

CEB PARTICIPAÇÕES S.A.

CNPJ n° 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

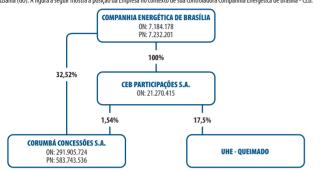
1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Senhor Acionista, A CEB Participações 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 encernado em 31 o de dezembro de 2022. Neste ano a Empresa balizou suas atividades no Plano de Negócios aprovado pela Administração, alinhado com opleajemento estratégico de sua controladora integral Companhia Energética de Brasilia - CEB, que reafirmou o foco na egestão parcimoniosa das despesas e custos operacionais, priorizando o cumprimento dos compromissos assumidos junto aos clientes e fornecedores.

2. PERFIL DA CEB PARTICIPAÇÕES S.A.

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 Brasilia - CEB. A Empresa possui património próprio e autonomia administrativo-financiar como cer foro na cidade de febrasilia-D nos termos da legislação em vigor. O seu objeto social é compara ve natricipaçãos adoinarias ou cotas de outras empresas energéticas, de telecomunicações e de transmissão de adaos, mediante comprovação de viabilidade técnica, econômica e financeira dos negócios, sendo vedada a participação em entidades sem fins lucrativos. Pode ainda, participará 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 o peracional em 13 de janeiro de 2006 por meio do processo de segregação das atividades de distinda e geração, de energia elétrica na Companhia Energética de Brasilia - CEB, aprovada pela Resolução Autorizativa nº 318, de 16 de setembro de 2005, da ANEEL. Atualmente, detém 17,5% do Consórico Cemig-CEB, responsável pela administração e operação do UHE Queimado, com potência instalada de 105 MW, comercializa au su cata-parte de nergia elétrica produzida na usina localizada no Rio Preto, entre os municípios de Unal/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 Crumbá 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 Luzânia (GO). A figura a seguir mostra a pos



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 jugar conveniente a sua defesa e ao seu desenvolvimento. A Diterotar ecturivo da administração, composta por um Diretor-Geral, um Diretor Aministrativo-Financeiro e um Diretor Técnico, nomeados pela Assembleia Geral, com mandato de dois anos, podendo ser reeleitos no máximo por 3 (três) reconduções consecutivas. A Diretoria retine-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 de use substituto. As deliberações da Diretoria são adotadas por maioria de votos e registradas em ata. 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 Conselho Fisca for mandato de um ano, podendo ser reeleitos no máximo por 2 (duas) reconduções consecutivas. Os Conselho Fisca for sobre de la CEB Participações S.A., que fixa a respectiva remuneração, observado os limites legals. Sa atribuições do fonselho Fiscal na sede da Empresa, tendo como principal agenda, as aprovações dos balancetes trimestrais e do balanço do final do exercício. Além disso, a CEB Participações S.A. ten assento na Diretoria Administrativo-Financeira do Consórico Cemig-CEB, função atualmente desempenhada por um de seus Diretores. Para compor o Conselho Deliberativo do Consórico Cemig-CEB, função atualmente desempenhada por um de seus Diretores. Para compor o Conselho Deliberativo do Consórico Cemig-CEB, que possui dois conselheiros titulares e dois conselheiros pulpentes, à CEB Participações S.A. Indica dois membros, send

4. NOSSOS NEGÓCIOS

Total do Ativo

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 Associado, CC nº 06/97, na condição de Produtor Independente, no âmbito do Consórcio Cemig-CEB, em 18 de dezembro de 1997, Cabendo a CEB 71,5% dos ativos da UHE Queimado. A CEB Participações S.A. compartiha a gestão de empreendimento, sendo responsável pela Diretoria de Operação e Manutenção da Usina, que também inclui a supervisão das atividades de meio ambiente. Em 2022, 79,67% da Receltas da CEB Participações S.A dependeria má e nergia gerada pela Usina de UHE Queimado, que produz a energia em que a CEB Participações se heneficia e comercialização nota de social 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 exercido 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 ANEEL nº 2.932 de 14 de setembro de 2021 obteve extensão da outorga da concessão do uso do bem publico da UHE Queimado por mais 556 días, que passa a encerar em 27 de junho de 2034. Corumbá Concessões S.A.: A Companhia Corumbá Concessões S.A.: A Companhia Corumbá Concessões S.A. foi fundada em 6 de setembro de 2000 com o objetivo de construir o empreendimento hidrelétrico de Corumbá IV, localizado em Luziania (60), e atua na geração de energia elétrica com produtora independente, com potência instalada de 129,6 megawatts de energia and poluente e renovável. Dempreendemot possui craracteristicas de uso múltiplo e destina a produção de energia elétrica do UHE Corumbá IV ao Distrito Federal. Os investimentos em Corumbá são avaliados pelo metodo de equividade da energia elétrica do HE Corumbá IV ao Distrito Federal. Os investimentos em Corumbá são a

ficou definido a aprovação da compra 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 que perfazem R\$ 60.846,97, que foi liquidado da seguinte forma: 1) R\$ 42.186,76 (quarenta e dois mil, cento e oitenta e sesie rasie 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 1º parcela na data da transferência das ações ofertadas, mediante a alavratura e assinatura dos livros da Sociedade, fato que ocorreu em 11 de maio de 2020. Consequentemente, a CEB Participações 5/A teve aumentado a sua participação acionária na empresa de 1,5172% para 1,5355% aumentando também o total de ações para 13.445.342, sendo 6.802.842 de Ações Ordinárias e 6.642.500 Ações Preferencias Nominativas da Classe "A". O novo quadro societário e demonstrado a sequir:

	DISTRIBUIÇÃO ANTERIOR				NOVA DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL			
	_		_			Movimentação	TOTAL	
EMPRESA	AÇÕES [ON]	AÇÖES [PN]	AÇÕES PN [B]	TOTAL	%	ações ON	ATUALIZADO	%
SERVENG	152.460.747	_	261.401.094	413.861.841	47,26%	4.995.058	418.856.899	47,83%
CEB	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%
CAESB	12.500.000	37.500.000	-	50.000.000	5,71%	-	50.000.000	5,71%
TERRACAP	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 comparamos com o realizado no ano de 2021, esse desenvolvimento resultou no Ajuste do MRE ou Generation Scalling 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 gerindo seu hedge continuamente, de forma a a companha ra socialções 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 parta superada, os also níveis dos reservatórios indicaram um cenário melhor para gerçaão com isso, o PLD médio de 2022 fechou em RSSS,9/MWM, valor abaixo do preço médio dos contratos de venda de energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, em como de RSS 28,3/MWM. Assim, de forma inovadora e com responsabilidade, e CEB Participações vem atuando no meco do e energia realizando ações como a repactuação do risco hidrológico, em atendimento à diretriz de conservação do seu hedge de energia, visando mitigar os efeitos da exposição financeira no Mercado de Curto Prazo.

Toda energia produzida na UHE Queimado 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 Agénda Nacional de Energia Elétrica - MEEL, por meio da CCEE, realizado em dezembro de 2005, com periodo de suprimento compreendido entre 2008 e 2037. Na coasião foram formalizados 31 (trinta e um) contratos ativos de comercialização de energia no ambiente regulado. Como produtor independente, participante do Sistema Interligado Nacional e do Mecanismo de Realocação de Energia - MIE, a energia não contratada é transacionada no Mercado de Curto Prazo - MCP. A Energia comercializada esse 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 Comercia				
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. DESMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

Receita de Venda e Servicos

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-CEB, pelos resultados da participação acionária na Companhia Corumbá Concessões S.A. e aplicações financeiras.



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

2020 22,061

2021 23,472

O aumento da receita operacional bruta de 0,26% em 2022, q netárias conforme determina os contratos no ambiente regula dos contratos no ambiente regulado e comercialização de enei abertura deste montante.	do. As receitas de vend	a de Energia Elé	trica para 2022	, derivados
	2019	2020	2021	2022
Venda de Energia Elétrica	18.442	19.086	19.988	21.940
Comercialização Energia ACL	4.930	-	_	_

2.313 22.301 io Cemig-CEB, res 352 **22.292 2019** 884 **2020** 922 **2021**

Prestação de Serviços ao Consórcio
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 debentures em dezembro de 2022, fator que impactava fortemente o resultado Corumbá.

2019
2020
2021
2022
Equivalência Patrimonial
2019
2020
2021
2022
Equivalência Patrimonial

Equivalencia Patrimonial
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 exercicios aos acionistas da empresa, com

a melhora financeira de Corumbá, a partir de 2020, a empresa começou a pagar dividendos adicionais a conta de reserva lucros a realizar conforme quadro abaixo:

Dividendos Recebidos 89 488 765 1.05; A diferença entre Equivalência patrimonial e Dividendos recebidos no quadrienío foi de RS2.627 mil, a tendência é que esses miser se reequilibrem visto, a recuperação econômica de Corumbá, refletido na quitação das debentures, desta forma, haverá uma maio distribuição de dividendos para os próximos anos. A Receita Financeira em 2022, foi distendido principalmente pelos rendimentos de aplicações financeiras referente a volume de dinheiro aplicado.

