

## SUMÁRIO

BALANÇOS PATRIMONIAIS.....	2
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS.....	4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....	6
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO.....	7
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....	8
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO.....	10
NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	11
1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	11
2. BASE DE PREPARAÇÃO.....	15
3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO.....	21
4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES.....	22
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....	23
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	24
7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA.....	24
8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....	26
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL.....	28
10. CONTAS A RECEBER DO ESTADO DE MINAS GERAIS.....	30
11. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS.....	31
12. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS.....	32
13. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO.....	32
14. ATIVOS DE CONTRATO.....	37
15. INVESTIMENTOS.....	43
16. IMOBILIZADO.....	58
17. INTANGÍVEIS.....	59
18. OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO MERCANTIL.....	64
19. FORNECEDORES.....	66
20. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES.....	67
21. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....	68
22. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....	73
23. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO.....	73
24. PROVISÕES.....	75
25. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS.....	84
26. RECEITA.....	85
27. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	91
28. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	95
29. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	96
30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....	100
31. SEGMENTOS OPERACIONAIS.....	116
32. ATIVOS E PASSIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA.....	119
33. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA.....	120
34. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI.....	121
35. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	121
DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO.....	122
OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES.....	145
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR.....	154

**BALANÇOS PATRIMONIAIS**  
**EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020**  
**ATIVO**  
**(Em milhares de Reais)**

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	827.784	1.680.397	73.591	422.647
Títulos e valores mobiliários	6	2.338.481	3.360.270	701.105	116.861
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	7	4.989.132	4.373.075	194.389	-
Ativos financeiros e setoriais da concessão	13	959.191	258.588	-	-
Ativos de contrato	14	559.885	737.110	-	-
Tributos compensáveis	8	1.939.671	1.850.057	1.075	1.341
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	709.414	597.610	-	-
Dividendos a receber	15	87.301	188.327	873.200	1.272.878
Contribuição de iluminação pública		237.019	179.401	-	-
Reembolso de subsídios tarifários	12	85.400	88.349	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	30b	152.802	522.579	-	-
Outros		370.821	362.326	9.416	9.616
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>13.256.901</b>	<b>14.198.089</b>	<b>1.852.776</b>	<b>1.823.343</b>
Ativos classificados como mantidos para venda	32	-	1.258.111	-	1.258.111
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>13.256.901</b>	<b>15.456.200</b>	<b>1.852.776</b>	<b>3.081.454</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Títulos e valores mobiliários	6	688.998	764.793	203.638	26.127
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	7	70.027	160.969	-	-
Tributos compensáveis	8	2.416.545	3.442.071	499.672	497.386
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	286.386	346.523	217.420	279.856
Impostos de renda e contribuição social diferidos	9c	2.435.285	2.452.860	634.305	690.895
Depósitos vinculados a litígios	11	1.150.331	1.055.797	309.442	304.676
Instrumentos financeiros derivativos	30b	1.149.837	2.426.351	-	-
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	10	13.366	11.614	13.366	11.614
Ativos financeiros e setoriais da concessão	13	5.168.068	3.798.734	-	-
Ativos de contrato	14	5.216.007	4.242.962	-	-
Investimentos	15	5.613.565	5.415.293	18.411.485	15.139.383
Imobilizado	16	2.390.117	2.407.143	931	1.192
Intangível	17	12.947.049	11.809.928	1.670	2.655
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	18a	237.863	212.074	2.072	2.058
Outros		76.321	79.768	22.090	25.187
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>39.859.765</b>	<b>38.626.880</b>	<b>20.316.091</b>	<b>16.981.029</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>53.116.666</b>	<b>54.083.080</b>	<b>22.168.867</b>	<b>20.062.483</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**BALANÇOS PATRIMONIAIS**  
**EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020**  
**PASSIVO**  
**(Em milhares de Reais)**

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>CIRCULANTE</b>					
Fornecedores	19	3.370.554	2.358.320	58.346	2.045
Encargos regulatórios	22	659.433	445.807	-	4.624
Participação dos empregados e administradores no resultado		109.903	121.865	8.380	12.626
Impostos, taxas e contribuições	20	491.421	505.739	25.119	88.768
Imposto de renda e contribuição social	9b	191.182	140.058	-	3.634
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar		747.757	1.448.846	745.921	1.446.945
Empréstimos, financiamentos e debêntures	21	1.569.440	2.059.315	51.388	49.953
Salários e contribuições sociais		233.151	212.755	12.242	10.713
Contribuição de iluminação pública		334.804	304.869	-	-
Obrigações pós-emprego	23	333.587	304.551	26.270	25.062
Passivo financeiro da concessão	13	98.537	231.322	-	-
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	20	1.145.019	448.019	-	-
Opções de venda SAAG	30b	572.490	536.155	-	-
Operações de arrendamento mercantil	18b	71.752	47.799	280	241
Outras obrigações		565.454	524.795	4.465	5.249
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>10.494.484</b>	<b>9.690.215</b>	<b>932.411</b>	<b>1.649.860</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Encargos regulatórios	22	183.297	291.189	4.624	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	21	9.781.813	12.961.243	-	-
Impostos, taxas e contribuições	20	313.918	262.745	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	940.300	1.040.003	-	-
Provisões	24	1.879.114	1.892.437	230.074	222.385
Obrigações pós-emprego	23	6.583.022	6.538.496	735.653	713.718
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	20	2.262.966	3.569.837	-	-
Operações de arrendamento mercantil	18b	183.064	178.704	1.979	1.873
Outras obrigações		227.333	180.863	1.971	1.981
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>22.354.827</b>	<b>26.915.517</b>	<b>974.301</b>	<b>939.957</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>32.849.311</b>	<b>36.605.732</b>	<b>1.906.712</b>	<b>2.589.817</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	25				
Capital social		8.466.810	7.593.763	8.466.810	7.593.763
Reservas de capital		2.249.721	2.249.721	2.249.721	2.249.721
Reservas de lucros		9.187.558	10.060.605	9.187.558	10.060.605
Ajustes de avaliação patrimonial		(2.442.246)	(2.431.423)	(2.442.246)	(2.431.423)
Lucros acumulados		2.800.312	-	2.800.312	-
<b>ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES</b>		<b>20.262.155</b>	<b>17.472.666</b>	<b>20.262.155</b>	<b>17.472.666</b>
<b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR</b>		<b>5.200</b>	<b>4.682</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>20.267.355</b>	<b>17.477.348</b>	<b>20.262.155</b>	<b>17.472.666</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>53.116.666</b>	<b>54.083.080</b>	<b>22.168.867</b>	<b>20.062.483</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**  
**PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020**  
**(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)**

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>					
RECEITA LÍQUIDA	26	23.989.390	17.963.284	176.060	16
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>					
<b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>	27				
Energia elétrica comprada para revenda		(11.719.653)	(8.528.412)	(51.017)	-
Encargos de uso da rede básica de transmissão		(2.101.761)	(1.157.241)	-	-
Gás comprado para revenda		(1.428.052)	(750.664)	-	-
		<b>(15.249.466)</b>	<b>(10.436.317)</b>	<b>(51.017)</b>	<b>-</b>
<b>OUTROS CUSTOS</b>	27				
Pessoal e administradores		(715.609)	(744.354)	-	-
Materiais		(53.406)	(46.331)	-	-
Serviços de terceiros		(916.294)	(796.419)	-	-
Depreciação e amortização		(689.261)	(640.172)	-	-
Provisões operacionais		(51.032)	(109.747)	-	-
Custo de construção de infraestrutura		(1.338.097)	(1.122.636)	-	-
Outros		(68.803)	(64.817)	-	-
		<b>(3.832.502)</b>	<b>(3.524.476)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>CUSTO TOTAL</b>		<b>(19.081.968)</b>	<b>(13.960.793)</b>	<b>(51.017)</b>	<b>-</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>4.907.422</b>	<b>4.002.491</b>	<b>125.043</b>	<b>16</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>	27				
Despesas com Vendas		(79.463)	(58.271)	-	-
Despesas Gerais e Administrativas		(426.126)	(404.629)	(43.046)	(42.709)
Despesas com Provisões Operacionais		(39.001)	(87.105)	(13.666)	(54.059)
Outras Despesas Operacionais, Líquidas		(577.020)	(577.397)	(36.399)	(52.133)
		<b>(1.121.610)</b>	<b>(1.127.402)</b>	<b>(93.111)</b>	<b>(148.901)</b>
Revisão Tarifária Periódica, líquida		217.063	479.703	-	-
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido		1.031.809	-	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	32	108.550	-	108.550	-
Resultado de combinação de negócios	15d	-	51.736	-	51.736
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	32	-	(270.267)	-	(270.267)
Resultado de equivalência patrimonial	15	438.798	262.298	2.710.985	1.837.611
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro e impostos</b>		<b>5.582.032</b>	<b>3.398.559</b>	<b>2.851.467</b>	<b>1.470.195</b>
Receitas financeiras	28	610.833	2.318.181	18.872	15.624
Despesas financeiras	28	(2.553.015)	(3.576.863)	(4.360)	(3.340)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>3.639.850</b>	<b>2.139.877</b>	<b>2.865.979</b>	<b>1.482.479</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	9d	(936.479)	(567.095)	(20.069)	(19)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9d	87.096	20.034	(56.590)	109.587
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>		<b>2.790.467</b>	<b>1.592.816</b>	<b>2.789.320</b>	<b>1.592.047</b>
<b>Total do lucro líquido do período atribuído a:</b>					
Participação dos acionistas controladores		2.789.320	1.592.047	2.789.320	1.592.047
Participação dos acionistas não-controladores		1.147	769	-	-
		<b>2.790.467</b>	<b>1.592.816</b>	<b>2.789.320</b>	<b>1.592.047</b>
Lucro básico e diluído por ação preferencial	25	1,65	0,94	1,65	0,94
Lucro básico e diluído por ação ordinária	25	1,65	0,94	1,65	0,94

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**  
**PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020**  
**(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)**

