoras são as distribuidoras de energia. A empresa participou do 1º Leilão de Energia Elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, por meio da CCEE, realizado em dezembro de 2005, com período de suprimento compreendido entre 2008 e 2037. Na ocasião foram formalizados 31 (trinta e um) contratos ativos de comercialização de energia no ambiente regulado. Como produto resultante, participando do Sistema Integrado Nacional - Mecanismo de Rescaldação de Energia, a Empresa possui uma carteira contratada e transacionada no Mercado de Curto Prazo - MCP. A Energia comercializada nesse ano pela CEB Participações S.A. no Ambiente de Contratação Regulada está discriminada no quadro a seguir, comparada aos valores apresentados nos exercícios anteriores:

Energia Média Comercializada no ACR ¹				
Semestres	Montante (MW) 2019	Montante (MW) 2020	Montante (MW) 2021	Montante (MW) 2022
1º Semestre	9,061	9,093	9,138	9,141
2º Semestre	8,937	8,912	8,864	8,861

7. DESPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

i) **Receitas:** A receita manteve continuidade dos contratos de venda de energia gerada pela UHE Queimado, que representou a principal fonte de recursos da Empresa, complementada pela receita de venda de energia no MCP, prestação de serviços administrativos ao Consórcio Cemig-CFB, pelos resultados da participação acionária na Companhia Corumbá Concessões S.A. e aplicações financeiras.

COMPOSIÇÃO DA RECEITA DE VENDAS E SERVIÇOS



A receitas de vendas e serviços, composta pela soma das receitas auferidas da venda de energia e da prestação de serviços dos últimos quatro anos estão consignados no quadro a seguir:

	2019	2020	2021	2022
Receita de Venda e Serviços	28.009	22.061	23.472	23.534

O aumento da receita operacional bruta de 0,26% em 2022, quando comparado com 2021, foi motivada pelas atualizações monetárias conforme determina os contratos no ambiente regulado. As receitas de venda de Energia Elétrica para 2022, derivadas dos contratos no ambiente regulado e comercialização de energia na CCEE totalizaram R\$ 22.292 mil, o quadro abaixo mostra a abertura deste montante.

	2019	2020	2021	2022
--	------	------	------	------

Venda de Energia Elétrica	18.442	19.086	19.988	21.940
Comercialização Energia ACL	4.930	—	—	—
Comercialização Energia de Curto Prazo CCEE	3.753	2.053	2.313	352
Receita de Vendas de Energia Elétrica	27.125	21.139	22.301	22.292

As receitas provenientes da prestação de serviços administrativos, jurídico, financeiro e contábil ao Consórcio Cemig-CEB, resultaram em R\$ 1.747 mil

	2019	2020	2021	2022
Prestação de Serviços ao Consórcio	884	922	1.171	1.242

A participação acionária na investida Companhia Corumbá Concessões S.A., mensurada pelo Método de Equivalência Patrimonial, também foi positivo no ano totalizando R\$ 1.877 mil, isso se deve pelo poder de recuperação econômico e financeiro de Corumbá, a tendência e que para os próximos anos se amplie significativamente os resultados, principalmente, em função da quitação das debêntures em dezembro de 2022, fator que impactava fortemente o resultado de Corumbá.

	2019	2020	2021	2022
Equivalência Patrimonial	389	1.497	1.258	1.877

Conforme determina o estatuto de Corumbá Concessões S.A., Capítulo VIII, que trata das Reservas de Lucros e Dividendos, dispõem o pagamento mínimo obrigatório equivalente a 10% (dez por cento) do lucro líquido dos exercícios aos acionistas da empresa, com

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 (EM MIL HARES DE REAIS, EXCETO QUANDO INDICADO DE OUTRA FORMA)