	2019	2020	2021	2022
ndimento de Aplicações Financeiras	474	367	613	2537
ceitas Financeiras/Contrato de Mútuo	67	24	_	-
conhecimento de Receita Financeira FIP	114	142	_	-
ualizações sobre Crédito Tributário	36	-	_	-
rtras Receitas Financeiras	218	468	316	33
eceitas Financeiras	909	1001	929	2570

Com relação aos efeitos financeiros e econômicos do déficit anual nas operações de energia no MCP², estes foram mitigados, em parte, pela repactuação do risco hidrológico celebrado no final de 2015 e pela estratégia operada pela Empresa durante o ano. il Despesas: Os gastos de aquisição de energia necessários para cobrir a exposição no Mercado de Curto Prazo sofreram uma expressiva redução no quadriénio 2019 - 2022 saindo de R\$ 3.774 mil em 2019 para R\$ 34 mil em 2022, isso se deve pela estratégia da companhia em reduzir os valores do contas a receber referente a inadimplência do mercado de curto prazo, a respectiva contrapartida e seas compra de energia, foi a comercialização no mercado liver, operação realizada em 2019 1 aistuação foi orroborado com as condições favoráveis dos reservatórios em 2022, com reflexo na redução significativa do PLD nesse exercício.

2019 2020 2021 2022

Energia de Curto Prazo

Energia de Curto Prazo	-3.774	-43	-22	-34
Com relação ao custeio, as principais despesas realizadas durant gastos com liquidações no MCP ² de energia elétrica conforme qua financeira por uso de recursos hídricos, CUSD ³ , compensação fin despesas administrativas de pessoal, serviços, deprediação, amor	adro acima, despesas re anceira por uso do bem	lacionadas a UH	E Queimado, co	mpensação
	2019	2020	2021	2022
Despesas Relacionada com UHE Queimado	-2.299	-2.015	-1.894	-2.428
Compensação Financeiras pelo uso de Recursos Hídricos	-361	-548	-300	-324
Custo do Uso do Sistema de Distribuição	-1.188	-1.256	-1.692	-1.649
Taxa de Fiscalização ANEEL e UBP	-183	-187	-224	-255
Contribuição Compulsória CCEE	-10	-10	-9	-8
Pessoal e Encargos	-1.496	-1.635	-1.341	-1 391

-950 -770 -429 vigurariam nos exercitos de 2019, 2022, Adort e 2022, 2011 e 1011 e 1011

	2019	2020	2021	2022
Receita Operacional Bruta	28.009	22.061	23.472	23.534
Receita Operacional Líquida	26.143	20.279	21.823	21.824
Resultado Antes dos Tributos	16.814	16.399	17.304	23.330
BITDA	16.717	16.214	17.228	21.954
ucro Líquido	15.598	15.331	16.198	21.658

A variação positiva de 33,71% no Lucro Líquido, quando comparado os exercícios de 2021 e 2022, se deve pela recuperação de despesa motivada pela repactuação do risco hidrológico lei 14.052/20, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.932 de 14 de setembro de 2021. O montante de recuperação foi de R\$ 4.703 mil, impactando positivamente no resultado da empresa. O quadro a seguir demonstra o resultado líquido sem a repactuação:

Lucio Liquido	13.390	15.551	10.190	21.030
*Efeito Repactuação Lei 14.052/20			_	4.329
Lucro sem Repactuação	15.598	15.331	16.198	17.329
Efeito Repactuação Lei 14.052/20* - Valor líquido entre a Repactuação n	nenos (-) a Amo	rtização acumul	ada, R\$4.703 mil	e (-) R\$374 mi
respectivamente. Importante frisar que, a repactuação é um fator econ	ômico, ou seja,	não houve receb	imento de recur	sos financeiros.

. RECURSOS HUMANOS

Quadro de Pessoal COLABORADORES	2019	2020	2021	2022
Diretores sem vínculo efetivo	3	3	3	- 3
Requisitados da CEB Iluminação Pública e Serviços	1	1	_	-
Conselheiros sem vínculo efetivo	3	3	3	
Emprego em Comissão*	5	5	3	4
Terceirizados*	4	5	4	
Total (Força de Trabalho)	16	17	13	14

Emprego em comissão" - Um colaborador afastado por Auxilio Doença desde de 2014. Terceirizados" - Empresa JDR, contratada para prestação de serviços administrativos, financeiros e contábil.

9. RELACIONAMENTO COM AUDITORES INDEPENDENTES

A CEB Participações S.A. adota um sistema de rodízio dos seus Auditores Independentes, atendendo à determinação da Comissão de Valores Mobillários - CVM. Nossas demonstrações contábeis são auditadas pela Taticca Auditores Independentes S.S, vencedora do último certame licitatório para a contratação dos serviços de auditoria independente.

10. AGRADECIMENTOS

A Administração da CEB Participações S.A. agradece seus clientes, fornecedores e o elevado grau de comprometimento de seus cola boradores, bem como a confiança e o apoio dispensado pelo seu acionista controlador, Companhia Energética de Brasilia - CEB, qui possibilitaram o alcance do bom desempenho deste exercício.

Brasília, 02 de março de 2023.

1 Mercado de Curto Prazo

48.503 43.258 Total dos Result

Mercado de Curto Prazo.
 Ambiente de Contratação Regulada.
 Contrato de Uso do Sistema de Distribuição.
 Agência Nacional de Energia Elétrica.
 Cámara de Comercialização de Energia Elétrica.
 Ministério de Minas e Energia.

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

Ativo	Notas	31/12/2022	31/12/2021	Passivo	Notas	31/12/2022	31/12/2021	
Ativo Circulante				Passivo Circulante				Receita operacional Custo com energia el
Caixa e equivalentes de caixa	3	15.200	15,106	Contas a pagar	9	349	461	Lucro operacional bi
Concessionários e permissionários	4	2.694	2.586	Salários e encargos sociais		92	86	Receitas/(Despesas)
Impostos a recuperar		2	2	Impostos e contribuições sociais	10	316	396	Gerais e administrati
Repactuação do Risco Hidrológico	5a)	76	76	Dividendos mínimos obrigatório	13.2	10.829	8.099	Resultado de equival
Outros créditos	-	771	239	Pesquisa e Desenvolvimento	11	178	132	
		18.743	18.009	Outras obrigações	12	337	53	Resultado antes do
						12.101	9.227	Resultado Financeir Receitas financeiras
								Despesas financeiras
								Despesas illiancenas
Ativo Não Circulante								Resultado antes dos
Cauções e depósitos vinculados		103	103	Passivo Não Circulante	21			Imposto de Renda e
Repactuação do Risco Hidrológico LP	5a)	698	774	Provisões contingenciais		22	450	Imposto de Renda
Realizável a Longo Prazo		801	877	Outras obrigações			9	Contribuição Social
						100	459	Luma Dimilda da Fue
								Lucro Liquido do Exe
Investimentos	6a)	7.103	6.338	B. I. A. I. V. II.				Lucro Básico e Diluío
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	

48.503 43.258 Total do Passivo e do Patrimônio Líquido

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

BALANCO PATRIMONIAL

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

	Notas	31/12/2022	31/12/2021
B 14 11/ 14 -			
Receita operacional líquida	14	21.824	21.823
Custo com energia elétrica e operação	15	(691)	(4.523)
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	1.258
nesartado de equivalencia patrillollidi	oa)	(378)	(902)
Resultado antes do Resultado Financeiro			
		20.755	16.398
Resultado Financeiro			
Receitas financeiras	17	2.570	929
Despesas financeiras	18	5	(23)
•		2.575	906
Resultado antes dos tributos		23.330	17.304
Imposto de Renda e Contribuição Social	19		
Imposto de Renda	.,	(1.164)	(748)
Contribuição Social		(508)	(358)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAI			
		(1.672)	(1.106)
Lucro Liquido do Exercício		21.658	16.198
Lucro Básico e Diluído por Ação		1,0182	0,7615
		•	-
As notas explicativas são partes inte	grante das demonstrações finan	ceiras	

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE					
cício	<u>31/12/2022</u> 21.658	31/12/2021 16.198			
gentes Abrangentes	21.658	16.198			

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

CEB PARTICIPAÇÕES S.A. - CEBPar

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Capital Social	Reserva Legal	Dividendos Adicionais Propostos	Abrangentes	Acumulados	Total
aldos em 31 de dezembro de 2020	21.270	4.254	7.617	(51)	_	33.090
)perações com acionistas:						
Pistribuição de Dividendos	_	-	(7.617)	-	-	(7.617)
ucro Líquido do Exercício	_	-	_	_	16.198	16.198
Dividendos declarados 2021	_	_	_	_	(8.099)	(8.099)
Dividendos adicionais propostos 2021		_	8.099		(8.099)	_
aldos em 31 de dezembro de 2021	21.270	4.254	8.099	(51)	-	33.572
			Reservas de lucros	Outros Resultados	Lucros/Preiuízos	
	Capital Social	Reserva Legal	Dividendos Adicionais Propostos	Abrangentes	Acumulados	Total
aldos em 31 de dezembro de 2021	21.270	4.254	8.099	(51)		33.572
Operações com acionistas:				-		
Distribuição de Dividendos	_	_	(8.099)	_	_	(8.099)
ucro Líguido do Exercício	_	_		_	21.658	21.658
Dividendos declarados 2022						(40.020)
	_	_	_	_	(10.829)	(10.829)
		_	10.829	_	(10.829) (10.829)	(10.829)
Dividendos adicionais propostos 2022 ialdos em 31 de dezembro de 2022		4.254	10.829 10.829	(51)		(10.829) - 36.302

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

NOTAS EXPLICATIVAS - INFORMAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022