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>					
RECEITA LÍQUIDA	26	9.524.667	6.421.183	175.902	10
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>					
<b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>	27				
Energia elétrica comprada para revenda		(5.302.305)	(2.958.679)	(51.017)	-
Encargos de uso da rede básica de transmissão		(653.534)	(534.788)	-	-
Gás comprado para revenda		(560.010)	(207.361)	-	-
		<b>(6.515.849)</b>	<b>(3.700.828)</b>	<b>(51.017)</b>	<b>-</b>
<b>OUTROS CUSTOS</b>	27				
Pessoal e administradores		(194.379)	(223.575)	-	-
Materiais		(15.818)	(18.718)	-	-
Serviços de terceiros		(295.182)	(261.604)	-	-
Depreciação e amortização		(257.357)	(214.691)	-	-
Provisões operacionais		(11.318)	(39.904)	-	-
Custo de construção de infraestrutura		(552.536)	(438.960)	-	-
Outros		(14.425)	(19.275)	-	-
		<b>(1.341.015)</b>	<b>(1.216.727)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>CUSTO TOTAL</b>		<b>(7.856.864)</b>	<b>(4.917.555)</b>	<b>(51.017)</b>	<b>-</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>1.667.803</b>	<b>1.503.628</b>	<b>124.885</b>	<b>10</b>
<b>DESPESAS (RECEITAS) OPERACIONAIS</b>	27				
Despesas com Vendas (reversão)		(37.295)	156.829	-	-
Despesas Gerais e Administrativas		(167.452)	(141.539)	(17.795)	(14.153)
Despesas com Provisões Operacionais		(27.504)	(15.319)	(4.527)	(5.073)
Outras Despesas Operacionais, líquidas		(218.402)	(235.338)	(10.675)	(16.573)
		<b>(450.653)</b>	<b>(235.367)</b>	<b>(32.997)</b>	<b>(35.799)</b>
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido		122.208	-	-	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	32	-	(136.244)	-	(136.244)
Resultado de equivalência patrimonial	15	287.319	97.822	396.528	704.835
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro e impostos</b>		<b>1.626.677</b>	<b>1.229.839</b>	<b>488.416</b>	<b>532.802</b>
Receitas financeiras	28	278.827	165.368	15.034	231
Despesas financeiras	28	(1.434.317)	(661.987)	(1.558)	(1.068)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>471.187</b>	<b>733.220</b>	<b>501.892</b>	<b>531.965</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	9d	(71.213)	(172.776)	(20.069)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9d	21.503	18.855	(60.772)	47.022
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>		<b>421.477</b>	<b>579.299</b>	<b>421.051</b>	<b>578.987</b>
<b>Total do lucro líquido do período atribuído a:</b>					
Participação dos acionistas controladores		421.051	578.987	421.051	578.987
Participação dos acionistas não-controladores		426	312	-	-
		<b>421.477</b>	<b>579.299</b>	<b>421.051</b>	<b>578.987</b>
Lucro básico e diluído por ação preferencial	25	0,25	0,34	0,25	0,34
Lucro básico e diluído por ação ordinária	25	0,25	0,34	0,25	0,34

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES  
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020  
(Em milhares de Reais)**

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.790.467	1.592.816	2.789.320	1.592.047
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES				
Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em períodos subsequentes				
Outros resultados abrangentes	169	(702)	169	(702)
	169	(702)	169	(702)
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>	<b>2.790.636</b>	<b>1.592.114</b>	<b>2.789.489</b>	<b>1.591.345</b>
<b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>				
Participação dos acionistas controladores	2.789.489	1.591.345	2.789.489	1.591.345
Participação dos acionistas não-controladores	1.147	769	-	-
	<b>2.790.636</b>	<b>1.592.114</b>	<b>2.789.489</b>	<b>1.591.345</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES  
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020  
(Em milhares de Reais)**

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	421.477	579.299	421.051	578.987
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>	<b>421.477</b>	<b>579.299</b>	<b>421.051</b>	<b>578.987</b>
<b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>				
Participação dos acionistas controladores	421.051	578.987	421.051	578.987
Participação dos acionistas não-controladores	426	312	-	-
	<b>421.477</b>	<b>579.299</b>	<b>421.051</b>	<b>578.987</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO  
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020  
(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)**

	Capital Social	Reservas de Capital	Reservas de Lucros	Ajustes de avaliação patrimonial	Lucros Acumulados	Total da Participação dos Controladores	Participação Acionistas não Controladores	Total do Patrimônio Líquido
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020</b>	<b>7.593.763</b>	<b>2.249.721</b>	<b>10.060.605</b>	<b>(2.431.423)</b>	-	<b>17.472.666</b>	<b>4.682</b>	<b>17.477.348</b>
Aumento de capital	873.047	-	(873.047)	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	-	2.789.320	2.789.320	1.147	2.790.467
Outros resultados abrangentes	-	-	-	169	-	169	-	169
Realização do custo atribuído	-	-	-	(10.992)	10.992	-	-	-
Participação de acionista não controlador	-	-	-	-	-	-	(629)	(629)
<b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021</b>	<b>8.466.810</b>	<b>2.249.721</b>	<b>9.187.558</b>	<b>(2.442.246)</b>	<b>2.800.312</b>	<b>20.262.155</b>	<b>5.200</b>	<b>20.267.355</b>

	Capital Social	Reservas de Capital	Reservas de Lucros	Ajustes de avaliação patrimonial	Lucros Acumulados	Total da Participação dos Controladores	Participação Acionistas não Controladores	Total do Patrimônio Líquido
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019</b>	<b>7.293.763</b>	<b>2.249.721</b>	<b>8.750.051</b>	<b>(2.406.920)</b>	<b>211.640</b>	<b>16.098.255</b>	<b>4.250</b>	<b>16.102.505</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	1.592.047	1.592.047	769	1.592.816
Aumento de capital	300.000	-	(300.000)	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(702)	-	(702)	-	(702)
Realização do custo atribuído	-	-	-	(12.557)	12.557	-	-	-
Reservas de Incentivos Fiscais	-	-	877	-	(877)	-	-	-
Dividendos e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	(120.000)	(120.000)	-	(120.000)
Participação de acionista não controlador	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)
<b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2020 (reapresentado)</b>	<b>7.593.763</b>	<b>2.249.721</b>	<b>8.450.928</b>	<b>(2.420.179)</b>	<b>1.695.367</b>	<b>17.569.600</b>	<b>4.573</b>	<b>17.574.173</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020 (Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>					
Lucro líquido do período		2.790.467	1.592.816	2.789.320	1.592.047
<b>Despesas (receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b>					
Impostos de renda e contribuição social diferidos	9d	(87.096)	(20.034)	56.590	(109.587)
Depreciação e amortização	27	763.482	733.538	1.334	2.308
Baixa de valor residual líquido de ativos de contrato, ativos financeiros da concessão, imobilizado e intangível	13, 14,16 e 17	32.088	23.450	-	157
Resultado da combinação de negócios	15d	-	(51.736)	-	(51.736)
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	32	-	270.267	-	270.267
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido		(1.031.809)	-	-	-
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos de contrato		(3.722)	(7.942)	-	-
Ágio na recompra de eurobonds	21	491.036	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	15	(438.798)	(262.298)	(2.710.985)	(1.837.611)
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	13 e 14	(905.323)	(520.248)	-	-
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP		(238.815)	(528.598)	-	-
Juros e variações monetárias		1.053.980	835.735	(7.157)	(43.620)
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	21	212.221	2.409.658	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores – Realização	26	(876.000)	(83.346)	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	32	(108.550)	-	(108.550)	-
Amortização de custo de transação de empréstimos e financiamentos	21	18.870	10.910	55	161
Provisões operacionais e perdas estimadas	27c	169.496	255.123	13.666	54.059
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	30	577.129	(1.803.611)	-	-
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros	13	(1.908.899)	(98.844)	-	-
Obrigações pós-emprego	23	375.177	368.216	38.994	37.583
Outros		(33.546)	56.500	-	1.531
		<b>851.388</b>	<b>3.179.556</b>	<b>73.267</b>	<b>(84.441)</b>
<b>Aumento (redução) de ativos</b>					
Consumidores, revendedores e concessionários de energia		(604.578)	(54.932)	(194.389)	194
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros	13	15.121	1.343.115	-	-
Tributos compensáveis		(55.073)	(35.086)	2.061	-
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(35.954)	5.706	109.607	34.053
Depósitos vinculados a litígios		(79.400)	1.506.112	(2.458)	10.580
Dividendos recebidos	15	354.136	247.212	1.132.719	122.419
Ativos de contrato e financeiros da concessão	13 e 14	593.776	536.179	-	-
Outros		(68.860)	150.521	3.965	20.907
		<b>119.168</b>	<b>3.698.827</b>	<b>1.051.505</b>	<b>188.153</b>
<b>Aumento (redução) de passivos</b>					
Fornecedores		1.012.234	(88.887)	56.301	(989)
Impostos, taxas e contribuições		928.248	468.922	(63.630)	(73.966)
Imposto de renda e contribuição social a pagar		987.603	533.851	20.069	19
Salários e contribuições sociais		20.396	37.952	1.529	1.262
Encargos regulatórios		105.734	59.563	-	-
Obrigações pós-emprego	23	(301.615)	(266.683)	(15.851)	(14.498)
Outros		26.387	(72.203)	(11.017)	(12.110)
		<b>2.778.987</b>	<b>672.515</b>	<b>(12.599)</b>	<b>(100.282)</b>
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>3.749.543</b>	<b>7.550.898</b>	<b>1.112.173</b>	<b>3.430</b>
Juros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures pagos	21	(1.142.930)	(669.538)	-	-
Juros sobre arrendamentos pagos	18	(2.167)	(3.950)	(11)	(76)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(456.653)	(221.502)	(815)	-
Liquidação de Instrumentos Financeiros Derivativos (Swap), pagos		912.342	177.086	-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		<b>3.060.135</b>	<b>6.832.994</b>	<b>1.111.347</b>	<b>3.354</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>					

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)
Em títulos e valores mobiliários – aplicação financeira		1.097.584	(3.341.925)	(761.755)	48.589
Fundos vinculados		20.802	(35.810)	(9)	129
Em investimentos					
Aquisição de participação societária e aporte em investidas	15	(15.338)	(64.355)	(1.363.979)	(64.328)
Alienação de participação societária, líquido dos custos	32	1.366.592	-	1.366.592	-
Caixa oriundo de combinação de negócios		-	27.110	-	-
Mútuo com partes relacionadas		-	(26.500)	-	(26.500)
Em imobilizado	16	(104.901)	(94.684)	-	-
Em intangível	17	(23.009)	(28.474)	(30)	(2)
Em ativos de contrato – infraestrutura de distribuição e gás		(1.216.244)	(957.164)	-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		<b>1.125.486</b>	<b>(4.521.802)</b>	<b>(759.181)</b>	<b>(42.112)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>					
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos		-	825.375	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos		(701.655)	(170)	(701.024)	(170)
Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures	21	(4.284.754)	(2.187.264)	-	-
Arrendamentos pagos	18	(51.825)	(64.139)	(198)	(1.295)
<b>CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		<b>(5.038.234)</b>	<b>(1.426.198)</b>	<b>(701.222)</b>	<b>(1.465)</b>
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(852.613)	884.994	(349.056)	(40.223)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5	1.680.397	535.757	422.647	64.356
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>	<b>5</b>	<b>827.784</b>	<b>1.420.751</b>	<b>73.591</b>	<b>24.133</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**  
**PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020**  
**(Em milhares de reais)**