BALANÇO PATRIMONIAL

Ativo	Notas	31/12/2022	31/12/2021	Passivo	Notas	31/12/2022	31/12/2021
Ativo Circulante				Passivo Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3	15.200	15.106	Contas a pagar	9	349	461
Concessionários e permissionários	4	2.694	2.586	Salários e encargos sociais		92	86
Impostos a recuperar		2	2	Impostos e contribuições sociais	10	316	396
Repactuação do Risco Hidrológico	5a)	76	76	Dividendos mínimos obrigatório	13.2	10.829	8.099
Outros créditos		771	239	Pesquisa e Desenvolvimento	11	178	132
		18.743	18.009	Outras obrigações	12	337	53
						12.101	9.227
Ativo Não Circulante				Passivo Não Circulante			
Cauções e depósitos vinculados		103	103		21		
Repactuação do Risco Hidrológico LP	5a)	698	774	Provisões contingenciais		22	450
Realizável a Longo Prazo		801	877	Outras obrigações		78	9
						100	459
Investimentos	6a)	7.103	6.338				
Imobilizado	7	16.996	17.454	Patrimônio Líquido			
Intangível	8	4.860	580	Capital Social	13.1	21.270	21.270
		29.760	25.249	Reserva de lucros	13.2	15.083	12.353
				Outros resultados abrangentes		(51)	(51)
						36.302	33.572
Total do Ativo		48.503	43.258	Total do Passivo e do Patrimônio Líquido		48.503	43.258

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

	Notas	31/12/2022	31/12/2021
Receita operacional líquida	14	21.824	21.824
Custo com energia elétrica e operação	15	(691)	(452)
Lucro operacional bruto		21.133	17.300
Receitas/(Despesas) Operacionais			
Gerais e administrativas	16	(2.255)	(2.160)
Resultado de equivalência patrimonial	6a)	1.877	1.295
		(378)	(907)
Resultado antes do Resultado Financeiro		20.755	16.393
Resultado Financeiro			
Receitas financeiras	17	2.570	920
Despesas financeiras	18	5	(2)
		2.575	900
Resultado antes dos tributos		23.330	17.300
Imposto de Renda e Contribuição Social	19		
Imposto de Renda		(1.164)	(740)
Contribuição Social		(508)	(350)
		(1.672)	(1.090)
Lucro Líquido do Exercício		21.658	16.190
Lucro Básico e Diluído por Ação		1,0182	0,7610

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE

	31/12/2022	31/12/2021
Lucro Líquido do Exercício	21.658	16.191
Outros Resultados Abrangentes	—	—
Total dos Resultados Abrangentes	21.658	16.191

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

CEB PARTICIPAÇÕES S.A. - CEBPar

Balanco Patrimonial	31/12/2022	31/12/2021
Passivo		
Circulante	26.732	94.321
Debêntures a pagar	—	72.108
Outros passivos circulantes	26.732	22.213
Não Circulante	57.216	60.246
Debêntures a pagar	—	56
Provisão para causas judiciais	22.503	24.493
Outros passivos não circulantes	34.713	35.697
Patrimônio Líquido	462.560	412.743
	546.508	567.310

As Demonstrações Financeiras de Corumbá Concessões, referente ao período findo em 31 de dezembro de 2022 e 2021, foram revisadas por outros auditores independentes que emitiram uma Conclusão sem ressalva em 06 de março de 2023.

Demonstração do Resultado do Exercício	31/12/2022	31/12/2021
Receita Líquida	279.709	235.634
(-) Custo com geração de energia e operação	(85.204)	(67.511)
Lucro Bruto	194.505	168.123
(-)Despesas Operacionais Líquidas	(7.292)	(34.633)
Resultado Operacional	187.213	133.490
Resultado financeiro líquido	(4.009)	(10.799)
Lucro antes de impostos	183.204	122.691
Impostos	(61.859)	(41.523)
Lucro Líquido do período	121.345	81.168
Quantidades de ações ao final do exercício - Em milhares	875.649	875.649
Lucro Líquido do exercício por lote de mil ações - Em reais	138,63	92,69

A movimentação deste investimento está demonstrada como segue:

Saldo em 31 de dezembro de 2020	5.821
Equivalência Patrimonial	1.258
Recebimento de Dividendos	(621)
Dividendos a Receber	(120)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	6.338
Equivalência Patrimonial	1.877
Recebimento de Dividendos	(932)
Dividendos a Receber	(180)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	7.103

b) **Operação Controlada em Conjunto - Consórcio CEMIG - CEB:** Conforme mencionado na Nota nº 1.3, a Companhia é parte do Consórcio CEMIG - CEB, responsável pela exploração do potencial hidroelétrico UHE Queimado juntamente com a CEMIG GT S.A. Os principais grupos do Ativo e Passivo do Consórcio são como segue:

Balanco Patrimonial	31/12/2022	31/12/2021
Ativo		
Caixa e equivalente de caixa	2.513	1.069
Créditos com consorciadas	—	167
Imobilizado	124	66
Imobilizado e Intangível	98.488	101.296
	101.125	102.448
Passivo + Patrimônio Líquido		
Fornecedores	2.242	929
Impostos e Contribuições sociais	163	98
Outras provisões	124	20
Concessão Onerosa	3.028	3.327
Provisão contingencial	125	2.570
Patrimônio líquido	95.443	95.504
	101.125	102.448

	Taxa anuais de depreciação em %	Saldo em 31/12/2020	Movimentações 2021	Saldo em 31/12/2021	Movimentações 2022	Saldo em 31/12/2022
			Adições	Depreciação	Adições	Depreciação
Imobilizado não Vinculado a Concessão						
Edificações, Obras Cíveis e Benefetórias	20%	—	37	—	37	—
Móveis e Utensílios	20%	—	43	—	43	—
			80	—	80	—
(-) Depreciação Acumulada:		—	—	(3)	—	(16)
			—	(3)	—	(16)
Geração em Serviço:						
Terenos		3.530	(838)	—	—	2.691
Reservatório, Barragens e Adutoras	2% a 3,3%	11.505	—	11.505	—	11.505
Edificações, Obras Cíveis e Benefetórias	2% a 4%	4.952	—	4.952	—	4.952
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 10%	8.945	331	9.276	50	9.326
Móveis e Utensílios	10%	32	—	32	—	32
		28.964	(507)	28.457	49	28.506
(-) Depreciação Acumulada:		(11.100)	—	(701)	(11.801)	(698)
		(11.100)	—	(701)	(11.801)	(698)
Geração em Curso:						
Máquinas e Equipamentos em curso	2,5% a 10%	314	(314)	—	253	253
		314	(314)	—	253	253
Transmissão em Serviço:						
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 10%	942	—	942	—	942
		942	—	942	—	942
(-) Depreciação Acumulada:		(425)	—	(26)	(451)	(26)
		(425)	—	(26)	(451)	(26)
Administração em Serviço:						
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 10%	141	78	219	—	219
Móveis e Utensílios	10%	47	113	160	10	170
		188	191	379	10	389
(-) Depreciação Acumulada:		(118)	—	(31)	(149)	(30)
		(118)	—	(31)	(149)	(30)
		18.765	(550)	(761)	312	16.996

a) **Adições 2021:** (i) **Imobilizado não Vinculado a Concessão:** com a mudança de Sede do Grupo CEB, foram necessários investimentos de Imobilizados não Vinculados a Concessão, para adequações das estruturas consonante a necessidade da empresa, conforme descrito no quadro do Imobilizado supracitado, a adição foi de R\$ 80 mil. Esses investimentos serão amortizados conforme o prazo do contrato de aluguel, no caso, 60 meses. (ii) **Geração em Serviço "terrenos":** ao final do segundo trimestre, por meio de acordo judicial foi encerrado o processo com dispêndio de aproximadamente R\$ 1,09 mil. Desta forma, as contas de compensações ativas e passivas, foram revertidas em sua totalidade no montante de R\$ 1.936 mil, e o referido valor pago efetivamente foi incorporado ao custo do terreno, gerando um estorno de R\$ 838 mil. (iii) **Geração em Serviço "máquinas e equipamentos":** substituição total do sistema de supervisão da Usina hidroelétrica de Queimado, no montante de R\$ 331 mil. (iv) **Administração em Serviço:** houve também, compra de Máquinas e Equipamentos para sistemas e backup de arquivos, além de Móveis e Utensílios, totalizando a adição de R\$ 191 mil. b) **Adições 2022:** (v) **Geração em Serviço "máquinas e equipamentos":** aquisição de microcomputadores portáteis, equipamentos de telecomunicações e disjuntores para a Usina, no montante de R\$ 50 mil. (vi) **Geração em Curso "máquinas e equipamentos":** estudo, elaboração, projeto e sistema de automação e instrumentação para segurança e monitoramento de barragem da Usina, projeto em curso totalizando R\$ 253 mil. (vii) **Administração em Serviço "móveis e utensílios":** compra de plantas para ornamentação da Sede do Grupo CEB, R\$ 10 mil

8. INTANGÍVEL

Corresponde ao direito de uso da área onde se encontra a usina do UHE Queimado. A composição do intangível para o exercício de 2021 e para o exercício findo 31 de dezembro de 2022, é como segue:

	Taxa anuais de depreciação em %	Saldo em 31/12/2020	Movimentações 2021	Saldo em 31/12/2021	Movimentações 2022	Saldo em 31/12/2022
			Adições	Amortização	Adições	Amortização
Geração em Serviço:						
Intangíveis e Consórcio	3,5%	1.561	—	—	6	—
Extensão Outorga Lei 14.052/2020		—	—	—	4.703	—
(-) Amortização Acumulada:		(917)	—	(64)	—	(429)
		644	—	(64)	580	4.709

Adições 2022: (i) **Geração em Serviço "intangíveis e consórcio":** aquisição de software licença de uso, totalizando R\$ 6 mil. (ii) **A CEB Participações S.A. reconheceu o intangível em conformidade com o termo de aceitação de prazo de extensão de outorga e de desistência e renúncia ao direito de discutir a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao mecanismo de realocação de energia - MRE,** emitido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, conforme previsto nas Leis nº 14.052/2020 e 14.182/2021. O montante foi reconhecido ao valor justo, o qual é, equivalente ao valor definido e disponibilização pela ANEEL, desta forma, o direito foi reconhecido no intangível no momento em que se tornou líquido e certo, em contrapartida a rubrica "Repactuação do risco hidrológico" (nota 5b). Assim no encerramento do 2º trimestre de 2022, foi reconhecido um aumento do ativo intangível no totalizando R\$ 4.703 mil, referente a extensão de outorga da Usina de UHE Queimado, e será amortizada de forma linear até o final da concessão em 27 de julho de 2034. Deste modo, a composição do intangível é estruturada da seguinte forma, R\$ 1.567 mil, refere-se à parcela proporcional do valor do direito relacionado ao Uso do Bem Público - UBP do empreendimento UHE Queimado que é apresentado pelo custo histórico do encargo regulatório e Softwares (R\$ 1.495 mil e R\$ 72 mil) respectivamente e R\$ 4.703 mil referente a adição do prazo de outorga da Usina. Ambos referem ao direito do Consórcio na exploração do potencial hidroelétrico.

9. CONTAS A PAGAR

O saldo de contas a pagar está sendo apresentado pelos valores conhecidos ou estimados até a data do balanço, acrescido da variação monetária, quando aplicável. O saldo pode ser assim demonstrado:

	31/12/2022	31/12/2021
Encargos do uso do sistema de transmissão	241	316
Fornecedores de serviços	108	145
	349	461

Os Encargos de uso do sistema de transmissão, referem-se aos custos de transmissão de energia elétrica, cujo controle e coordenação são efetuados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - NOS, a redução dos encargos quando comparado com o mesmo período do exercício anterior, se deve pela redução das alíquotas do ICMS conforme Lei complementar nº 194 de 2022.

10. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Estão representadas pelas obrigações tributárias, conforme detalhado abaixo:

	31/12/2022	31/12/2021
IRPJ e CSLL a pagar	139	267
INS e COFINS	74	66
INSS	39	33
IRRF	39	21
Outros	15	9
	316	396

A parcela da CEBPar no Imobilizado e Intangível do Consórcio é alocada em seu Balanço Patrimonial equivalente nestas mesmas rubricas. As principais despesas do Consórcio para os períodos findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021, estão assim apresentadas:

	31/12/2022	31/12/2021
Operação e Manutenção	4.914	3.862
Meio Ambiente	2.647	1.864
Seguro de Risco Operacional	324	247
Administrativo	1.861	1.771
Projetos	727	161
Aquisição de terreno	—	6.267
Outros	1.445	980
	11.918	15.152