1. CONTEXTO OPERACIONAL E INFORMAÇÕES GERAIS

1.1. Objetivo Social: A (EB Participações S. A. ("CEBPar") é uma sociedade anônima de capital fechado, controlada pela Companhia Energética de Brasília - CEB. Foi constituída em 26 de janeiro de 2000 e autorizada a funcionar através da lei Distrital nº 1.788 que 27/11/1997. Tem a sua sede social localizada na diadade de Brasília - CEB. Foi constituída em 26 de janeiro de 2000 e autorizada a funcionar através da lei Distrital nº 1.788 que 27/11/1997. Tem a sua sede social localizada na diadade de Brasília - CEB. Para participações acionárias ou cotas de outras empresas energéticas, de telecomunicações e de transmissão de dados, mediante comprovação de viabilidade técnica, econômica e financeira, vedada a participação em entidades sem fins lucrativos. Atualmente, a CEBPar participa de empresa Cormbá Conservica (PEB, que e responsáve) pela Usina Hidroelétrica de Queimado - UHE Queimado, com 17,5% (Nota 1.3). 1.2. Concessão: O contrato de concessão nº 06/97, foi firmado em 18 de dezembro de 1997, com a Unida e o Consório CEMIG- CEB ("Consório"), para exploração do potencial de engla indiraduíca localizado no Rio Preto, entre os Municípios de Unar, no Estado de Minas Gerais, e Cristalina, no Estado de Goiás, denominado UHE Queimado, com potência mílmaia instalada de 105 MW, bem como do respectivo Sistema de Transmissão do ecerca de 40 km, conectada na tensão de 138 kV, na subestação Unal 3, de propriedade da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG. O prazo de Concessão de aproveitamento hidrelétrico era de 35 (trinta e cinco) anos contado a partir de 1997 prorrogável a critério exclusivo do Poder Concedente, mediante requeriemento prévio das Concessionarias partes do Consório, com antecedência de 36 (trinta e seis) meses do seu término. Conforme resolução Homologatória nº 2.932, de 14 de setembro de 2021, ampliou-se o prazo de extensão da outorga das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021, assim, a usina

Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG Companhia Energética de Brasília - CEB Total

100,0%

1.3. Consórcio CEMIG - CEB: A CEMIG e a CEB constituíram em 1997 o Consórcio CEMIG - CEB, através do Contrato de Constituição do Consórcio, cujo objeto é a exploração compartilhada de uso de bem público para a exploração do Aproveitamento Hidroelétrio do Consórcio, cujo objeto é a exploração compartilhada de uso de bem público para a exploração do Aproveitamento Hidroelétrio do Constructo de Constituição do Consórcio, cujo objeto é a exploração compartilhada de uso de bem público para a exploração do Aproveitamento Hidroelétrio Consessão ne 806/97, e respectivos aditivos da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. A CEMIG é considerada Líder do Consórcio, sendo responsável perante a ANEEL pode cumprimento das obrigações descritas do Contrato de Concessão, sem prejuizo da responsabilidades oblidaria de CEB. A participação de cada consorcidada seque a proporção definida no Contrato de concessão. Desa forma, as alterações realizadas no Contrato de concessão a través dos 1º e 2º aditivos também foram refletidas no Consórcio CEMIG - CEB, composto atualmente rea consorciadas, através de duas Diretorias, uma Administrativa e Financeira, a cargo da CEB Participações, e outra de forma compartilhada entre as consorciadas, através de duas Diretorias, uma Administrativa e Financeira, a cargo da CEB Participações, e outra de Operação, a cambina de CEMIG Geração e Transmissão. A, em de Membra de CEMIG Geração e Transmissão As a desperação e amountenção da usina são diretamente suportadas pelas empresas consorciadas, na medida em que tais recursos das onecessários e na proporção de sua participação no consórcio. Portanto, para o Consórcio Aguada para Consórcio de Centrado de CEMIG Gerações, coutra de centra de Centrado de Centrado de CEMIG Gerações S. A. Comercializa a energia produção e compara de energia no consórcio. Portanto, para o Consórcio de concessão a parte de AGUA de Centrado de Concessão a parte de AGUA de CEB participações S. A. comercializa a energia produzida a sua conta-parte no ambiente regulado 1.3. Consórcio CEMIG - CEB: A CEMIG e a CEB constituíram em 1997 o Consórcio CEMIG - CEB. através do Contrato de Cons

2.1. Base de Preparação das Demonstrações Financeiras: As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e em conformidade com a Lei nº 6.404/76 – Lei das Sociedades Anônimas, incorporando as mudanças introduzidas pelas Leis 11.638/0º e 11.941/09, complementadas pelos novos pronunciamentos, interpretações e orientações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, a provados por resoluções do Conselho Federal de Contabilidade - CFC. A Sociedade adota o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, cujo plano de contas do setor elétrico e está contido, bem como as normas e orientações da ANEEL. A Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 diseableações (Companhia elaborou a demonstração dos fluxos de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos termos da CPC o 3/4 de caixa - DFC, pelo método direto nos adota o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, cujo plano de contas do setor elétrico está contido, bem como a no morsa en ceinatações da AREL A Companhia elaborou a demonstração do Rusos de caixa - DEC, pelo metodo direto nos termos da CPC 03 (R2). Adicionalmente, a Companhia apresenta a conciliação entre o lucro líquido do periodo para o Caixa líquido das atividades operacionais na Nota Explicativa nº 24. A Companhia elaborou a demonstrações do valor adicionado - DVA, nos termos da CPC 09, como parte imise grante das demonstrações financeiras, em linha com as determinações dos seus acionistas. A CEBPar avalido us eventos subsequentes até 08 de março de 2023, que é a data de autorização para a emissão das demonstrações financeiras pela Diretoria colegidada Companhia, e concluiu que não houve eventos que pudessem modificar as demonstrações financeiras pen 31 de dezembro de 2022.

2.2. Base de Mensuração: As demonstrações financeiras foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor, tenda da determinados ativos e passivos financeiras foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor, tenda da determinados ativos e passivos financeiras mensurados a ovalor justo. 2.3. Moeda Funcional e Moeda de Pracematação: A moeda do ambiente econômico principal no qual a Companhia opera e utiliza na preparação das demonstrações financeiras é o Real politicas contábeis criticas e também o exercício de julgamentos contrabeis criticos: A preparação de demonstrações financeiras foram apresentadas com valores expressos em milhares de reais, execto quando indicado. 2.4. Estimativas e julgamentos contábeis criticos: A preparação de demonstrações financeiras foram apresentadas com valores expressos em milhares de reais, execto quando indicado. 2.4. Estimativas e julgamentos contábeis ordicos estados es perca por redução a de maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso. O cálculo é baseado em informações disponiveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo. O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado. Os fluxos de caixa derivam do orgamento até o final da concessão e não incluem atividades de reorganização com as quais o Grupo ainda não tenha se comprometido ou investimentos futuros significa-tivos que melhorazão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O volor recuperáve is esses ativos. Il Valor justo dos institucios que melhorazão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O volor recuperáveis nesses ativos. Il Valor justo dos instrumentos financerios: Questenda ha valor esta de desconto utilizado para fins de extrapolação. Não foram identificadas evideñas de percetan ñao recuperáveis nesses ativos. Il Valor justo dos instrumentos financerios: Questendas não a leado parte nesses ativos. Il Valor justo dos instrumentos financerios; Questendas no abenda postevie. Contudo, quando isso mão for viável, um determinado nútica do entre de disconto de mercados ativos, é determinado utilizando técnicas de avaliação, incluindo o método de fluxo de caixa descontado. Os dados para esses métodos se baseiam anqueles praticados no mercado, quada posteve la contudo, quando isso não for viável, um determinado núte de julgamento é requerido para estabelecer o valor justo. O julgamento inclui considerações sobre os dados utilizados como, por exemplo, risco de liquidez, risco de crédito e volatilidade. Mudandas, nas apremissas sobre esse fatores poderiam afeira o valor justo apresentado dos instrumentos financeiros ili) Amortização de ativos tangíveis e intangíveis: A amortização é reconhecida no resultado baseando-se no método diena de acordo com as valor sieta esta de securido de acordo de caixa de securido de acordo de acordo de acordo de acordo de acordo de acord