	Consolidado				Controladora			
	Jan a Set/2021		Jan a Set/2020 (reapresentado)		Jan a Set/2021		Jan a Set/2020 (reapresentado)	
<b>RECEITAS</b>								
Venda de energia, gás e serviços	31.731.984		24.884.192		194.031		21	
Receita de construção de distribuição	1.236.369		1.006.927		-		-	
Receita de construção de transmissão	137.828		167.419		-		-	
Remuneração financeira do ativo de contrato de transmissão	462.422		231.529		-		-	
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	368.842		228.293		-		-	
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	37.959		(1.652)		-		-	
Resultado da revisão tarifária periódica do contrato de transmissão	238.815		528.598		-		-	
Investimento em imobilizado (reversão)	(8.725)		48.167		-		-	
Outras receitas	10.477		6.251		-		-	
Perdas Estimadas com Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(68.463)		(58.271)		-		-	
	<b>34.147.508</b>		<b>27.041.453</b>		<b>194.031</b>		<b>21</b>	
<b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>								
Energia elétrica comprada para revenda	(11.746.397)		(9.302.789)		(56.217)		-	
Encargos de uso da rede básica da transmissão	(2.336.035)		(1.292.349)		-		-	
Serviços de terceiros	(1.518.328)		(1.362.901)		(18.485)		(22.498)	
Gás comprado para revenda	(1.813.399)		(953.224)		-		-	
Materiais	(815.899)		(617.973)		(38)		(167)	
Outros custos operacionais	(243.445)		(718.007)		90.879		(329.825)	
	<b>(18.473.503)</b>		<b>(14.247.243)</b>		<b>16.139</b>		<b>(352.490)</b>	
<b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>15.674.005</b>		<b>12.794.210</b>		<b>210.170</b>		<b>(352.469)</b>	
<b>RETENÇÕES</b>								
Depreciação e amortização	(763.482)		(733.538)		(1.334)		(2.308)	
<b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA</b>	<b>14.910.523</b>		<b>12.060.672</b>		<b>208.836</b>		<b>(354.777)</b>	
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>								
Resultado de equivalência patrimonial	438.798		262.296		2.710.985		1.837.609	
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	1.031.809		-		-		-	
Resultado com combinação de negócios	-		51.736		-		51.736	
Receitas financeiras	610.833		2.318.181		18.872		15.624	
<b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>	<b>16.991.963</b>		<b>14.692.885</b>		<b>2.938.693</b>		<b>1.550.192</b>	
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>								
		%		%		%		%
<b>Empregados</b>	<b>1.280.402</b>	<b>7,54</b>	<b>1.324.683</b>	<b>9,02</b>	<b>47.364</b>	<b>1,61</b>	<b>58.911</b>	<b>3,79</b>
Remuneração direta	760.030	4,47	765.125	5,21	6.776	0,23	16.788	1,08
Obrigações pós-emprego e outros benefícios	439.680	2,59	456.552	3,11	39.147	1,33	38.962	2,51
FGTS	45.454	0,27	44.156	0,30	1.441	0,05	1.244	0,08
Programa de desligamento voluntário	35.238	0,21	58.850	0,40	-	-	1.917	0,12
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>9.323.244</b>	<b>54,87</b>	<b>8.167.635</b>	<b>55,59</b>	<b>97.633</b>	<b>3,32</b>	<b>(104.744)</b>	<b>(6,75)</b>
Federais	4.427.823	26,06	3.775.205	25,69	93.779	3,19	(105.537)	(6,80)
Estaduais	4.879.038	28,71	4.382.596	29,83	714	0,02	428	0,03
Municipais	16.383	0,10	9.834	0,07	3.140	0,11	365	0,02
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>	<b>2.566.041</b>	<b>15,10</b>	<b>3.607.751</b>	<b>24,55</b>	<b>4.376</b>	<b>0,15</b>	<b>3.978</b>	<b>0,26</b>
Juros	2.557.258	15,05	3.598.337	24,49	4.360	0,15	3.340	0,22
Aluguéis	8.783	0,05	9.414	0,06	16	-	638	0,04
<b>Remuneração de capitais próprios</b>	<b>3.822.276</b>	<b>22,49</b>	<b>1.592.816</b>	<b>10,84</b>	<b>2.789.320</b>	<b>94,92</b>	<b>1.592.047</b>	<b>102,70</b>
Juros sobre o capital próprio	-	-	120.000	0,82	-	-	120.000	7,74
Lucros retidos	3.821.129	22,48	1.472.047	10,02	2.789.320	94,92	1.472.047	94,96
Participação dos não-controladores nos lucros retidos	1.147	0,01	769	-	-	-	-	-
	<b>16.991.963</b>	<b>100,00</b>	<b>14.692.885</b>	<b>100,00</b>	<b>2.938.693</b>	<b>100,00</b>	<b>1.550.192</b>	<b>100,00</b>

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS  
INTERMEDIÁRIAS  
REFERENTES AO PERÍODO DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021  
(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)**

## **1. CONTEXTO OPERACIONAL**

### **a) A Companhia**

A Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”, “Controladora” ou “Companhia”), sociedade por ações de capital aberto, CNPJ nº 17.155.730/0001-64, tem suas ações negociadas no Nível 1 de Governança Corporativa da B3 e nas Bolsas de Valores dos Estados Unidos da América (“NYSE”) e da Espanha (“LATIBEX”). A Cemig é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço em Belo Horizonte/MG. Atua como holding, com participação societária em empresas controladas individualmente ou em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção, transformação, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, bem como o desenvolvimento de atividades nos diferentes campos da energia, inclusive na distribuição de gás, com vistas à respectiva exploração econômica. No terceiro trimestre de 2021, iniciou-se o processo de segregação do negócio de comercialização, a partir de sua transferência parcial da controlada Cemig GT para a Companhia, mantendo a sua estratégia corporativa.

Com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia e suas controladas em continuarem operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

### **b) Covid-19**

#### Contexto geral

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial de Saúde (OMS) declarou como pandemia a situação de disseminação do Covid-19, reforçando as recomendações de medidas restritivas como estratégia de combate ao vírus, em nível mundial. Essas medidas, consubstanciadas, principalmente, no distanciamento social, impactaram negativamente muitas entidades, afetando seus processos de produção, interrompendo suas cadeias de suprimentos, causando escassez de mão-de-obra e fechamento de lojas e instalações. As economias mundiais vêm se esforçando no desenvolvimento de medidas para enfretamento e redução dos efeitos da crise econômica causada pela pandemia.

A Companhia criou em 23 de março de 2020, o Comitê Diretor de Gestão da Crise do Coronavírus, com o objetivo de garantir maior agilidade na tomada de decisões, tendo em vista a rápida evolução do cenário, que tem se tornado mais abrangente, complexo e sistêmico.

Em linha com as recomendações da Organização Mundial da Saúde (OMS) e do Ministério da Saúde, visando contribuir com os esforços da população e das autoridades brasileiras para mitigar os riscos de propagação da doença, a Companhia implementou um plano de contingência operacional e uma série de medidas preventivas para manter a saúde e segurança da sua força de trabalho, incluindo: realização diária de contato “in loco” com as equipes em serviço por técnicos de Segurança e de Enfermagem, integração diária com o serviço social das contratadas para monitoramento da evolução de casos suspeitos, alteração e escalonamento de horários para reduzir aglomerações, restrição a viagens nacionais e internacionais, uso de meios remotos de comunicação, adoção de home-office para uma parcela relevante dos empregados, com retorno gradual até janeiro de 2022, distribuição de máscaras para os colaboradores que estão em atividades em suas instalações ou em atendimento externo e exigência do mesmo procedimento para as empresas contratadas.

A Companhia também adotou as seguintes medidas, visando contribuir com a sociedade:

- Flexibilização do fluxo de pagamentos e parcelamentos de valores arrecadados para clientes específicos, nos termos dos programas lançados pela Companhia durante o ano de 2020;
- Lançamento de campanha de negociação, em 20 de abril de 2021, permitindo o parcelamento da dívida de consumidores inadimplentes atendidos em “Baixa Tensão” da classe comercial, em até 12 vezes sem juros, incluindo a isenção da atualização financeira ainda não lançada em fatura, vigente por 45 dias, visando à manutenção do fluxo de pagamento de pequenos comércios e o setor de serviços, garantindo sua sustentabilidade e contribuindo para sua sobrevivência no período mais crítico da Pandemia.
- Adesão ao movimento da sociedade civil “Unidos Pela Vacina”, a fim de colaborar de forma efetiva com o processo de vacinação da população de Minas Gerais, com o apoio de forma direta a 425 municípios. A participação da Companhia se deu por meio da participação voluntária de seus empregados no apoio ao transporte e deslocamento de profissionais de diversos municípios para levar vacinas a regiões rurais, a pessoas acamadas, além da doação de insumos, no valor de R\$2.783, com o propósito de ajudar a promover o acesso à vacina para o combate à Covid-19 em municípios do Estado.

A Administração da Companhia continua comprometida com o reforço de sua resiliência nos negócios e deliberou sobre uma série de medidas para preservação e aumento de sua liquidez, dentre as quais se destacam:

- Posição de caixa sólida para fazer jus aos compromissos assumidos e enfrentar as incertezas econômicas do cenário atual;

- Redução contínua do endividamento líquido;
- Fortalecimento do programa de investimento da Cemig D;
- Otimização da alocação de capital.

#### Impacto nas informações contábeis intermediárias

Desde março de 2020, a Companhia está acompanhando os impactos da pandemia do Covid-19 em seus negócios e mercado de atuação, com a implementação de uma série de medidas para preservar a saúde de seus empregados e apoiar na prevenção do novo Coronavírus em suas áreas operacionais e administrativas. As iniciativas estão alinhadas às recomendações da Organização Mundial da Saúde (OMS) e do Ministério da Saúde e visam contribuir com os esforços da população e das autoridades brasileiras para mitigar os riscos de propagação da doença.