As principais variações das despesas relacionadas ao Consórcio CEMIG - CEB estão apresentadas a seguir: • **Operação e Manutenção:** O aumento das despesas quando comparado com o mesmo período do exercício anterior, ocorreu pela necessidade de aquisição de anel de desgaste, serviços de proteção anticorrosiva e gastos com reparos de uma Unidade Geradora em decorrência de parada não programada. • **Meio Ambiente:** O acréscimo quando comparado com o mesmo período em 2021, foi ocasionada pelo reajuste dos contratos de serviços, que tem o objetivo de atender questões ambientais e de reflorestamento; • **Projetos:** São gastos com projetos administrativos e manutenção de máquinas e equipamentos, realizados de forma sazonal a fim de atender as legislações vigentes. • **Indenização mediante acordo judicial de terrenos:** No primeiro semestre de 2021, por meio de acordo judicial, foi encerrado um processo de desapropriação de terreno onde encontra-se a usina de UHE - QUEIMADO, no qual foi acordado o pagamento de R\$ 6.267. • **Outros:** Referem-se a aquisição de imobilizado investimento com novo sistema de supervisão da Usina em 2021 e sistema de monitoramento de barragem em 2022. **Outros assuntos - Regularização Fundiária:** O Consórcio está pleiteando junto ao IBAMA a revisão de delimitação da Área de Preservação Permanente - APP da Usina, incluindo obrigações de desapropriação, fiscalização, cercamento, dentre outras. Buscando interpretação conforme à Legislação Ambiental, há uma divergência entre os entendimentos das duas partes sobre este tema, sendo que o IBAMA trouxe novas definições de APP nos últimos anos: Segundo a Orientação Jurídica Normativa - OJN - 54/2022/PFE/IBAMA, a APP seria de 100 metros em torno da barragem, gerando a necessidade de desapropriações adicionais não previstas inicialmente. No final de 2022, a OJN - 55/2022 trouxe outra interpretação, mantendo a APP como sendo de 100 metros, porém ao empreendedor bastaria adquirir a área de proteção inicialmente consolidada e definida no licenciamento e no restante até os 100 metros caberia a fiscalização, onde as obrigações, que ultrapassas sua propriedade seriam do proprietário limitofre. Já o entendimento da Administração do Consórcio está baseando nos termos da 2ª Renovação da Licença de Operação da Usina e no Artigo 65 da Lei 9784/1999, onde a APP se limita à diferença de cotas, o que envolveria menor esforço financeiro para regularização e também maior prazo para o equacionamento dos assuntos. Caso a adequação da legislação ambiental seja implementada nos moldes requeridos pelo IBAMA, a Administração estima que os gastos poderão aumentar exponencialmente, num curto período de tempo. Contudo, a Administração do Consórcio entende que tais exigências daquele órgão não estão em linha com a legislação e os últimos entendimentos jurisprudenciais do STF. O assunto ainda está em discussão e execução administrativa, sem qualquer auto de infração ou penalização emitida pelo órgão fiscalizador. Em que pese o pedido de revisão do Consórcio CEMIG-CEB datar de julho de 2020, o IBAMA ainda não se posicionou formalmente, e tudo indica que o entendimento seguirá a OJN - 55/2022. A Administração do Consórcio está enviando esforços para equacionamento deste assunto junto ao IBAMA, através de reuniões com a equipe técnica do órgão fiscalizador e também antecipando a regularização fundiária da parte incontrolada, conforme contrato assinado em 17 de setembro 2022, com a empresa EMPROL ENGENHARIA E PROJETOS LTDA no valor global de R\$ 5.095 mil (892 mil, cota parte da CEB Participações S.A) e com prazo de vigência de 48 meses.

7. IMOBILIZADO

Em atendimento ao CPC 27, que trata do Ativo imobilizado, a Companhia reconhece no seu ativo não circulante os bens na proporção da sua participação no Consórcio CEMIG - CEB, assim como, os bens da Administração em Serviço que trata do imobilizado da CEB Participações. As movimentações das contas do ativo imobilizado para o exercício de 2021 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, ocorreram como segue:

	Taxa anuais de depreciação em %	Saldo em 31/12/2020	Movimentações 2021	Saldo em 31/12/2021	Movimentações 2022	Saldo em 31/12/2022
			Adições	Depreciação	Adições	Depreciação
Imobilizado não Vinculado a Concessão						
Edificações, Obras Cíveis e Benefetórias	20%	—	37	—	37	—
Móveis e Utensílios	20%	—	43	—	43	—
			80	—	80	—
(-) Depreciação Acumulada:		—	—	(3)	—	(16)
		—	—	(3)	—	(16)
Geração em Serviço:						
Terenos		3.530	(838)	—	—	2.691
Reservatório, Barragens e Adutoras	2% a 3,3%	11.505	—	11.505	—	11.505
Edificações, Obras Cíveis e Benefetórias	2% a 4%	4.952	—	4.952	—	4.952
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 10%	8.945	331	9.276	50	9.326
Móveis e Utensílios	10%	32	—	32	—	32
		28.964	(507)	28.457	49	28.506
(-) Depreciação Acumulada:		(11.100)	—	(701)	(11.801)	(698)
		(11.100)	—	(701)	(11.801)	(698)
Geração em Curso:						
Máquinas e Equipamentos em curso	2,5% a 10%	314	(314)	—	253	253
		314	(314)	—	253	253
Transmissão em Serviço:						
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 10%	942	—	942	—	942
		942	—	942	—	942
(-) Depreciação Acumulada:		(425)	—	(26)	(451)	(26)
		(425)	—	(26)	(451)	(26)
Administração em Serviço:						
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 10%	141	78	219	—	219
Móveis e Utensílios	10%	47	113	160	10	170
		188	191	379	10	389
(-) Depreciação Acumulada:		(118)	—	(31)	(149)	(30)
		(118)	—	(31)	(149)	(30)
		18.765	(550)	(761)	312	16.996