da outra entidade. Os investimentos em coligadas são contabilizados por meio do método de equivalência patrimonial e são reconhecidos incidamente pelo custo. Os investimentos da Companhia estão líquidos de quaisquer perdas por redução do valor recuperável, quando aplicável. ii) Operações controladas em conjunto: Operações controladas em conjunto com outro(s) investidor(es), por meio de acontocuta que exige consentimento unânime para as decâses financeiras e operações controladas em conjunto com outro(s) investidor(es), por meio de acontocuta que exige consentimento unânime para as decâses financeiras e operações em conjunto. Iii) Consordo: Una Queimado: A Companhia registra a quota-parte dos ativos, passivos com objetivo das operações em conjunto. Iii) Consordo: Una Queimado: A Companhia registra a quota-parte dos ativos, passivos e resultados as operações em conjunto. Iii) Consordo: Una companhia registra a quota-parte dos ativos, passivos e resultados as operações de consórcio de acordo com a correspondente participação detida no consórcio, uma vez que estes investimentos são considerados "joint operations", de acordo com requerimentos obra filos parte parte parte parte de desenvações de acumuladas e perdas de redução ao valor recuperável (impairment) acumuladas, quando aplicável. O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de una rativo. O custo de atvisos constitucidos pelo futipo inclui: - o custo de materias em ão de bora direta; - quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condições necessários para que seses sejam capazes de operar de forma adequada; e - custos de empretimos e financiamento sobre ativos constituciões. Ganhos e perdas na alienação de una teritação e futire do imobilizado (apurados com os gastos serios apraces de operar de forma adequada; e - custo de materia, de una de futire do imobilizado (apurados com os gastos serios aufendos pelo Ginpo, Gastos de mantieração ae nados de serios de conscienta de composições de conscienta do se conscienta do se consci balanço, deduzidos por provisão para perdas e/ou ajuste a valor presente, quando aplicável. As outras obrigações são demonstradas pelos valores conhecidos ou calculáveis acrescidos, quando aplicável dos correspondentes encargos, das variações monetárias e/ou ajuste a valor presente, quando aplicável. As outras obrigações são demonstradas pelos valores conhecidos como dedução do patrimônio líquido. Lustos adicionais diretamente atribuíveis à emissão de ações e opção de ações são reconhecidos como dedução do patrimônio líquido, líquido de quaisquer efeitos tributários. Os dividendos mínimos obrigatórios, conforme definido em Estauto, são reconhecidos como passivo. 2.16. Reserva legal: Constituída de 5% sobre o lucro líquido do exercido, conforme art. 193 da Lei nº 6.40476, alterada pela Lei nº 11.63807, até o limite de 20% do capital social realizado (Nota 13.2.a). 2.17. Reconhecimento da receita: a) Receita de comercialização de energia. De forma geral, as receitas são reconhecidas quando existem evidências convincentes de acordos, quando ocorre a entrega de mercadorias ou quando os serviços são prestados, os preços são fixados ou determineises, e o receibiemento é razoavelmente assegurado, independente do efetivo receibiemento de inheñer. As receitas evenda de energia elétrica pela venda de origina de comercializado es de energia elétrica, e reconhecida pelo regime de competência, na proporção de sua participação como consoricada, sendo comercializado por meio de contratos bilaterais com comercializadores de energia elétrica. El precipione de prestação de energia elétrica, e reconhecida pela espica, e constituira de prestação de serviços administrativos e financeiros para o Lonsório CEMIG-CEB e reconhecida de acordo com o periodo de realização dos serviços administrativos en financeiros para o la valor de prestação de energia elétrica, e reconhecida pela prob

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31/12/2022	31/12/2021
Caixa	1	101
Aplicações Financeiras	15,199	15.005
,,	15.200	15.106

4. CONCESSIONÁRIOS E PERMISSIONÁRIOS (CONTAS A RECEBER)

		31/12/2022	31/12/2021
•	Suprimento de Energia	2.616	2.403
	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	78	183
-	, ,	2.694	2,586

O prazo de recebimento do faturamento mensal ocorre em três parcelas que vencem no dia 15, dia 25 do mesmo mês de comercialização da energia e no dia 5 do mês subsequente. O Contas a receber de Suprimento de energia é integralmente mantido com Distribuídoras de energia elétrica, com as quais a Companhia mantém contratos de venda de energia de longo periodo de duração. O saldo a receber de R\$ 78 mil, junto à CCEE, refere-se aos resultados positivos apurados pela Companhia no âmbito do Mercado de Curto Prazo - MCP que não foram liquidados financeiramente devido à inadimplência dos agentes de mercados. Estes valores ficaram como crédito da Companhia para compensação com futuros déficits de geração de energia.

5. REPACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

5. REPACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLOGICO
a) Lei nº 13.203/2015: A partir de 2016 passou a vigorar a Repactuação do risco hidrológico, estabelecida através da Lei nº 13.203/2015, regulamentada pela Resolução Aneel nº 684/2015, para contratos no Ambiente de Contratação Regulada - ACR, como é o caso da CEB Participações 5.A. Assim, a Companhia Itansferiu parte deste risco para os consumidores, mediante o pagamento de um prêmio de risco. A Companhia aderiu o produto SP-91, em que possui proteção para déficits de geração de energia do MCP superiores a 9%, sendo que para deficits até este nivel a Companhia tema responsabilidade de ressarcia osa agentes de nergia do MCP superiores a 9%, sendo que para deficits até este nivel a Companhia tema responsabilidade de ressarcia osa agentes de nergia do MCP superiores a 9%, sendo que para deficits até este nivel a Companhia tema responsabilidade de ressarcia osa agentes de nergia do MCP superiores a 9%, sendo que para deficit se de carente do crédito instituído pela Resolução ANEEL nº 684/15, para fazer frente às perdas do Mercado de Curto Prazo do ano de 2015 e que está sendo utilizado para compensação do prêmio de segue o apagar da Repactuação do Risco Hidrológico até 17 de dezembro de 2032. O saldo foi apurado de acordo com o Anexo II da Referida resolução da ANEEL ne 41.40.52/2020 - Drepied de Lei nº 895/18, que trata do ressarcimento dos riscos não hidrológicos do Generation Scaling factor - GSF, por meio de extensão da concessão condicionado pela presidência da república em 08 de setembro de 2020. Em 09 de setembro de 2020, no plenário e finalmente sancionado pela presidência da república em 08 de setembro de 2020. Em 09 de setembro de 2020, no publicado no Diário Oficial a Lei nº 4.052/2020, que alterou a Lei nº 13.203/15, establecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico refer a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecamismo de Realocação de Generação de como pide de valores a

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PELO MÉTODO DIRETO

	3 1/12/2022	3 1/ 12/2021
Atividades Operacionais Entradas:		
Recebimento pela Venda de Energia Elétrica	21.726	19.802
Recebimento pela Prestação de Serviços	1.160	1.074
Recebimento de Juros sobre Aplicação Financeira	2.537	613
Venda Energia - MCP	436	5.511
Recebimento de Juros e Encargos	21	5
Outros Recebimentos	_	4
	25.880	27.009
Saídas:		
Operações com Energia Elétrica	(1.732)	(1.495)
Fornecedores de Materiais e Serviços	(3.607)	(2.881)
Salários, Remuneração e Encargos	(1.490)	(1.306)
Compensação de Recursos Hídricos	(2.745)	(234)
Pagamento de Tributos Encargos Setoriais	(2.745) (703)	(2.081) (670)
Outros	(2)	(3)
Outros	(10.279)	(8.670)
	(10.273)	(0.070)
Caixa Líquido Gerado nas Atividades Operacionais	15.601	18.339
Atividades de Investimento		
Entradas/Saída:		
Recebimento de dividendos	1.052	765
Recebimento do principal - Mútuo	- (2)	55
Aquisição de Investimentos Aquisição de imobilizado	(3) (358)	(7) (1.342)
Caixa líquido Gerado nas Atividades de Investimento	691	(529)
Atividades de Financiamentos		(329)
Entradas:		
Pagamento de dividendos	(16.198)	(15.234)
Caixa líquido consumido nas atividades de financiamentos	(16,198)	(15.234)
Aumento (Redução) do saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa	94	2.576
Demonstração da variação de Caixa e Equivalentes de Caixa		
Saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa no Início do Período	15.106	12.530
Saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa no Final do Período	15.200	15.106
	94	2.576

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	31/12/2022		31/12/2021	
I - Receitas				
Venda de Energia Elétrica	22.292		22.301	
Prestação de Serviços	1.242		1.171	
	23.534		23.472	
2 - Insumos Adquiridos de Terceiros				
Serviços de Terceiros	(3.378)		(2.482)	
Taxa de Fiscalização ANEEL	(63)		(61)	
Operações com Energia elétrica	(34)		(22)	
Repactuação do risco hidrológico Lei 13.203/15	(76)		(76)	
Repactuação do risco hidrológico Lei 14.052/20	4.703		(70)	
Custo pelo Uso do Sistema de Transmissão	(1.649)		(1.692)	
Compensação Financeira pela	(1.042)		(1.072)	
Utilização dos Recursos Hídricos	(324)		(300)	
Outras Despesas	(115)		(403)	
Outras Despesas	(936)		(5.036)	
3 - Valor Adicionado Bruto (1-2)	22.598		18.436	
1 - Depreciação, Amortização e Exaustão	22.330		10.430	
	(770)		(767)	
Depreciação	(429)		(767) (63)	
Amortização				
Valandalistana da I (antida Baradanida (2.4)	(1.199)		(830)	
5 - Valor Adicionado Líquido Produzido (3-4)	21.399		17.606	
6 - Valor Adicionado Recebido em Transferência	2.570		020	
Receitas Financeiras	2.570		929	
Equivalência Patrimonial	1.877		1.258	
	4.447		2.187	
7 - Valor Adicionado Total a Distribuir (5+6)	25.846		19.793	
		%		%
Pessoal e Encargos	1.391	5,4%	1.341	6,8%
Despesas Financeiras	(5)	0,0%	23	0,1%
Impostos, Taxas e Contribuições	2.802	10,8%	2.231	11,3%
Resultado do período	21.658	83,8%	16.198	81,8%
3 - Valor Adicionado total Distribuído	25.846		19.793	