No cenário desafiador causado pela pandemia, a Cemig tem mostrado resiliência e sustentabilidade das suas operações, viabilizando o fornecimento de energia com qualidade para a sociedade, garantindo o atendimento sem interrupção aos hospitais e demais serviços públicos. Por ser uma empresa integrada, com diversificação de negócios nos setores de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia, a Cemig mantém sua solidez, com estabilidade nos resultados financeiros e redução de riscos no enfrentamento de cenários adversos.

Em 30 de setembro de 2021, a partir da observação dos efeitos econômicos da pandemia, a Companhia avaliou as premissas utilizadas para cálculo do valor justo e valor recuperável de seus ativos financeiros e não financeiros, sendo os principais impactos descritos a seguir:

- A controlada Cemig GT avaliou se a maior pressão nas taxas de câmbio combinada à ausência de liquidez no mercado financeiro terá impacto negativo na dívida e no instrumento financeiro derivativo contratado para proteger as suas operações dos riscos advindos da variação da moeda estrangeira. Diante das condições de mercado atuais, a exposição à variação cambial do principal da dívida e a variação no valor justo do instrumento derivativo, que considera projeções futuras de taxa cambial e juros, bem como as liquidações semestrais do “swap”, gerou uma despesa financeira líquida de R\$790 milhões no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021. As projeções de longo prazo indicam uma depreciação do dólar em relação à cotação atual, que, caso venha a se confirmar, representará uma diminuição nas despesas de variação cambial da Companhia. Buscando a gestão prudente dos seus passivos e a redução do risco de liquidez e de exposição ao dólar, em 05 de agosto de 2021, a Cemig GT liquidou a oferta de aquisição em dinheiro (“Tender Offer”) de títulos de dívida no mercado externo de sua emissão, com vencimento em 2024, remunerados a 9,25% ao ano, no montante principal de US\$500 milhões. Adicionalmente, em 07 e 08 de junho de 2021, foi realizado o desfazimento parcial dos instrumentos financeiros derivativos contratados, no volume de US\$500 milhões, apurando-se, em favor da Companhia, o valor de R\$774 milhões. Para mais informações, ver nota explicativa nº 30 (b);

- Na mensuração da perda esperada com créditos de liquidação duvidosa, a Companhia avaliou as circunstâncias da pandemia Covid-19 e as medidas tomadas para reduzir o impacto da retração econômica sobre a inadimplência. A Companhia intensificou as medidas para mitigar os riscos de inadimplência, com a realização de campanha específica para negociação com clientes, ações individualizadas de cobrança judicial, ampliação dos canais de negociação e diversificação dos meios de pagamento. A Companhia entende que as medidas adotadas mitigaram os efeitos da crise econômica sobre a arrecadação. Ressalta-se que as Resoluções Aneel nº 928 e nº 936 estenderam a suspensão de fornecimento de energia dos consumidores das subclasses residenciais baixa renda e de outros determinados consumidores até 30 de setembro de 2021;
- As premissas utilizadas pela Companhia na determinação do valor recuperável de seus investimentos relevantes em controladas, controladas em conjunto e coligadas não foram influenciadas significativamente pela pandemia Covid-19, uma vez que os fluxos de caixa destas investidas são majoritariamente advindos da exploração econômica de longo prazo de direitos de operação comercial de atividade regulada. Portanto, não foram registrados ajustes para redução ao valor recuperável das suas investidas controladas, coligadas e controladas em conjunto, em razão do atual cenário econômico;
- Apesar das incertezas relacionadas aos desdobramentos da crise no longo prazo, a Companhia não tem a expectativa que os efeitos negativos sobre as projeções possam comprometer a viabilidade de realização de seus ativos fiscais diferidos;
- A Companhia avaliou o comportamento das taxas de juros e de desconto que são base para o cálculo das Obrigações Pós-Emprego, e entendeu que estas não são afetadas de forma relevante por questões conjunturais de curto e médio prazos, uma vez que as principais premissas utilizadas são de longo prazo;
- A Administração da Companhia efetuou a análise de sensibilidade do valor justo de ativos e passivos financeiros refletindo as condições e taxas atuais de mercado projetadas cujos impactos estão apresentados na nota explicativa nº 30;
- No que se refere ao mercado de energia elétrica, a energia faturada aos clientes cativos e a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, apresentou aumento de 6,8% no acumulado do ano até setembro de 2021, em relação ao mesmo período de 2020, refletindo as medidas adotadas de flexibilização das condições de isolamento social. Esse resultado é a composição de um crescimento de 1,5% no consumo do mercado cativo e de 13,4% no uso da rede pelos clientes livres.

Os impactos da pandemia Covid-19 divulgados nessas informações contábeis intermediárias foram baseados nas melhores estimativas da Companhia e não se espera impactos significativos da pandemia no longo prazo.

## **2. BASE DE PREPARAÇÃO**

### **2.1 Declaração de Conformidade**

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas de acordo com o International Accounting Standard nº 34, Interim Financial Reporting emitido pelo International Accounting Standards Board – IASB, Pronunciamento Contábil nº 21 (R1) - “CPC 21”, que abrange as informações contábeis intermediárias e com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2020.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras, aprovadas pelo Conselho de Administração em 26 de março de 2021.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

O Conselho de Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias em 11 de novembro de 2021.

## 2.2 Correlação entre as Notas Explicativas divulgadas nas Demonstrações Financeiras Anuais e as Informações Contábeis Intermediárias

Número das Notas Explicativas		Título das Notas Explicativas
31/12/2020	30/09/2021	
1	1	Contexto Operacional
2	2	Base de Preparação
3	3	Princípios de Consolidação
4	4	Das Concessões e Autorizações
5	31	Segmentos Operacionais
6	5	Caixa e Equivalentes de Caixa
7	6	Títulos e Valores Mobiliários
8	7	Consumidores e Revendedores e Concessionários de Transportes de Energia
9	8	Tributos Compensáveis
10	9	Imposto de Renda e Contribuição Social
11	10	Contas a Receber do Estado de Minas Gerais
12	11	Depósitos Vinculados a Litígios
13	12	Reembolso de Subsídios Tarifários
14	13	Ativos e Passivos Financeiros da Concessão
15	14	Ativos de Contrato
16	15	Investimentos
17	16	Imobilizado
18	17	Intangível
19	18	Operação de arrendamento mercantil
20	19	Fornecedores
21	20	Impostos, Taxas e Contribuições e Imposto de Renda e Contribuição Social
22	21	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures
23	22	Encargos Regulatórios
24	23	Obrigações Pós-Emprego
25	24	Provisões
26	25	Patrimônio Líquido e Remuneração aos Acionistas
27	26	Receita
28	27	Custos e Despesas Operacionais
29	28	Receitas e Despesas Financeiras
30	29	Transações com Partes Relacionadas
31	30	Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos
32	32	Ativos e Passivos Classificados como Mantidos para Venda e Resultado de Operações Descontinuadas
35	33	Transações não Envolvendo Caixa
-	34	Comissão Parlamentar de Inquérito - CPI
36	35	Eventos Subsequentes

As notas explicativas das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020 que foram suprimidas nas informações contábeis intermediárias pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações contábeis intermediárias são as seguintes:

Número	Título das Notas Explicativas
33	Seguros
34	Obrigações Contratuais

### **2.3 Aplicação retrospectiva de política contábil e reclassificação de itens nas informações contábeis intermediárias**

Em 30 de junho de 2020, a Aneel homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP, fixando o reposicionamento da Receita Anual Permitida – RAP, a ser aplicado sobre a receita vigente em 1º de julho de 2018. Nesse processo de revisão tarifária, foram considerados os resultados e critérios definidos pelo Órgão Regulador na formulação da regulação a ser aplicada para os ativos da rede básica. Entre eles, foi determinada a sujeição da integralidade dos valores da RBSE a mecanismos de medição de eficiência operacional, retirando o seu caráter indenizatório, o que esclareceu certos elementos adicionais para determinação da política contábil, ainda incertos em 2018, exercício em que a Companhia adotou o CPC 47/IFRS 15 pela primeira vez e quando a RTP deveria ter ocorrido. Assim, a Companhia decidiu pela aplicação retrospectiva dos seguintes pontos, em consonância com o Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020, emitido em 1º de dezembro de 2020, contendo os procedimentos a serem adotados pelas empresas do setor de transmissão de energia no Brasil: (i) classificação como ativo de contrato dos ativos da RBSE, relativos à renovação da concessão amparada na Lei 12.783/14, (ii) alocação da margem às obrigações de performance do contrato de concessão, (iii) determinação da taxa implícita de desconto a ser considerada para reconhecimento da remuneração financeira.

Dessa forma, a Companhia utilizou-se do método retrospectivo, com efeito cumulativo reconhecido nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, nos termos dos itens 14 e 22 do CPC 23/IAS 08 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, assim como nas informações contábeis intermediárias de 30 de setembro de 2020, conforme apresentado a seguir.

Os ajustes realizados nas informações contábeis intermediárias rerepresentadas em decorrência da mudança na política contábil foram relacionados a:

- Alocação de margem de lucratividade à obrigação de performance de construção da infraestrutura de transmissão, com base na abordagem do custo esperado mais margem;
- Uniformização do parâmetro para definição da taxa implícita utilizada no cálculo do componente financeiro do contrato;
- Reclassificação da parcela financeira do ativo de RBSE para ativo de contrato, haja vista a inclusão da contraprestação associada a esses ativos à base de remuneração regulatória, sujeitando-os aos mecanismos de eficiência da obrigação de performance de operação e manutenção.
- Efeitos tributários correntes e diferidos de PIS/Pasep e Cofins no cálculo das receitas dos contratos.