a) **Adições 2021:** (i) **Imobilizado não Vinculado a Concessão:** com a mudança de Sede do Grupo CEB, foram necessários investimentos de Imobilizados não Vinculados a Concessão, para adequações das estruturas consonante a necessidade da empresa, conforme descrito no quadro do Imobilizado supracitado, a adição foi de R\$ 80 mil. Esses investimentos serão amortizados conforme o prazo do contrato de aluguel, no caso, 60 meses. (ii) **Geração em Serviço "terrenos":** ao final do segundo trimestre, por meio de acordo judicial foi encerrado o processo com dispêndio de aproximadamente R\$ 1,09 mil. Desta forma, as contas de compensações ativas e passivas, foram revertidas em sua totalidade no montante de R\$ 1.936 mil, e o referido valor pago efetivamente foi incorporado ao custo do terreno, gerando um estorno de R\$ 838 mil. (iii) **Geração em Serviço "máquinas e equipamentos":** substituição total do sistema de supervisão da Usina hidroelétrica de Queimado, no montante de R\$ 331 mil. (iv) **Administração em Serviço:** houve também, compra de Máquinas e Equipamentos para sistemas e backup de arquivos, além de Móveis e Utensílios, totalizando a adição de R\$ 191 mil. b) **Adições 2022:** (v) **Geração em Serviço "máquinas e equipamentos":** aquisição de microcomputadores portáteis, equipamentos de telecomunicações e disjuntores para a Usina, no montante de R\$ 50 mil. (vi) **Geração em Curso "máquinas e equipamentos":** estudo, elaboração, projeto e sistema de automação e instrumentação para segurança e monitoramento de barragem da Usina, projeto em curso totalizando R\$ 253 mil. (vii) **Administração em Serviço "móveis e utensílios":** compra de plantas para ornamentação da Sede do Grupo CEB, R\$ 10 mil

11. PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

Os gastos com pesquisa e desenvolvimento estão assim demonstrados:

	31/12/2022	31/12/2021
Projeto e desenvolvimento	152	100
FNDCT	15	13
MME	7	7
CDE	4	12
	178	132

O saldo em aberto de P&D decorre de provisão mensal para pagamentos ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Tecnológico - FNDCT, Ministério de Minas e Energia - MME. Conta de desenvolvimento Energético - CDE, além da composição do saldo com projetos de Pesquisa e Desenvolvimento a serem executados pela empresa, sendo que este montante é atualizado mensalmente pela variação da taxa SELIC.

12. OUTRAS OBRIGAÇÕES

	31/12/2022	31/12/2021
Coligadas e controladas	258	6
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	56	27
Outras	23	20
	337	53

a) **Coligadas e Controladas:** Decorre de valor a pagar pela Companhia ao Consórcio CEB-CEMIG referente à sua quota parte das despesas já provisionadas pelo consórcio em cada data-base. b) **Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos:** A variação entre um período e outro ocorre de formam sazonal, a futura é emitida conforme o volume de água que passa pela usina para geração de energia elétrica.

13. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

13.1. Capital Social: O Capital Social subscrito e integralizado em 31 de dezembro de 2022 é de R\$ 21.270 mil, que está dividido em 21.270.414 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal. Todas as ações são de propriedade da Companhia Energética de Brasília - CEB.