As notas explicativas são partes integrante das demonstrações financeiras

tes; e (iii) por geração fora da ordem de mérito e importação. A estensão da outorga é limitada a 7 anos, condicionada à desistência de eventuais ações judiciais ou do direito de discutir questões relatonadas ao MRE pelos agentes elegíveis. En 23 de setembro de 2020, a AMEEL abriua Consulta Pública nº 56/20, para obter subsidios com vistas ao aprimoramento da proposta da regulamentação da Lei nº 14.05/270, com prazo de 30 dias. A Consulta discutiu junto aos agentes es critérios e dados dos cálculos de ressacimento da celevitorio contratuás e juntidios, como a documentação para extensão de outorga e aditivas dos contratos. Em 16 de outubro de 2020, a Câmara de Comercialização da Energia Elétria (CCEE), por meio da referida Consulta Pública, entregou proposta contendo de 2020, a Câmara de Comercialização da Energia Elétria (CCEE), por meio da referida Consulta Pública, entregou proposta contendo de 2020, como resultado da Consulta Pública, a Diretoria da AMEEL aprovou a Resolução Normativa nº 895/2020, enceramento da esta pade regulamentação. Atendendo às contribuções de diversos agente, a Agência aperfeçioo a minuta inicialmente benero de 2020, como resultado da Consulta Pública, a Diretoria da AMEEL aprovou a Resolução Normativa nº 895/2020, enceramentida, incluindo mais dois fatores que aumentaram a estimativa inicial: (i) custo de capital incorrido pelos geradores em períodos no protegidos por liminares desde o inicido o Cáclulo retrentavlo de riscos año hidrológicos, em 2012; e (ii) atrasos na implantarios de transmissão para escoamento da energia de Belo Monte, notadamente em relação aos atrasos da Abengoa. Dado que as contribuições aceitas demandam aprimoramentos nos modelos de cálculo da CCEE, a AMEEL deu prazo de 90 dias - contados a partir dapublicação da riscos de social de adoctação de aguar se que a cuma esta de capita de capita de resolução de publicação do atros contribuições aceitas demandam aprimoramentos nos modelos de cálculo da CCEE, a AMEEL deu prazo de 90 dias - contados a patri de 100 de va

a) Avaliado pelo Método de Equivalência Patrimonial: A CEBPar possui atualmente participação de 1,5355% na empresa Corumbá Concessões S.A. ("Corumbá"), que foi fundada em 06 de setembro de 2000, tem por objetivo social a atividade de exploração do Aproveitamento Hidrelétrico de Corumbá IV, no Rio Corumbá, localizado no Municipio de Luziânia - G0, para a produção energia elétrica e demais obras complementares. O Contrato de Concessão nº 93/2000, firmado com a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL em 8 de dezembro de 2000, garante à Companhia o direito de exploração do potencial de energia elétrica da Central Geradora Corumbá IV, com potência instalada de 127 MW. A Concessão tem paraco original de 35 anos, podendo se prorragada ao final critério exclusivo do Poder Concedente, o prazo vem sendo estendido ao longo dos periodos. Foram 95 dias, pela Repactucação de Risco Hidrológico, 438 dias, pelo Despacho nº 283/2017, publicado no DOU em 02 de fevereiro de 2017 e 1137 dias, pela Resolução Homologatória nº 2.932, de 14 de setembro de 2021, assim, o prazo de concessão foi estendido até 3 de julho de 2040. Os principais números do Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado da investida são assim apresentados:

31/12/2022 31/12/2021

Salanço Patrimonial	31/12/2022	31/12/2021
Ativo		
Circulante	44.745	37.337
Não Circulante	501.763	529.973
Realizável a Longo prazo	13.603	24.819
Imobilizado	483.221	499.818
Intangível	4,939	5.336
•	546.508	567.310

alanço Patrimonial	31/12/2022	31/12/2021
assivo		
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

respenso de 2022 e 2021, foram revisadas por outos 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 Liquida	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 liquido	(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 segu	ie:					
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						

Balanço Patrimonial	31/12/2022	31/12/202
Ativo		
Caixa e equivalente de caixa	2.513	1.06
Créditos com consorciadas	_	1
Outros	124	6
Imobilizado e Intangível	98.488	101.29
•	101.125	102.44
Passivo + Patrimônio Líguido		
Fornecedores	2.242	92
Impostos e Contribuições sociais	163	9
Outras provisões	124	2
Concessão Onerosa	3.028	3.32
Provisão contingencial	125	2.57
Patrimônio líquido	95.443	95.50
•	101.125	102.44

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	24
Administrativo	1.861	1.771
Projetos	727	161
Aquisição de terreno	_	6.26
Outros	1.445	980
	11.918	15.152

As principais variações das despesas relacionados ao Consórcio CEMIG - CEB estão apresentadas a seguir - Operação e Manutenção: O aumento das despesas quando comparado com o mesmo periodo do exerción anterio, cororrue 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 arcéstimo quando comparado com o mesmo periodo em Cerción activa de parada não programada. - Meio Ambiente: O arcéstimo quando comparado com o mesmo periodo em 2021, foi ocasionada pelo reajuste dos contratos de serviços, que tem o objetivo de atender questões ambientals 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 do terrenos: No primeiro semestre de 2021, por meio de acordo judicial, do inecerado um processo de desarpopriação de terreno onde encontra-se a usina de UHE - OUEIMADO, no qual foi acordado o pagamento de RS 6.267. - Outros: Referem-se a aquisição de imbilitação investimento com movo sistema de supervisão da Usima em 2021 e sistema de monito-ramento de barragem em 2022. Outros assuntos - Regularização Fundiária: O Consórcio está pleteando junto ao IBAMA a revisão de delimitação da Area de Preservação Permanente - APP da Usina, incluindo obrigações de desarpopriação is 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 útilmos anos: Segundo a Orientação Jurídica Normativa - OIN - 54/2022/PEF/IBAMA, a APP seria de 100 metros centom da resultação da consorio esta bascando no stemos da 2ª Renovação da Licina; 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 regula As principais variações das despesas relacionados ao Consórcio CEMIG - CEB estão apresentada

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

	Taxa anuais de depreciação em %	Saldo em 31/12/2020	Movimentaç Adições	ções 2021 Depreciação	Saldo em 31/12/2021	Movimenta Adições	ções 2022 Depreciação	Saldo em 31/12/2022
Imobilizado não Vinculado a Concessã	0							
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	20%	_	37	_	37	_	_	37
Moveis e Utensílios	20%	_	43	_	43	_	_	43
			80		80			80
(-) Depreciação Acumulada:		_	_	(3)	(3)	_	(16)	(19)
		_	_	(3)	(3)	_	(16)	(19)
Geração em Serviço:								
Terrenos		3.530	(838)	_	2.692	(1)	_	2.691
Reservatório, Barragens e Adutoras	2% a 3,3%	11.505	_	_	11.505	_	_	11.505
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	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)	(12.499)
		(11.100)		(701)	(11.801)		(698)	(12.499)
Geração em Curso:								
Máguinas e Equipamentos em curso	2,5% a 10%	314	(314)	_	_	253	_	253
		314	(314)	_	_	253	_	253
Transmissão em Serviço:								
Máguinas e Equipamentos	2,5% a 10%	942	_	_	942	_	_	942
		942			942			942
(-) Depreciação Acumulada:		(425)	_	(26)	(451)	_	(26)	(477)
		(425)		(26)	(451)		(26)	(477)
Administração em Serviço:								
Máguinas 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)	(179)
		(118)		(31)	(149)		(30)	(179)
		18.765	(550)	(761)	17.454	312	(770)	16.996

a) Adições 2021; (i) Imobilizado não Vinculado a Concessão; com a mudarça de Sede do Grupo CEB, foram necessários investimentos de Imobilizados não Vinculado a Concessão; com a mudarça 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 RS 80 mil. Esses investimentos seño 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 RS 1.097 mil. Desta forma, as contas de compensações ativas e passivas, meras provisões contingenciais, foram revertidas em sua totalidade no montante de RS 1.936 mil., e o referido valor pago efetivamente foi incroprorado ao custo do terreno, gerando um estorno de RS 818 mil. (iii) Geração em Serviço mouve também, compra de Máquinas e equipamentos para sistemas e backup de arquivos, além de Moveis e Utensílios, totalizando a adição de RS 191 mil. b) Adições 2022: (v) Geração em Serviço "máquinas e equipamentos"; aquisição de milicorocomputadores portáteis, equipamentos de telecomunicações e disjuntores para a Usina, no montante de RS 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. (vi) Administração em Serviço "móveis e utensílios"; compra de plantas para ornamentação da Sede do Grupo CEB, R\$ 10 mil

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	Saldo em	Movimentaç	őes 2021	Saldo em	Movimenta	ções 2022	Saldo em
	depreciação em %	31/12/2020	Adições	Amortização	31/12/2021	Adições	Amortização	31/12/2022
Geração em Serviço:								
Intangíveis e Consórcio	3,5%	1.561	_	_	1.561	6	_	1.567
Extensão Outorga Lei 14.052/2020		_	_	-	_	4.703	_	4.703
(-) Amortização Acumulada:		(917)	_	(64)	(981)	_	(429)	(1.410)
-	_	644		(64)	580	4.709	(429)	4.860

Adições 2022: (i) Geração em Serviço "Intangíveis e consórcio": aquisição de software licença de uso, totalizado R\$ 6 mil. (ii) À CEB Participações S.A. reconheceu o intangível em conformidade como 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 14.052/2002 e 14.182/2012. O montante foi reconhecido ao avalor justo, o qual é, equi-valente ao valor definido e disponibilizado 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 encernamento do 2º trimestre de 2022, (oi 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 e estruturado 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 de presentado 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.