Os principais efeitos nas informações contábeis intermediárias rerepresentadas para efeito comparativo em função da mudança de política contábil são demonstrados a seguir:

Demonstração do resultado	Consolidado			Controladora		
	Jan a Set/2020			Jan a Set/2020		
	Anteriormente divulgado	Ajustes	Reapresentado	Anteriormente divulgado	Ajustes	Reapresentado
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>						
RECEITA LÍQUIDA (1)	18.363.057	(399.773)	17.963.284	16	-	16
CUSTO TOTAL	(13.960.793)	-	(13.960.793)	-	-	-
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>4.402.264</b>	<b>(399.773)</b>	<b>4.002.491</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>16</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS (2)</b>	<b>(1.138.823)</b>	<b>11.421</b>	<b>(1.127.402)</b>	<b>(148.901)</b>	<b>-</b>	<b>(148.901)</b>
Revisão Tarifária Periódica, líquida (3)	-	479.703	479.703	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	262.298	-	262.298	1.777.319	60.292	1.837.611
Resultado de combinação de negócios	51.736	-	51.736	51.736	-	51.736
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	(270.267)	-	(270.267)	(270.267)	-	(270.267)
Resultado financeiro	(1.258.682)	-	(1.258.682)	12.284	-	12.284
<b>Resultado antes dos impostos</b>	<b>2.048.526</b>	<b>91.351</b>	<b>2.139.877</b>	<b>1.422.187</b>	<b>60.292</b>	<b>1.482.479</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(567.095)	-	(567.095)	(19)	-	(19)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (4)	51.093	(31.059)	20.034	109.587	-	109.587
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.532.524</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.816</b>	<b>1.531.755</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.047</b>
<b>Total do lucro líquido do período atribuído a:</b>						
<b>Participação dos acionistas controladores</b>						
Lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores	1.531.755	60.292	1.592.047	1.531.755	60.292	1.592.047
<b>Participação dos acionistas não-controladores</b>	<b>769</b>	<b>-</b>	<b>769</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Lucro líquido do período	<b>1.532.524</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.816</b>	<b>1.531.755</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.047</b>
<b>Lucro básico e diluído por ação preferencial (5)</b>	<b>1,01</b>	<b>(0,07)</b>	<b>0,94</b>	<b>1,01</b>	<b>(0,07)</b>	<b>0,94</b>
<b>Lucro básico e diluído por ação ordinária (5)</b>	<b>1,01</b>	<b>(0,07)</b>	<b>0,94</b>	<b>1,01</b>	<b>(0,07)</b>	<b>0,94</b>

- (1) Refere-se ao reconhecimento da margem associada à obrigação de performance dos serviços de construção da infraestrutura de transmissão, bem como ao ajuste do componente financeiro do contrato e do resultado da revisão tarifária periódica, que havia sido considerado em receita operacional no 3º trimestre de 2020.
- (2) Refere-se à reversão de perdas esperadas registradas em outras despesas em períodos anteriores.
- (3) Ajustes referentes à alteração da metodologia de cálculo da revisão periódica da RAP.
- (4) Refere-se aos tributos diferidos sobre os ajustes realizados.
- (5) O lucro básico e diluído por ação, relativo ao período findo em 30 de setembro de 2020, também foi ajustado retrospectivamente para refletir o aumento de capital ocorrido em 2020 e em 2021, conforme nota explicativa 25.

Demonstração do resultado	Consolidado			Controladora		
	Jul a Set/2020			Jul a Set/2020		
	Anteriormente divulgado	Ajustes	Reapresentado	Anteriormente divulgado	Ajustes	Reapresentado
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>						
RECEITA LÍQUIDA (1)	6.369.428	51.755	6.421.183	10	-	10
CUSTO TOTAL	(4.917.555)	-	(4.917.555)	-	-	-
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>1.451.873</b>	<b>51.755</b>	<b>1.503.628</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>10</b>
DESPESAS OPERACIONAIS (2)	(235.010)	(357)	(235.367)	(35.799)	-	(35.799)
Resultado de equivalência patrimonial	97.822	-	97.822	670.912	33.923	704.835
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	(136.244)	-	(136.244)	(136.244)	-	(136.244)
Resultado financeiro	(496.619)	-	(496.619)	(837)	-	(837)
<b>Resultado antes dos impostos</b>	<b>681.822</b>	<b>51.398</b>	<b>733.220</b>	<b>498.042</b>	<b>33.923</b>	<b>531.965</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(172.776)	-	(172.776)	-	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (3)	36.330	(17.475)	18.855	47.022	-	47.022
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>545.376</b>	<b>33.923</b>	<b>579.299</b>	<b>545.064</b>	<b>33.923</b>	<b>578.987</b>
<b>Total do lucro líquido do período atribuído a:</b>						
<b>Participação dos acionistas controladores</b>						
Lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores	545.064	33.923	578.987	545.064	33.923	578.987
<b>Participação dos acionistas não-controladores</b>						
Lucro líquido do período	312	-	312	-	-	-
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>545.376</b>	<b>33.923</b>	<b>579.299</b>	<b>545.064</b>	<b>33.923</b>	<b>578.987</b>
<b>Lucro básico e diluído por ação preferencial (4)</b>	<b>0,33</b>	<b>0,01</b>	<b>0,34</b>	<b>0,33</b>	<b>0,01</b>	<b>0,34</b>
<b>Lucro básico e diluído por ação ordinária (4)</b>	<b>0,33</b>	<b>0,01</b>	<b>0,34</b>	<b>0,33</b>	<b>0,01</b>	<b>0,34</b>

- (1) Refere-se ao reconhecimento da margem associada à obrigação de performance dos serviços de construção da infraestrutura de transmissão, bem como ao ajuste do componente financeiro do contrato e do resultado da revisão tarifária periódica, que havia sido considerado em receita operacional no 3º trimestre de 2020.
- (2) Refere-se à reversão de perdas esperadas registradas em outras despesas em períodos anteriores.
- (3) Refere-se aos tributos diferidos sobre os ajustes realizados.
- (4) O lucro básico e diluído por ação, relativo ao período findo em 30 de setembro de 2020, também foi ajustado retrospectivamente para refletir o aumento de capital ocorrido em 2020 e em 2021, conforme nota explicativa 25.

Demonstração do resultado abrangente	Consolidado			Controladora		
	Jan a Set/2020 (Anteriormente apresentado)	Ajustes	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2020 (Anteriormente apresentado)	Ajustes	Jan a Set/2020 (Reapresentado)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.532.524</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.816</b>	<b>1.531.755</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.047</b>
<b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>						
Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em períodos subsequentes	(702)	-	(702)	(702)	-	(702)
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>	<b>1.531.822</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.114</b>	<b>1.531.053</b>	<b>60.292</b>	<b>1.591.345</b>
<b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>						
Participação dos acionistas controladores	1.531.053	60.292	1.591.345	1.531.053	60.292	1.591.345
Participação dos acionistas não-controladores	769	-	769	-	-	-
<b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>	<b>1.531.822</b>	<b>60.292</b>	<b>1.592.114</b>	<b>1.531.053</b>	<b>60.292</b>	<b>1.591.345</b>

Demonstração do resultado abrangente	Consolidado			Controladora		
	Jul a Set/2020 (Anteriormente apresentado)	Ajustes	Jul a Set/2020 (Reapresentado)	Jul a Set/2020 (Anteriormente apresentado)	Ajustes	Jul a Set/2020 (Reapresentado)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>545.376</b>	<b>33.923</b>	<b>579.299</b>	<b>545.064</b>	<b>33.923</b>	<b>578.987</b>
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>	<b>545.376</b>	<b>33.923</b>	<b>579.299</b>	<b>545.064</b>	<b>33.923</b>	<b>578.987</b>
<b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>						
Participação dos acionistas controladores	545.064	33.923	578.987	545.064	33.923	578.987
Participação dos acionistas não-controladores	312	-	312	-	-	-
<b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>	<b>545.376</b>	<b>33.923</b>	<b>579.299</b>	<b>545.064</b>	<b>33.923</b>	<b>578.987</b>

Demonstração do fluxo de caixa - Consolidado	Jan a Set/2020 (Anteriormente divulgado)	Ajustes	Jan a Set/2020 (Reapresentado)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>			
Lucro líquido do período (1)	1.532.524	60.292	1.592.816
<b>Despesas (receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b>			
Impostos de renda e contribuição social diferidos (2)	(51.093)	31.059	(20.034)
Provisão para redução no valor recuperável de ativo de contrato e baixa de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível (3)	26.929	(11.421)	15.508
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão (4)	(379.389)	(140.859)	(520.248)
Ajustes decorrentes da revisão periódica da RAP (5)	(429.840)	(98.758)	(528.598)
PIS/Pasep e Cofins diferidos sobre receitas de transmissão (6)	-	44.400	44.400
Outros	2.595.712	-	2.595.712
<b>TOTAL</b>	<b>3.294.843</b>	<b>(115.287)</b>	<b>3.179.556</b>
<b>Aumento de ativos</b>			
Ativos financeiros da concessão e ativos de contrato (7)	420.892	115.287	536.179
Outros	3.162.648	-	3.162.648
<b>TOTAL</b>	<b>3.583.540</b>	<b>115.287</b>	<b>3.698.827</b>
<b>Aumento (redução) de passivos</b>	<b>672.515</b>	<b>-</b>	<b>672.515</b>
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>7.550.898</b>	<b>-</b>	<b>7.550.898</b>

- (1) Ajuste da aplicação retrospectiva de política contábil no resultado para o período findo em 30 de setembro de 2020.
- (2) Refere-se aos tributos diferidos (IRPJ e CSLL) sobre os ajustes realizados.
- (3) Outros ajustes imateriais referentes a provisões para perdas e transferências.
- (4) Ajuste da margem associada à obrigação de performance dos serviços de construção da infraestrutura de transmissão, bem como ao ajuste do componente financeiro do contrato e do resultado da revisão tarifária periódica;
- (5) Ajustes referentes à alteração da metodologia de cálculo da revisão periódica da RAP.
- (6) Impactos de PIS/Pasep e Cofins no cálculo das receitas dos contratos, incluindo o diferimento destes tributos.
- (7) Ajuste sobre os recebimentos vinculados ao ativo de contrato, tendo em vista a realocação da contraprestação à obrigação de performance de construção.

Demonstração do fluxo de caixa	Controladora		
	Jan a Set/2020 (Anteriormente divulgado)	Ajustes	Jan a Set/2020 (Reapresentado)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>			
Lucro líquido do período (1)	1.531.755	60.292	1.592.047
<b>Despesas (receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b>			
Resultado de equivalência patrimonial (2)	(1.777.319)	(60.292)	(1.837.611)
Outros	161.123	-	161.123
<b>TOTAL</b>	<b>(84.441)</b>	<b>-</b>	<b>(84.441)</b>

- (1) Ajuste da aplicação retrospectiva de política contábil no lucro líquido para o período findo em 30 de setembro de 2020.
- (2) Ajuste da equivalência patrimonial da Cemig GT, em razão da aplicação retrospectiva de política contábil.