13.2. Reserva de lucros

	31/12/2022	31/12/2021
Reserva legal	4.254	4.254
Dividendos Adicionais Propostos	10.829	8.099
	15.083	12.353

a) **Reserva Legal:** é constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado a cada exercício nos termos do art. 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social, fato que ocorreu no exercício passado. A reserva, somente é utilizada para aumento do capital social ou para absorção de prejuízos. b) **Dividendos Adicionais Propostos:** Os dividendos a pagar são reconhecidos com um passivo nas demonstrações financeiras e somente ao final do exercício e qualquer valor acima do

montante obrigatório será mantido no patrimônio líquido, em conta específica, até a deliberação da assembleia geral dos acionistas, conforme determina a Lei 6.404/76.

14. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	31/12/2022	31/12/2021
Venda de Energia Elétrica	21.940	19.988
Comercialização Energia de Curto Prazo CCEE	352	2.313
Prestação de Serviços	1.242	1.171
Receita Operacional Bruta	23.534	23.472
PIS	(153)	(153)
COFINS	(707)	(704)
ISS	(62)	(59)
P&D	(209)	(209)
Taxa de Fiscalização ANEEL + UBP	(255)	(224)
Compensação financeiras pelo uso de recursos hídricos	(324)	(300)
Dedução da Receita Operacional	(1.710)	(1.649)
Receita Operacional Líquida	21.824	21.823

DIRETORIA

Edison Antônio Costa B. Garcia
Diretor-Geral

Ana Paula Germ Hoff
Diretora Administrativo-Financeira

João Wellisch
Diretor Técnico (Interino)

CONTADOR

Rodrigo de Carvalho Reis
CRC-DF 017.498

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

RESOLUÇÃO DE DIRETORIA nº 007, DE 16/03/2023

Aos Senhores Conselheiros e Diretores da CEB Participações S.A. Brasília-DF

Opinião sobre as demonstrações financeiras: Examinamos as demonstrações financeiras da **CEB Participações S.A. ("Companhia")**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **CEB Participações S.A.** em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. **Base para opinião sobre as demonstrações financeiras:** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Outros assuntos:** A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto. **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor:** A administração da companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração. Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório. Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com o nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito. **Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações financeiras:** A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que

a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras. **Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras:** Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras. Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da companhia. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da companhia. Caso concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manterem em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

TATICCA Auditores Independentes S.S.
CRC 25P-03.22.67/0-1
Aderbal Alfonso Hoppe Sócio
Contador CRC-15C020036/0-8-T-SP

São Paulo (SP), 09 de março de 2023.



PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da CEB Participações S.A., no uso de suas atribuições legais e estatutárias, conheceu o Relatório Anual da Administração, examinou as Demonstrações Financeiras, além das informações complementares objeto das Demonstrações do Resultado, das mutações do Patrimônio Líquido e do Fluxo de Caixa, levantados em 31 de dezembro de 2022, elaborados de acordo com a Lei das Sociedades por Ações e Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB). Todas as peças foram apresentadas de forma comparativa àquelas encerradas no exercício findo em 31 de dezembro de 2021. O Colegiado tomou conhecimento do relatório da TATICCA AUDITORES INDEPENDENTES S.S., emitido sem ressalvas em março de 2023. Com base nos documentos apresentados e no relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras, o Conselho Fiscal concluiu, por unanimidade, que as peças estão em ordem e adequadas, em seus aspectos relevantes, sendo da opinião que se encontram em condições de serem submetidas à deliberação final da Assembleia Geral Ordinária da CEB Participações S.A. O Conselho

Fiscal verificou não existirem nos registros contábeis da Companhia, apresentados ao Colegiado, irregularidades apuradas no exame realizado, tendo por base a documentação apresentada e o parecer de auditoria independente, encontrando-se regular a situação dos dirigentes responsáveis perante os cofres da Companhia, até a presente data. Registra-se, ainda, parecer favorável deste Conselho sobre a proposta de Destinação do Resultado do Exercício de 2022.

PAULO WANDERSON MOREIRA MARTINS

FRANCISCO JOSÉ DE CAMPOS AMARAL

LUIZ CLÁUDIO DE FREITAS

Brasília-DF, 09 de março de 2023.

A publicação acima foi devidamente publicada e certificada em 14/04/2023

Documento assinado e
certificado digitalmente
conforme MP Nº 2.200-2
de 24/08/2001. A
autenticidade pode ser
conferida ao lado.



Aponte a câmera do seu celular para o
QR Code para acessar a página de
Publicidade Legal no portal do **Jornal de
Brasília** ou acesse o link:
jornaldebrasilia.com.br/publicidade-legal/