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 de-

THOUSE GOVERNMENT OF THE PARTY	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 transmis	ssão de energia

elétrica, cujo controle e coordenação são efetuados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico NOS. a redução dos encargos guando comparado com o mesmo período do exercício anterior. S 5, a redução dos encargos quando comparado com o mesmo período do exercício e pela redução das alíquotas do ICMS conforme Lei complementar nº 194 de 2022.

10. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Estão representadas pelas obrigações tributárias, o	onforme detalhado abaixo:	
	31/12/2022	31/12/20
IRPJ e CSLL a pagar	139	2
PIS e COFINS	74	
INSS	49	
IRRF	39	
Outros	15	
	316	3

11. PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

Os gastos com pesquisa e desenvolvimento estão assim demonst	rados:	
, ,	31/12/2022	31/12/2021
Projeto e desenvolvimento	152	100
FNĎCT	15	13
MME	7	7
CDE	4	12
	178	132
O saldo em aberto de P&D decorre de provição mensal para pa	gamentos ao Fun	do Nacional de

O saldo em aberto de P8D decorre de provisão mensal para pagamentos ao Fundo Nacio Desenvolvimento Tecnológico - FNDCT, Ministério de Minas e Energia - MME, Conta de dest vimento Energético - CDE, além da composição do saldo com projetos de Pesquisa e Deser mento a serem executados pela empresa, sendo que este montante é atualizado mensal pela variação da taxa SELIC.

	31/12/2022	31/12/202
Coligadas e controladas	258	
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	56	- 1
Outras	23	- 2
	337	5

a) <u>Coligadas e Controladas</u>: Decorre de valor a pagar pela Companhia ao Consórcio (EBE-CEME) referente à sua quota parte das despesas já provisionadas pelo consórcio em cada data-base. b) <u>Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hidricos</u>: A variação entre um período e outro corre de formam aszonal, a fatura 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 d RS 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	31/12/202
Reserva legal	4.254	4.25
Dividendos Adicionais Propostos	10.829	8.09
·	15.083	12.35
a) Poconya Logal: ó constituída à razão do 504 do Justo Júquido a	ourado a cada ovoro	ício nos tormo

a) Reserva Legal: é constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado a cada exercico nos termos do art. 193 da Lei nº 6.40476, até o limite de 20% do capital social, a fou que cocreu no exercício passado. A reserva, somente de utilizada para aumento do capital social ou para abosrção de aprejuízos. b) Dividendos Adicionais Propostos: Os dividendos a pagar são reconhecidos como um passivo nas demonstrações financeiras e somente ao final do exercício e qualquer valor acima do a qualquer valor acima do a qualquer valor acima do squantidades de solicitações de aportes durante o ano. b) Serviços prestados: A CEB Participa-

14. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

CEB PARTICIPAÇÕES S.A. - CEBPar

	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

15. CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E OPERAÇÕES

_	31/12/2022	31/12/2021
espesas Relacionada com UHE Queimado (a)	(2.428)	(1.894)
nergia Elétrica Comprada para Revenda	(34)	(22)
usto pelo Uso do Sistema de Transmissão	(1.649)	(1.692)
epreciação	(770)	(767)
mortização	(429)	(63)
rêmio de Seguro - Repactuação Risco Hidrológico Lei 13.203/15	(76)	(76)
rêmio de Seguro - Repactuação Risco Hidrológico Lei 14.052/20 (b) 4.703	-
ontribuição Compulsória CCEE	(8)	(9)
	(691)	(4.523)
		/ · CELUC

a) <u>Despesas Relacionadas com UHE Queimado</u>: São despesas proporcionais do Consórcio CEMIG-CEB, de responsabilidade da CEBPar. Alguns gastos são realizados de forma sazonal obedecendo as legislações vigentes ec omo objetivo de atender questões ambientais de reflorestamento dentre outras, desta forma, podem ocorrer variações entre um período e outro. b) <u>Repactuação Risco Hi-drológico Lei 14,052/20</u>: Reconhecimento como recuperação de custo de energia em contrapartida ao intangivel, que terá amortização linear até o fim da concessão, impactando também no saldo

16. GERAIS E ADMINISTRATIVAS

	31/12/2022	31/12/2021	
Pessoal e Encargos	(1.391)	(1.341)	n
Serviços de Terceiros (a)	(950)	(588)	e
Reversão de despesas (b)	427	-	0
Outras despesas	(341)	(231)	d
	(2.255)	(2.160)	to

a) <u>Serviços de Terceiros</u>: O aumento quando comparado com exercicio anterior, se deve principalmente pelo reajuste do contrato de prestação de serviços, contratação de empresas relacionadas com consultoria de comercialização, guarda documental e coordenação setorial. b) <u>Reversão de despesas</u>: O montante lançado no exercício de 2022, se deve pelo estorno das provisões contingenciais que tiveram seu critério de perda modificado, de provavel para possível, visto a prescrição intercorrente, vide (Nota 21). Os desmembramentos com Pessoal e Encargos estão descritos nas

vespesa com administradores	3 1/12/2022	31/12/2021
Remuneração de Diretores	(467)	(396)
Encargos Sociais - Diretores	(131)	(120)
Remuneração de Conselheiros	(169)	(157)
Encargos Sociais - Conselheiros	(34)	(31)
•	(801)	(704)
Despesa com pessoal cedido e emprego em comissão		
Pessoal cedido	_	(205)
Empregados em Comissão	(590)	(432)
, ,	(590)	(637)

17. RECEITAS FINANCEIRAS

	31/12/2022	31/12/2021
Rendimento de Aplicações Financeiras (a)	2.537	613
Outras Receitas Financeiras b)	33	316
	2.570	929
a) Rendimentos de Aplicações Financeiras: a variação entre os r	períodos, se devem	principalmente

a) Rendimentos de Aplicações Financeiras: a variação entre os periodos, se devem principalmente pelo maior volume de dinheiros em poder da empresa no exercido de 2022, aplicados em Certificado de depósitos bancários - CDB. b) <u>Outras Recettas Financeiras</u>: são atualizações monetárias referentes a inadimplência na rolvica Contas a Receber da Câmera de Comercialização de Energia <u>Elétrica</u> - CCEE. No 2° semestre de 2021, houveram recebiementos desses monantanes, diminuído as atualizações monetárias, assim, houve redução quando comparado com o mesmo período do exercício passado.

18. DESPESAS FINANCEIRAS

Atualização Monetária	7	(5)	1
Multas e Acréscimos Moratórios	(2)	(5)	m
Outras Despesas	_	(13)	-
	5	(23)	SE
- NAME - Process of the state of the formation of the second seco		- d - d/-l -	3

a) <u>Atualização Monetária</u>: O saldo invertido, quando comparado com o mesmo período do exercício anterior, indica recuperação de despesas, por se tratar de uma conta de P&D, que tem seu saldo auditado separadamente por auditoria externa, conforme determinação regulatória, dessa forma foi identificado que a conta estava sendo atualizada pela Selic em um saldo superior ao previsto, ou seja, a provisão estava contabilizada a maior, sendo assim, foi realizada a recuperação de despesa

19. IMPOSTO DE RENDA PESSOA JURÍDICA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL SOBRE O LUCRO LÍQUIDO

A Companhia è tributada com base no Lucro Presumido Trimestral, percentual de 8% (olto por cento) para o Imposto de Renda e 12% (doze por cento) no caso da Contribuição Social, ambos aplicados sobre Receitas de vendas. Já na Receita de Serviços, o percentual é de 32% (trinta e dois por cento) para o Imposto de Renda e 25% (trinta e dois por cento) para Contribuição Social. As aliquotas efeitavas dos impostos, aplicadas osbre a bases presumidas, são respectivamente 15% (quinze por cento) para Imposto de Renda e 9% (nove por cento) de Contribuição Social, além disso, é aplicado 10% (dez por cento) obre o valor excedente de IRP), caso a base ultrapasse R\$ 60 (essenta mil) trimestral ou R\$240 (duzentos e quaernat mil) anual. No exercició findo em 31 de dezembro de 2022, o total do Imposto de Renda Pessoa Jurídica e Contribuição Social totalizaram R\$ 1.672 mil e (R\$ 1.106 mil em 2021), conforme quadro de conciliação as esquir:

R\$ ase de cálculos do IRP)

Receita de venda de energia liação a seguir: 31/12/2022 22.292 31/12/2021 22.301

Receita de serviços prestados	1.242	1.171
Base de cálculos	23.534	23.472
8% sobre receitas de venda de energia	1.783	1.784
32% sobre receitas de serviços	397	375
Demais receitas tributáveis	2.570	929
	4.751	3.088
Base de cálculos da CSLL		
Receita de venda de energia	22.292	22.301
Receita de serviços prestados	1.242	1.171
Base de cálculos	23.534	23.472
12% sobre receitas de venda de energia	2.675	2.676
32% sobre receitas de serviços	397	375
Demais receitas tributáveis	2.570	929
	5.642	3.980
Imposto de Renda (15%)	713	463
Adicional do IRPJ (10%)	451	285
Contribuição Social (9%)	508	358
Encargos do exercício	1.672	1.106