Demonstração do valor adicionado	Consolidado			Controladora		
	Jan a Set/2020 (Anteriormente apresentado)	Ajustes	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2020 (Anteriormente apresentado)	Ajustes	Jan a Set/2020 (Reapresentado)
RECEITAS (1)	26.917.123	124.330	27.041.453	21	-	21
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (2)	(14.258.664)	11.421	(14.247.243)	(352.490)	-	(352.490)
VALOR ADICIONADO BRUTO	12.658.459	135.751	12.794.210	(352.469)	-	(352.469)
RETENÇÕES	(733.538)	-	(733.538)	(2.308)	-	(2.308)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA	11.924.921	135.751	12.060.672	(354.777)	-	(354.777)
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA	2.632.213	-	2.632.213	1.844.677	60.292	1.904.969
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	14.557.134	135.751	14.692.885	1.489.900	60.292	1.550.192
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Empregados	1.324.683	-	1.324.683	58.911	-	58.911
Impostos, taxas e contribuições (3)	8.092.176	75.459	8.167.635	(104.744)	-	(104.744)
Remuneração de capitais de terceiros	3.607.751	-	3.607.751	3.978	-	3.978
Remuneração de capitais próprios (4)	1.532.524	60.292	1.592.816	1.531.755	60.292	1.592.047
	<b>14.557.134</b>	<b>135.751</b>	<b>14.692.885</b>	<b>1.489.900</b>	<b>60.292</b>	<b>1.550.192</b>

- (1) Refere-se ao reconhecimento da margem associada à obrigação de performance dos serviços de construção da infraestrutura de transmissão, bem como ao ajuste do componente financeiro do contrato e do resultado da revisão tarifária periódica.
- (2) Refere-se à reversão de perdas esperadas registradas em outras despesas em períodos anteriores.
- (3) Refere-se aos tributos diferidos sobre as receitas reconhecidas e ajustes no resultado (PIS/Pasep, Cofins, IRPJ e CSLL).
- (4) Ajuste em lucros acumulados do período.

Foram reconhecidos os tributos diferidos incidentes sobre os ajustes realizados.

Não há nenhum impacto nas atividades operacionais, de investimento e financiamento nos fluxos de caixa para o período findo em 30 de setembro de 2020. Todos os efeitos da reapresentação impactaram somente o segmento de transmissão, apresentados na nota explicativa nº 31.

### 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

As datas das informações contábeis intermediárias das sociedades controladas, utilizadas para a consolidação, e das controladas em conjunto e coligadas utilizadas para o cálculo de equivalência patrimonial, são elaboradas na mesma data de encerramento da Companhia. As práticas contábeis são aplicadas de maneira uniforme àquelas utilizadas pela controladora.

A Companhia utiliza os critérios de consolidação integral e as participações diretas e indiretas nas controladas, incluídas na consolidação, são como segue:

Sociedades Controladas	30/09/2021			30/09/2020		
	Forma de avaliação	Participação direta (%)	Participação indireta (%)	Forma de avaliação	Participação direta (%)	Participação indireta (%)
Cemig Geração e Transmissão	Consolidação	100,00	-	Consolidação	100,00	-
Cemig Distribuição	Consolidação	100,00	-	Consolidação	100,00	-
Gasmig	Consolidação	99,57	-	Consolidação	99,57	-
Cemig Geração Distribuída (1)	-	-	-	Consolidação	100,00	-
Cemig Sim	Consolidação	100,00	-	Consolidação	100,00	-
Cetroeste	Consolidação	100,00	-	Consolidação	100,00	-

- (1) Em 19 de outubro de 2020, foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária – AGE da Companhia a incorporação desta subsidiária integral, pelo valor patrimonial contábil, com a consequente extinção da investida e sucessão, pela Companhia, em todos os seus bens, direitos e obrigações.

## 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES

A Cemig e suas controladas detêm as seguintes concessões e autorizações:

	Empresa detentora da concessão/autorização	Contrato de concessão/autorização	Data de Vencimento
<b>GERAÇÃO DE ENERGIA</b>			
<b>Usinas Hidrelétricas</b>			
Emborcação (1) (2)	Cemig GT	07/1997	07/2025
Nova Ponte (1) (2)	Cemig GT	07/1997	07/2025
Santa Luzia (1)	Cemig GT	07/1997	02/2026
Sá Carvalho (1)	Sá Carvalho	01/2004	12/2024
Rosal (1)	Rosal Energia	01/1997	05/2032
Machado Mineiro (1)			07/2025
Salto Voltão (1)	Horizontes Energia	Resolução 331/2002	10/2030
Salto Paraopeba (1)			10/2030
Salto do Passo Velho (1)			10/2030
PCH Pai Joaquim (1)	Cemig PCH	Resolução autorizativa 377/2005	04/2032
Irapé (1)	Cemig GT	14/2000	02/2035
Queimado (Consórcio) (1)	Cemig GT	06/1997	01/2033
Rio de Pedras (1)	Cemig GT	02/2013	09/2024
Poço Fundo (1) (7)	Cemig Geração Poço Fundo	01/2021	08/2045
São Bernardo (1)	Cemig GT	02/2013	08/2025
Três Marias (3)	Cemig Geração Três Marias	08/2016	01/2046
Salto Grande (3)	Cemig Geração Salto Grande	09/2016	01/2046
Itutinga (3)	Cemig Geração Itutinga	10/2016	01/2046
Camargos (3)	Cemig Geração Camargos	11/2016	01/2046
Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau (3)	Cemig Geração Sul	12/2016 e 13/2016	01/2046
Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras (3)	Cemig Geração Leste	14/2016 e 15/2016	01/2046
Cajurú, Gafanhoto e Martins (3)	Cemig Geração Oeste	16/2016	01/2046
<b>Usinas Eólicas</b>			
Central Geradora Eólica Praias de Parajuru (4)	Parajuru	Resolução 526/2002	09/2032
Central Geradora Eólica Volta do Rio (4)	Volta do Rio	Resolução 660/2001	01/2031
<b>TRANSMISSÃO DE ENERGIA</b>			
Rede Básica (5)	Cemig GT	006/1997	01/2043
Subestação – SE Itajubá (5)	Cemig GT	79/2000	10/2030
Linha de transmissão Furnas – Pimenta (5)	Centroeste	004/2005	03/2035
<b>DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA (6)</b>			
	Cemig D	002/1997 003/1997 004/1997 005/1997	12/2045
<b>DISTRIBUIÇÃO DE GÁS (6)</b>			
	Gasmig	Lei Estadual 11.021/1993	01/2053

- Referem-se a contratos de concessão de geração de energia que não estão no escopo do ICPC 01/IFRIC 12, cujos ativos de infraestrutura encontram-se registrados como ativo imobilizado uma vez que o poder concedente não controla a quem os serviços devem ser prestados e o seu preço, sendo sua energia comercializada principalmente no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”).
- Em 17 de julho de 2020, a Cemig GT protocolou o seu interesse pela prorrogação das concessões destas Usinas, no regime de produção independente, fora do regime de cotas, com o objetivo de garantir o seu direito de opção às modificações legislativas em curso, ligadas às medidas de modernização do setor elétrico. Contudo, qualquer decisão efetiva somente ocorrerá após a divulgação pelo Ministério de Minas e Energia e pela Aneel das condições para a prorrogação, que deverão ser submetidas à deliberação dos órgãos de governança da Companhia.
- Referem-se a contratos de concessão de geração de energia cuja receita referente à bonificação de outorga está classificada como ativo financeiro da concessão.
- Referem-se a concessões, mediante autorização, de geração de energia eólica na modalidade de produção independente, comercializada no âmbito do PROINFA. Os ativos vinculados ao direito de exploração são registrados no imobilizado. Os direitos de autorização de exploração que são considerados nas informações contábeis intermediárias da controladora como investimentos são classificados no balanço consolidado na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09.
- Referem-se a contratos de concessão de transmissão de energia que, de acordo com a IFRS 15/CPC47, são classificados como ativo de contrato por estarem sujeitos à satisfação de obrigações de desempenho na prestação do serviço de transmissão de energia elétrica.
- Referem-se a contratos de concessão que estão no escopo do ICPC 01 / IFRIC 12 e cujos ativos de infraestrutura em serviço encontram-se registrados de acordo com o modelo bifurcado em ativo intangível e ativo financeiro, e a infraestrutura em construção é classificada como ativos de contrato, em atendimento ao CPC 47. Em 05 de agosto de 2021, a Gasmig foi informado por meio de Ofício da Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico (Sede) da antecipação do encerramento do atual ciclo tarifário para 31 de dezembro de 2021, bem como do início do processo de Revisão Tarifária Periódica, que levará em consideração metodologia previamente definida, baseada em critérios fundamentais como o perfil dos clientes, custos de operação e investimentos.
- A Aneel autorizou, por meio da Resolução Autorizativa nº 9.735, de 23 de fevereiro de 2021, a transferência da titularidade da concessão da PCH Poço Fundo da Cemig Geração e Transmissão S.A. para a Cemig Geração Poço Fundo. S.A.. A formalização da transferência foi realizada por meio da assinatura do novo contrato de concessão, de número 01/2021, em 16 de abril de 2021.

Em 06 de dezembro de 2019, a Aneel suspendeu, por meio de Despacho, a operação comercial da Usina de Igarapé, mediante pleito da Cemig GT pela extinção antecipada da concessão desta Usina, levando à baixa do ativo nos registros contábeis desta controlada. Em fevereiro de 2021, a concessão referente à UTE Igarapé foi extinta pelo Ministério de Minas e Energia, em face ao requerimento de rescisão apresentado pela Cemig GT.

A Companhia produz energia por meio de 9 hidroelétricas de potencial igual ou inferior a 5MW, com potência instalada total de 11,53 MW, e, assim, nos termos da Lei 9.074/95, estão dispensadas de concessão, permissão ou autorização, e não possuem prazo final de concessão.

## 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Contas bancárias	53.757	93.060	4.251	4.577
Aplicações financeiras				
Certificados de Depósitos Bancários – CDB (1)	546.373	1.415.964	1.825	412.136
Overnight (2)	225.410	171.373	67.515	5.934
Outros	2.244	-	-	-
	<u>774.027</u>	<u>1.587.337</u>	<u>69.340</u>	<u>418.070</u>
	<u><b>827.784</b></u>	<u><b>1.680.397</b></u>	<u><b>73.591</b></u>	<u><b>422.647</b></u>

- (1) Os Certificados de Depósito Bancário – (CDB) são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação - CETIP que variam entre 50% a 109% em 30 de setembro de 2021 (50% a 108% em 31 de dezembro de 2020) conforme operação. Para esses CDBs, a Companhia e suas controladas possuem operações compromissadas afirmando, em suas respectivas notas de negociação, o compromisso de recompra do título pelo banco, à vista, na data de vencimento da operação, ou antecipadamente.
- (2) As operações de overnight consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada que varia de 6,12% a 6,14% em 30 de setembro de 2021 (1,89% em 31 de dezembro de 2020) e têm o objetivo de liquidar obrigações de curto prazo da Companhia e suas controladas ou serem utilizadas na compra de outros ativos de melhor remuneração para recompor o portfólio.