20. PARTES RELACIONADAS

	Ativ	0		
Balanço Patrimonial	Parte Relacionada	Natureza	2022	2021
Adiantamentos (a)	Consorcio CEMIG/CEB	Outros Ativos Circulantes	374	-
Serviços Prestados (b)	Consorcio CEMIG/CEB	Serviços Administrativos	102	97
Investimentos (c)	Corumbá Concessões S.A.	Investimento Permanente	7.103	6.338
Usina (d)	Consorcio CEMIG/CEB	Imobilizado e Intangível	21.584	17.727
Total			29.163	24.162
	Passivo			
Balanço Patrimonial	Parte Relacionada	Natureza	2022	2021
Outros (e)	CEB IPES S.A/Holding	Reembolso Aviso de Débito	32	20
Outros (f)	Consórcio CEMIG CEB	Contas a Pagar Consórcio	258	6
Total			290	26
	Demonstração	do Resultado		
Balanço Patrimonial	Parte Relacionada	Natureza	2022	2021
Receita (g)	Consórcio CEMIG CEB	Serviços Prestados	1.242	1.171
Despesa (h)	Consórcio CEMIG CEB	Despesas - cota parte	(2.428)	(1.894)
Total		1	(1.186)	(723

21. PROVISÕES CONTINGENCIAIS E PASSIVOS CONTINGENTES

a) <u>Provisões contingenciais</u> O saldo de Provisões contingenciais pode ser assim demonstrado:

	31/12/2022	31/12/2021
Provisão de Indenização - Consórcio CEMIG - CEB	22	23
Auto de Infração (AI) nº 9118042 série E	_	13
Auto de Infração (AI) nº 9095894 série E	-	414
Depósito em Garantia	78	9
	100	459

100 459

I - Provisão de indenização - Processo TJGO nº 0275112.81.2005.8.09.0036 - Consórcio CEMIGCEB.: O saldo da Provisão de Indenização trata-se exclusivamente ao reconhecimento de obrigaÇões decorrente de uma ação judiciais de desapropriação em que a CEBPar era rê, onde se discuti
o valor da indenização referente aos terrenos que já faz parte do empreendimento UHE Quieniado
(Consócio CEMIG - CEB). Os assessores jurídicos da CEBPar entendem que a possibilidade de perda
é provável para condenar as consorciadas ao pagamento do valor provisionado no curso normal
da ação. O valor da porte em que a CEBPar faz jus no Consórcio CEMIG - CEB. Considerando que tal terreno já estava em uso
e gerando beneficio econômico futuro à Companhia, foi reconhecido um passivo de igual valor
para fazer frente à obrigação da CEBPar. Considerando que este processo judicial foi iniciado em
2005, o valor da possível condenação engloba os junos e correção de todo perdod. Il - Auto de
Infração (AJ) nº 9118042 serie E.: O Auto de Infração (AJ) nº 9118042 serie, de 09/05/2018, lavado em desfavor da Consórcio CEMIG-CEB, onde a autuada deixou de atender condicionantes
estabelecidas na Licença de Operação 302/2003 - 2º Renovação, por não encaminha, em tempo
hábil, ao IBAMA a solicitação de quebra de vazão no trecho de vazão reduzida da UHE Queimado.
Em 05/06/2018, foi interposta defesa administrativa requerendo a nulidade do Auto de Infração
e subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% sob o valor da
e subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% sob o valor da
es subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% sob o valor da
es subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% sob o valor da
es subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% sob o valor da
es subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% sob o valor da
es subsidiariamente a conversão da pena em Em 05/06/2018, foi interposta defesa administrativa requerendo a nulidade do Auto de Infraç, e subsidiariamente a conversão da pena em compromisso, com desconto de 40% so bo valor multa que atualmente encontra-se em análise pelo IBAMA. O valor total originário da penalida é R\$ 50 mil, (atualizado R\$ 81 mil). Dado o entendimento dos Assessores Jurídicos da Companh como "Perda Possível" alterando a perda que estava como provável no exercicio passado, pelo fa da prescrição interorrente, pois o processo encontra-se estagnado a mais de 3 (três) anos. Assis todo o valor provisionado foi estornado, isso posto, o valor estimado conforme cota parte da Cl todo o valor provisionado foi estornado, isso posto, o valor estimado conforme cota parte da CE Participações é de R5 1 dmi. III. - Auto de Infração (AI) nº 9095894 - Série E.: Auto de Infração (A nº 9095894 - Série E, de 06/03/2015, lavrado em desfavor do Consórcio CEMIG-CEB, que deixou d atender condicionantes estabelecidas na Licença de Operação 302/2003 - 1ª Renovação (Condicio nantes Especificas 21, 1.2, 2.3, 2.5, 2.6 e 2.13). Nos termos do aludido documento, a penalidad imposta ao Consórcio CEMIG-CEB é o pagamento de multa. Foi interposto o recurso administrativ com pedidos subsidiários de conversão em advertência, com diminuição do valor da multa e cor versão em Termo de Ajuste de Conduta - TAC, aquardando análise pelo IBAMA. O valor originári da referida era de R5 1.167 mil, (atualizado R5 2.661 mil). Dado o entendimento dos Assessore fundidas da Gonzalas como "Besta Perside" Handando anarda una esta automenta dos Assessores. de aferida era de RS 1.167 mil, catalizado RS 2.661 mil). Dado o entendimento dos Assessores Jurídicos da Companhia como "Perda Possível" alterando a perda que estava como provável no exer-cicio passado, pelo fato da prescrição intercorrente, visto que, o processo encontra- se estagnado a mais de 3 (três) anos. Assim, todo o valor provisionado foi estomado, isso posto, o valor estimado conforme cota parte da CEB Participações é de RS 466 mil. b) <u>Passivos contingentes</u>: 1 - <u>Processo</u> RR nº 0019156-32.2016.4.01.3400 9 Vaar Federal - 6º turma. "A Medida Provisória nº 688, de 18 de agosto de 2015, convertida na Lei nº 13.203, de 08 de dezembro de 2015, estabeleceu que o risco hidrológico suportado pelos agentes de geração hidrelétria, participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, poderá ser repactuado pelos geradores, desde que haja anuência da Agência Nacional de Energia Efetira - ANEEL. A Resolução Normativa nº 684, de 11 de dezembro de 2015, regulamenta os critérios de anuência es condições para de Repactuação do risco hidrológico, Litre - ACL. Aprovados os dispositivos legaja, a CEBPar e a s demais empresas geradoras do mesmo grupo empresarial decidiram adeiri à Repactuação do Risco Hidrológico. Uma das condições para adesão ao programa foi a desistências das ações judiciais que questionavam os efeitos financeiros do déficit de geração. Entretanto, somente os agentes que operam no ambiente requiado aderiram do deficit de geração. Entretanto, somente os agentes que operam no ambiente requiado aderiram do deficit de geração. Entretanto, somente os agentes que operanto no ambiente requiado aderiram do defícit de geração. Entretanto, somente os agentes que operanto no ambiente requiado aderiram no ambiente requiado aderiram no ambiente requiado aderiram no ambiente requiado aderiram on completos mentes mon completos mentes mon completos mentes mentes mentes mentes de contratação tempo de completos mentes de contratação tempo de completos mentes de contratação tempo de defetos mente adesão ao programa foi a desistências das ações judiciais que questionavam os efeitos financeiro de deficit de gerção. Entreatno, somente os aquentes que operam on ambiente requidad a derira à referida Repactuação. Os agentes atuantes no mercado livre avaliaram como inoportuna a repactuação nos termos propostos pala ANEEL, mantendo-se judicializados. Esca situação provocu nov exposição àqueles agentes, atuantes no mercado regulado, que tinham optado pela menciorad repactuação, como a CEBPar. Em decorrência dessa nova exposição e com o objetivo de protege as empresas gerdadoras controladas pela CEB contra os efeitos das écicios judiciais mantidas po aqueles que não aderiram à repactuação, foi ajuizada uma ação que resultou no deferimento "Dedido de Antecipação dos Efetos da Iutela", em 31 de março de 2016. Tal ação determinou qui não fosse transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse can a transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse can a transferido para as autoras o ônus financeiro de quaisquer decisões judiciais de que não fosse de para de canado nao rosse transterido para as autoras ó onus financierio de quaisquer decisoes judiciais de que nãi Rizesem parte, independentemente da competência a que se refiran, relativas aos efeitos dos va lores oriundos do déficit hídrico (Fator GSP) sobre geradores hídrelétricos. Os Assessores Jurídico da Companhia classificam como "Possível" a penta desas ação não requierendo a constituição do provisão em seu balanço patrimonial. Considerando à relevância do tema, esse assunto é acom da Companhia classificam como "Possível" a perda dessa ação não requerendo a constituição de provisão em seu balanço patrimonial. Considerando a relevância do tema, esse assunto é acompanhado pela administração da Companhia de forma sistemática. II - Processo Administrativo mº 1012047-13.2017.401.3400 - 5º Varia Federal Civel da SUBE; Declara a inexigibilidade do pagamento da parcia de tarifa relativa à indenização de que trata a ortigo 15.9° de la in.12.783/2013 - quando da prorrogação da concessão, os agentes (ABRAGEL, CEB Participações e Outras) propuseram ações judiciais que sustentam que os ativos considerados não depreciados existentes em 31 de maio de 2000, deveriam ser pagos pela União ou com recursos da Reserva Global de Reversão - RGR em lugar de serem cobrados dos consumidores por meio de inclusão de parcela nas tarifas de transmissão, leia-se no caso da CEB PAR, amento no valor da Tarifas de bus do Sistema de Distribuição - TUSOg referentes às centrais geradoras. As ações judiciais solicitam, de forma geral, a revogação da Portaria 120/16. Não é possível aferir proveito e conômico da ação, pois que o cálculo do impacto financeiro para cada agente de geração envolve inúmeras premisas, bases de dados específicas e conhecimento técnico especializado. Além disso permanece judicializada a questão que trata do cálculo da parcela da remuneração da TUST, com discussões e propostas acerca da metodologia para definição deste montante. Em 10.09.2020, foi proferido despacho mediante o qual a Desembargadora determinou a remessa dos autos, para análise de eventual prevenção, em sequida, os autos foram conclusos. III - Processo Administrativo nº 48500004562/2009-64 - ANEEL: A Usina Hidreletrica de Queimado - UHE - Queimado, que e o negócio do Consórcio CEMIG-CEB, foi autuada em razão de uma "ñacio conformidade de Geregia de deventual pervenção, em sequida, os autos foram conclusos. III - Processo Administrativo nº 48500004562/2009-64 - ANEEL: A Usina Hidreletrica de Queimado - UHE - Queimado, que e o negócio do Co

22. CERTIFICADO DE DEPÓSITO BANCÁRIO (CDB - PANAMERICANO)

22. CERTIFICADO DE DEPOSITO BANCARIO (CDB. - PANAMERICANO)

A Empresa possuía Certificado de Depósito Bancário (CDB - Panamericano) registrado na CETIP, com ocdigo de Instrumento Financiero in univer OBBO0042665 com data de emissão 16/01/2006 e com vencimento para o dia 18/12/2020, contemplavam em sua totalidade 1.252.500.529 cotas, a CEB participações possuía 62.625.026 cotas, correspondente a o percentual de 5% do total. O CDB - Panamericano estava custodiado no Banco BRB, que possui remuneração de 16/P-M - 19% a.a. Sendo a operação liquidada conforme previsão, não havendo mais valores reconhecidos. Ainda existe ação judicial em curso, interposta pelos novos controladores do Banco Panamericano (ETG Pactual e Caña Econômica) questionando a validade do título CDB e o valor pactuado, alegando conluio entre os antigos administradores do Banco Panamericano. Em sua última decisão o juiz reconheceu o ativo como valido. O Tribunal de Justiça de São Paulo, no nicio da demanda, revogou a decisão liminar proferida na ação cautelar para determinar o pagamento situlos em seus respectivos vencimentos, mantendo-se apenas a obrigatoridade de ciência de tereciros adquientes de acistência da demanda. O pagamento do título não prejudica ou altera o andamento do feito ou a sua classificação. Isso porque, em caso de procedência da demanda, sepa por reconhecimento da nutidade alegada ou por adequação da taxa negociada, podem resultar na obrigação de restituição de parte dos valores pagos pelo Banco Panamericano, a forma de correção e juros dependerá do que for decidido judicialmente.

A Companhia tem apólice de seguros contratados pela Administração do Consórcio CEMIG-CEB, para cobrir riscos sobre seus ativos, cuja cota parte da CEBPar é de 17,5%.

24. RECONCILIAÇÃO DO LUCRO DO PERÍODO

COM A GERAÇÃO DE CAIXA OFERACIONAL		
	31/12/2022	31/12/2021
Lucro Liquido do período	21.658	16.198
Ajuste ao resultado do exercício		
Depreciação/Amortização	1.199	831
Equivalência patrimonial	(1.697)	(1.258)
Ajustes ao Resultado	21.160	15.771
Variação nos ativos e passivos		
(Aumento) Redução de Concessionários e Permissionários	(108)	2.722
(Aumento) Redução de Repactuação do Risco Hidrológico	(4.630)	75
Aumento (Redução) de Outros Créditos	(652)	39
Aumento (Redução) de Contas a Pagar	(66)	(22)
Aumento (Redução) de Salários e Encargos Sociais	6	(36)
Aumento (Redução) de Impostos e Contribuíções Sociais	(80)	(16)
Aumento (Redução) de Pesquisa e Desenvolvimento	46	_
Aumento (Redução) de Provisões Contingenciais	(428)	10
Aumento (Redução) de Outras Obrigações	353	(204)
Aumento (Reduções) de Ativos e Passivos	(5.559)	2.568
Caixa Líquido Gerado/(Consumido)		
pelas Atividades Operacionais	15,601	18.339

>>>

CEB PARTICIPAÇÕES S.A. - CEBPar

João Wellisch

Diretor Técnico (Interino)

DIRETORIA

Ana Paula Germ Hoff Diretora Administrativo-Financeira

Rodrigo de Carvalho Reis

CRC-DF 017.498

CONTADOR

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

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Aos Senhores Conselheiros e Diretores da CEB Participações S.A.

Edison Antônio Costa B. Garcia

Diretor-Geral

Opinião sobre as demonstrações financeiras: Examinamos as demonstrações financeiras da CEB Particpações 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 sequir 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 cumexercício 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 demonstracões 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 relação à capacidade de continuidade operacional da companhia. Caso concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar 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

Ádministração 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

relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito. Res-

ponsabilidade da administração é 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 distor-

ção 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 relacio-

nados 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 distorcões relevantes existentes. As distorcões 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, planeiamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O primos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é risco de não deteccão de distorcão relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, iá que a fraude pode envolver sufficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Outros assuntos: A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao 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 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 está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com o nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de apresentação adequada. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

São Paulo (SP), 09 de março de 2023.

TATICCA Auditores Independentes S.S. CRC 2SP-03.22.67/0-1 Aderbal Alfonso Hoppe Sócio Contador CRC-1SC020036/0-8-T-SP



PAULO WANDERSON MOREIRA MARTINS

REFERÊNCIA: Processo SEI nº 00312-00000021/2023-05 103ª REUNIÃO EXTRAORDINÁRIA - CEB PARTICIPAÇÕES S.A.

RELATOR: João Wellisch, Diretor Técnico interino.

Assunto: Proposta de destinação do resultado do exercício de 2022.

Resolução: A Diretoria, acolhendo o voto do relator por meio do Despacho CEB-P/DIR/CONT (108167014) dos autos e em conformidade com a Lei nº 6.404/1976, com o disposto nos arts. 21 e 22 do Estatuto Social da Companhia e considerando as Demonstrações Financeiras do exercício de 2022, **RESOLVE** apresentar proposta de destinação do resultado apurado no exercício de 2022, assim constituída:

Demonstração da Destinação do Resultado			
Apuração/Destinação de Dividendos		2022	
Lucro Líquido do Exercício	R\$	21.658.338,02	
Constituição de Reserva Legal (-)	R\$	-	
Base de Cálculo do Dividendo Mínimo Obrigatório	R\$	21.658.338,02	
Dividendo Mínimo Obrigatório - metade	R\$	10.892.169,01	
Reserva de Lucros a Realizar	R\$	6.206.838,59	
Destinação para Dividendos Adicionais Propostos	R\$	4.622.330,42	

1) a proposta para destinação dos lucros, antes das participações estatutárias do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, no valor de R\$ 21.658,338.02 (vinte e um milhões, seiscentos e cinquenta e oito, oitocentos e trinta e oito reais e trinta e dois centavos) será dividida da seguinte forma: 1.1) R\$ 10.829.169.01 (dez milhões, oitocentos e vinte e nove mil, cento e sessenta e nove reais e um centavo), destinados a Dividendos Mínimos Obrigatórios; 1.2) R\$ 4.622.330,42 (guatro milhões, seiscentos e vinte e dois mil trezentos e trinta reais e quarenta e dois centavos) de dividendos adicionais propostos. Este último, por sua vez, encontra-se em conta específica aquardando a Assembleia Geral Ordinária que se aprovado, será transferido para o passivo como dividendos declarados; 2 A Reserva legal é constituída à razão de 5% do lucro líguido apurado a cada exercício, nos termos do art. 193 da lei nº 6.404/76 até o limite de 20% do Capital Social. Em 2020 a Companhia constituiu o limite de 20% do Capital Social, assim, não foi constituído Reserva Legal em 2022, A Reserva Legal tem por fim assegurar a integridade do Capital Social e somente poderá ser utilizada para compensa prejuízos ou aumentar o Capital; 3) sob a égide do art. 22 do Estatuto Social da CEB Participações S.A., a Diretoria determina o encaminhamento da presente proposta para manifestação do Conselho Fiscal e posterior deliberação da Assembleia Geral Ordinária em conformidade com o disposto na Lei das S.A., art. 132, inciso II e art. 163, inciso III.

Edison Antônio Costa Britto Garcia Diretor-Geral

Ana Paula Gehm Hoff Diretora Administrativa-Financeira

João Wellisch Diretor Técnico interino

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 — Fiscal verificou não existirem nos registros contábeis da Companhia, apresentados ao Colegiado, irregularidades apuradas no exame realizado, tendo por base a documentação apresentado a poresentado a o parecei Sociedades por Ações e Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accouting Standards Board (IASB). Todas as peças foram apresentadas de forma comparativa sobre a proposta de Destinação do Resultado do Exercício de 2022. 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

complementares objeto das Demonstrações do Resultado, das mutações do Patrimônio Líquido e do Fluxo de Caixa, levantados ém 31 de dezembro de 2022, elaborados de acordo com a Lei das de acordo com a

Brasília-DF, 09 de março de 2023

LUIZ CLÁUDIO DE FREITAS FRANCISCO JOSÉ DE CAMPOS AMARAI

Página 4 de 4

A publicação acima foi devidavente 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: iornaldebrasilia.com.br/publicidade-legal