A exposição da Companhia e de suas controladas a riscos de taxas de juros e análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na nota explicativa nº 30.

## 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Aplicações Financeiras Circulante</b>				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1)	99.165	545.366	29.702	18.884
Letras Financeiras (LFs) – Bancos (2)	1.814.438	2.073.551	543.463	71.799
Letras Financeiras do Tesouro (LFTs) (3)	400.684	730.806	120.013	25.305
Outros	24.194	10.547	7.927	873
	<b>2.338.481</b>	<b>3.360.270</b>	<b>701.105</b>	<b>116.861</b>
<b>Não circulante</b>				
Letras Financeiras (LFs) - Bancos (2)	676.821	729.767	202.722	25.269
Debêntures (4)	3.058	24.789	916	858
Outros	9.119	10.237	-	-
	<b>688.998</b>	<b>764.793</b>	<b>203.638</b>	<b>26.127</b>
	<b>3.027.479</b>	<b>4.125.063</b>	<b>904.743</b>	<b>142.988</b>

- (1) Os Certificados de Depósito Bancário (CDB) são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação – Cetip, de 110,78% em 30 de setembro de 2021 conforme operação.
- (2) As Letras Financeiras – Bancos (LFs) são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP). As LFs que compõem a carteira da Cemig GT possuem taxa de remuneração que variam entre 104% a 130% do CDI em 30 de setembro de 2021 (99,50% a 130% do CDI em 31 de dezembro de 2020).
- (3) As Letras Financeiras do Tesouro (LFT) são títulos pós-fixados, cuja rentabilidade segue a variação da taxa SELIC diária registrada entre a data da compra e a data de vencimento do título. As LFTs possuem taxa de remuneração que variam entre 6,03% a 6,40% a.a. em 30 de setembro de 2021 (1,86% a 1,90% a.a. em 31 de dezembro 2020).
- (4) Debêntures são títulos de dívida, de médio e longo prazo, que conferem ao seu detentor um direito de crédito contra a companhia emissora. As debêntures possuem taxa de remuneração que variam entre Taxa Referencial (TR)+1% a 109% do CDI em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro 2020.

A classificação destes títulos e valores mobiliários e as aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas nas notas explicativas nº 29 e 30.

## 7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA

	CONSOLIDADO					30/09/2021	31/12/2020
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos entre 91 e 360 dias	Vencidos há mais de 361 dias			
Fornecimento de energia faturado	1.866.898	714.422	443.069	529.377	3.553.766	3.124.555	
Fornecimento de energia não faturado	1.086.165	-	-	-	1.086.165	1.144.906	
Suprimento a outras concessionárias	29.029	20.484	922	903	51.338	50.086	
Suprimento a outras concessionárias não faturado	262.380	-	-	-	262.380	260.521	
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE	321.729	122.198	913	-	444.840	210.271	
Concessionários – transporte de energia faturado	48.054	14.119	23.481	89.658	175.312	161.340	
Concessionários – transporte de energia não faturado	287.750	-	-	-	287.750	294.734	
(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	(194.832)	(12.474)	(23.796)	(571.290)	(802.392)	(712.369)	
	<b>3.707.173</b>	<b>858.749</b>	<b>444.589</b>	<b>48.648</b>	<b>5.059.159</b>	<b>4.534.044</b>	
<b>Ativo Circulante</b>					<b>4.989.132</b>	<b>4.373.075</b>	
<b>Ativo não Circulante</b>					<b>70.027</b>	<b>160.969</b>	

	CONTROLADORA					30/09/2021	31/12/2020
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos entre 91 e 360 dias	Vencidos há mais de 360 dias			
Fornecimento faturado	-	-	-	23.002	23.002	22.284	
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE	193.671	-	-	-	193.671	-	
(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	(22.284)	(22.284)	(22.284)	
	<b>193.671</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>718</b>	<b>194.389</b>	<b>-</b>	
<b>Ativo Circulante</b>					<b>194.389</b>	<b>-</b>	

A exposição da Companhia e suas controladas a risco de crédito relacionado a consumidores e revendedores está divulgada na nota explicativa nº 30.

A provisão para perdas esperadas com créditos de liquidação duvidosa é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos e sua composição, por classe de consumidor, é como segue:

Consolidado	30/09/2021	31/12/2020
Residencial	148.205	110.149
Industrial	183.618	187.927
Comércio, serviços e outras	216.964	189.769
Rural	32.936	30.355
Poder público	95.141	82.715
Iluminação pública	2.896	2.434
Serviço público	35.046	34.803
Encargos de uso de rede – TUSD	87.586	74.217
	<b>802.392</b>	<b>712.369</b>

Considerando os efeitos da crise causada pela Covid-19 sobre a inadimplência da Companhia e o aparecimento de novas condicionantes, como o ritmo de vacinação no país, as mutações do vírus e as alterações na política de apoio governamental, a Companhia, diante da evolução observada em 2020 e primeiro semestre de 2021, entende que as premissas atuais representam a melhor estimativa possível para o reconhecimento de PECLD no período findo em 30 de setembro de 2021.

Em 31 de julho de 2020, a Cemig D protocolou requerimento na Secretaria de Estado da Fazenda de Minas Gerais – SEF/MG para compensação das dívidas de consumo e serviços de energia elétrica da administração direta e indireta do Estado de Minas Gerais utilizando débitos tributários relativos ao ICMS, nos termos do artigo 3º do Decreto Estadual 47.908/2020, que regulamentou a Lei Estadual 47.891/2020. As dívidas do Estado de Minas Gerais junto à Cemig D passíveis de compensação são aquelas vencidas até 30 de junho de 2019, no valor de R\$222.266. As compensações tiveram início em abril de 2021, após a homologação pela Secretaria de Estado da Fazenda e a formalização do Termo de Acordo e Reconhecimento de Dívida ocorridas em 31 de março de 2021. Até o mês de setembro de 2021 foram compensadas 6 parcelas, do total de 21, no valor de R\$10.584 cada, restando em aberto o montante de R\$158.762. A expectativa é de que as compensações ocorram mensalmente nesse mesmo valor até dezembro de 2022.

A movimentação da provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa no período é como segue:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2020	712.369
Constituições líquidas (nota 27)	79.463
Reversão de baixas	10.560
Saldos em 30 de setembro de 2021	<b>802.392</b>

## 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>				
ICMS a recuperar	103.988	97.272	-	-
PIS/Pasep (a) (b)	324.993	310.927	24	219
Cofins (a) (b)	1.491.228	1.425.796	121	1.018
Outros	19.462	16.062	930	104
	<b>1.939.671</b>	<b>1.850.057</b>	<b>1.075</b>	<b>1.341</b>
<b>Não circulante</b>				
ICMS a recuperar (b)	297.816	257.160	-	-
PIS/Pasep (a)	398.633	588.257	109.769	108.878
Cofins (a)	1.720.096	2.594.428	389.903	386.713
Outros	-	2.226	-	1.795
	<b>2.416.545</b>	<b>3.442.071</b>	<b>499.672</b>	<b>497.386</b>
	<b>4.356.216</b>	<b>5.292.128</b>	<b>500.747</b>	<b>498.727</b>

### a) Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS

Em 08 de maio de 2019, transitou em julgado, no Tribunal Regional Federal da 1ª Região, a Ação Ordinária movida pela Cemig, Cemig D e Cemig GT, com decisão favorável às autoras, reconhecendo o direito de excluírem o ICMS da base de cálculo de PIS/Pasep e Cofins, com efeitos retroativos ao prazo de 5 anos do início do processo judicial, ou seja, desde julho de 2003.

Assim, a Companhia registrou os créditos de PIS/Pasep e Cofins referentes aos valores pagos dessas contribuições incidentes sobre o ICMS no período de julho de 2003 a maio de 2019.

Adicionalmente, transitaram em julgado, com decisão favorável às empresas, as ações judiciais da mesma natureza movidas pelas subsidiárias integrais Sá Carvalho, Cemig Geração Distribuída (anteriormente denominada Usina Térmica Ipatinga S.A.), Cemig Geração Poço Fundo S.A. (anteriormente denominada Usina Termelétrica Barreiro S.A.) e Horizontes Energia S.A.

A Companhia e suas controladas possuem duas formas de recuperação do crédito tributário: (i) compensação do saldo a receber com os valores a pagar, mensalmente, de PIS/Pasep e Cofins, dentro do prazo prescricional de 5 anos; ou (ii) recebimento de precatórios do Governo Federal.

Em relação à Cemig D e Cemig GT, a compensação foi priorizada, com o objetivo de acelerar a recuperação dos créditos em questão. Em relação à Companhia, será priorizado o recebimento dos créditos por meio de precatórios, considerando que esta não tem recolhimentos mensais de PIS/Pasep e Cofins que permitam a compensação.

Em 12 de maio de 2020, a Receita Federal deferiu o pedido de habilitação dos créditos de PIS/Pasep e Cofins oriundos da ação judicial transitada em julgada em 2019 em favor da Cemig D e GT, que iniciaram, em maio de 2020, a compensação mensal dos saldos a receber com os valores a pagar, que deve ocorrer dentro do prazo prescricional de 5 anos.

Em 13 de maio de 2021, o Supremo Tribunal Federal – STF julgou os embargos de declaração interpostos pela União, modulando os efeitos da decisão de que o ICMS não compõe a base de cálculo para fins de incidência do PIS/Pasep e da Cofins, para que produção de efeitos se dê após 15 de março de 2017, data da fixação da tese, ressalvadas as ações judiciais e administrativas protocoladas até a data em que proferido o julgamento. Dessa forma, a modulação dos efeitos proferida pelo STF não alcança os créditos reconhecidos pela Companhia. Adicionalmente, na questão relativa ao ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições para o PIS/Pasep e Cofins, prevaleceu o entendimento de que se trata do ICMS destacado, conforme critério de registro adotado pela Companhia para as ações que transitaram em julgado. Foi reconhecido um aumento nos valores a compensar de PIS/Pasep e Cofins no montante de R\$18.213, referente aos períodos em que foi excluído de sua base de cálculo o valor do ICMS recolhido ao invés daquele destacado nas notas fiscais.

Baseada na opinião dos assessores legais, a Administração da Companhia entende que parcela dos créditos tributários a serem recebidos pela Cemig D deve ser objeto de restituição aos seus consumidores, considerando um período máximo de 10 anos aplicável ao cálculo da devolução. Sendo assim, a Cemig D constituiu um passivo no montante total dos créditos tributários correspondentes ao período dos últimos 10 anos, ou seja, de junho de 2009 a maio de 2019, líquido de PIS/Pasep e Cofins incidente sobre a sua receita de atualização .

Tendo em vista a decisão do STF sobre a modulação dos efeitos da decisão, a controlada Gasmig reconheceu, no segundo trimestre de 2021, os valores dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS referentes aos períodos contemplados no processo que discute a matéria, no montante de R\$219.753. A controlada registrou o passivo correspondente aos valores a serem devolvidos aos seus clientes considerando efeitos retrospectivos de 10 anos, contados da data do encerramento do trimestre, na ausência do trânsito em julgado.

Para maiores informações sobre os valores a serem devolvidos pela Cemig D e Gasmig, ver na nota explicativa nº 20.

A Companhia possui registrado o montante de R\$1.805.558 no ativo circulante e R\$2.092.404 no ativo não circulante referente aos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS, com atualização pela SELIC até a data da sua efetiva compensação.

Até o terceiro trimestre de 2021, foram compensados créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS com tributos federais a pagar no valor de R\$1.301.901 (R\$1.274.636 no exercício de 2020).

## **b) Demais tributos compensáveis**

Os créditos de ICMS a recuperar, registrados no ativo não circulante, são decorrentes principalmente de aquisições de ativo imobilizado e intangível, que podem ser compensados em 48 meses. A transferência para o não circulante foi feita de acordo com estimativas da Administração dos valores que deverão ser realizados após 12 meses contados da data base destas informações contábeis intermediárias.

Os créditos de PIS/Pasep e Cofins gerados pelas aquisições de máquinas e equipamentos são compensados de forma imediata.

## 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar

Os saldos de imposto de renda e contribuição social referem-se a créditos das declarações fiscais de anos anteriores, retenções na fonte realizadas no período corrente e às antecipações que serão compensadas com tributos federais a pagar a serem apurados ao final do exercício fiscal. Os saldos dos ativos e passivos fiscais correntes relativos ao imposto de renda e contribuição social são apresentados de forma líquida quando atendidos os requisitos do CPC 32/IAS 12.

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Imposto de renda	744.310	697.923	193.345	245.996
Contribuição social	251.490	246.210	24.075	33.860
	<b>995.800</b>	<b>944.133</b>	<b>217.420</b>	<b>279.856</b>
<b>Circulante</b>	<b>709.414</b>	<b>597.610</b>	-	-
<b>Não circulante</b>	<b>286.386</b>	<b>346.523</b>	<b>217.420</b>	<b>279.856</b>

Os saldos de imposto de renda e contribuição social registrados no ativo não circulante são decorrentes, principalmente, de recolhimentos a título de antecipações, requeridos pela legislação tributária, superiores ao valor devido, apurados pela controladora quando do ajuste anual, cuja expectativa de compensação ultrapassa doze meses.

Em 24 de setembro de 2021, o Superior Tribunal Federal – STF decidiu, por unanimidade, pela inconstitucionalidade da incidência de IRPJ e CSLL sobre os valores atinentes à atualização pela taxa SELIC em razão de repetição de indébito tributário. Sendo a matéria constitucional com repercussão geral, a Companhia e suas controladas aguardam o trânsito em julgado que está pendente de eventual interposição de embargos de declaração e o resultado de eventual modulação para avaliação e registro dos potenciais efeitos da decisão.

### b) Imposto de renda e contribuição social a recolher

Os saldos de imposto de renda e contribuição social registrados no passivo circulante referem-se, principalmente, aos tributos devidos pelas suas controladas sujeitas ao lucro real, que devem recolher mensalmente os tributos por estimativa ou balancete de redução, bem como pelas controladas optantes pelo lucro presumido, cujos recolhimentos ocorrem em bases trimestrais.

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>		
Imposto de renda	149.323	108.262
Contribuição social	41.859	31.796
	<b>191.182</b>	<b>140.058</b>

### c) Imposto de renda e contribuição social diferidos

A Companhia e suas controladas possuem ativos e passivos fiscais diferidos constituídos sobre saldos de prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social e diferenças temporárias, às alíquotas de 25% e 9%, referentes a imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido, respectivamente, conforme segue:

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativos Fiscais Diferidos</b>				
Prejuízo fiscal/base negativa	626.544	400.758	407.089	114.666
Provisões para contingências	540.304	537.661	68.686	66.362
Perda por redução ao valor recuperável de investimentos	303.637	639.739	1.495	382.904
Provisão PUT SAAG	194.647	182.293	-	-
Obrigações pós-emprego	2.215.426	2.167.566	252.259	243.280
Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	293.480	256.130	8.477	7.578
Outros	65.858	138.599	2.005	4.055
<b>Total</b>	<b>4.239.896</b>	<b>4.322.746</b>	<b>740.011</b>	<b>818.845</b>
<b>Passivos Fiscais Diferidos</b>				
Custo atribuído na adoção das IFRS	(220.621)	(224.610)	-	-
Valor justo de participações societárias	(452.881)	(486.335)	(104.467)	(126.934)
Encargos financeiros capitalizados	(163.900)	(168.909)	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo indenizável da concessão	(242.702)	(242.424)	-	-
Atualização ativo de contrato	(862.754)	(768.126)	-	-
Ajuste a valor justo swap – Perda	(442.897)	(1.002.636)	-	-
Atualização de depósitos judiciais	(6.473)	(6.129)	-	-
Ressarcimento de custos - GSF	(330.500)	-	-	-
Outros	(22.183)	(10.720)	(1.239)	(1.016)
<b>Total</b>	<b>(2.744.911)</b>	<b>(2.909.889)</b>	<b>(105.706)</b>	<b>(127.950)</b>
<b>Total Líquido</b>	<b>1.494.985</b>	<b>1.412.857</b>	<b>634.305</b>	<b>690.895</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>2.435.285</b>	<b>2.452.860</b>	<b>634.305</b>	<b>690.895</b>
<b>Total do Passivo</b>	<b>(940.300)</b>	<b>(1.040.003)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

A reconciliação do imposto de renda e contribuição social diferidos é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.412.857	690.895
Efeitos alocados ao resultado proveniente de operações em continuidade	87.096	(56.590)
Outros	(4.968)	-
<b>Saldo em 30 de setembro de 2021</b>	<b>1.494.985</b>	<b>634.305</b>

### d) Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa nominal de imposto de renda (alíquota de 25%) e da contribuição social (alíquota de 9%) com a despesa efetiva, apresentada nas demonstrações de resultados, é como segue:

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	3.639.850	2.139.877	2.865.979	1.482.479
Imposto de renda e contribuição social – Despesa Nominal	(1.237.549)	(727.558)	(974.433)	(504.043)
<i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>				
Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)	122.276	76.520	765.601	588.332
Incentivo fiscal	36.827	27.785	-	-
Diferença entre lucro presumido e lucro real	114.716	71.834	-	-
Multas indedutíveis	(14.138)	(15.662)	(290)	(441)
Resultado com alienação da Light	154.326	-	154.326	-
PECLD com partes relacionadas	-	(12.703)	-	(12.703)
Juros sobre o capital próprio declarado	-	40.800	-	40.800
Outros	(25.841)	(8.077)	(21.863)	(2.377)
<b>Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva</b>	<b>(849.383)</b>	<b>(547.061)</b>	<b>(76.659)</b>	<b>109.568</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social corrente</b>	<b>(936.479)</b>	<b>(567.095)</b>	<b>(20.069)</b>	<b>(19)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferido</b>	<b>87.096</b>	<b>20.034</b>	<b>(56.590)</b>	<b>109.587</b>
	<b>(849.383)</b>	<b>(547.061)</b>	<b>(76.659)</b>	<b>109.568</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>(23,34)%</b>	<b>(25,57)%</b>	<b>(2,67)%</b>	<b>7,39%</b>

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	471.187	733.220	501.892	531.965
Imposto de renda e contribuição social – Despesa Nominal	(160.204)	(249.295)	(170.643)	(180.869)
<i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>				
Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)	79.661	27.657	89.657	188.440
Incentivo fiscal	5.531	10.031	-	-
Diferença entre lucro presumido e lucro real	23.081	26.350	-	-
Multas indedutíveis	(3.530)	(3.517)	(36)	(159)
Resultado com alienação da Light	20.663	-	20.663	-
Juros sobre o capital próprio declarado	-	40.800	-	40.800
Outros	(14.912)	(5.947)	(20.482)	(1.190)
<b>Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva</b>	<b>(49.710)</b>	<b>(153.921)</b>	<b>(80.841)</b>	<b>47.022</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social corrente</b>	<b>(71.213)</b>	<b>(172.776)</b>	<b>(20.069)</b>	<b>-</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferido</b>	<b>21.503</b>	<b>18.855</b>	<b>(60.772)</b>	<b>47.022</b>
	<b>(49.710)</b>	<b>(153.921)</b>	<b>(80.841)</b>	<b>47.022</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>(10,55)%</b>	<b>(20,99)%</b>	<b>(16,11)%</b>	<b>8,84%</b>

## 10. CONTAS A RECEBER DO ESTADO DE MINAS GERAIS

A Companhia possui contas a receber junto ao Governo do Estado de Minas Gerais decorrente da devolução de depósito administrativo relativo à discussão quanto ao critério de atualização monetária de AFAC realizada em anos anteriores, que foi objeto de assinatura do Termo de Reconhecimento de Débitos (TRD). O TRD previa pagamento em 12 parcelas mensais e consecutivas, atualizadas monetariamente pelo IGP-M até a data do efetivo desembolso, sendo a 1ª parcela com vencimento em 10 de novembro de 2017. Adicionalmente, a Cláusula 3ª do referido Termo prevê que, em caso de mora ou inadimplência por parte do Estado no pagamento das parcelas mensais e consecutivas acordadas, a Cemig está autorizada a proceder à retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência.

Entretanto, o Governo do Estado de Minas Gerais questiona a celebração do TARD, celebrado em gestão anterior, por entender que foi firmado sem observância dos requisitos legais para validade dos atos administrativos e notificou a Cemig para que restitua as duas parcelas quitadas anteriormente, assim como os valores dos dividendos retidos, no montante de R\$299.005.

De forma a resolver a questão por meio de solução negociada de impasses, foi submetida a controvérsia acerca do TARD à Câmara de Prevenção e Resolução Administrativa de Conflitos – CPRAC do Estado de Minas Gerais, que atualmente está na fase inicial de análise da matéria.

Em 30 de setembro de 2021, o saldo a receber reconhecido no ativo não circulante é de R\$13.366 (R\$11.614 em 31 de dezembro de 2020). A Companhia fez a retenção da parcela remanescente nos dividendos pagos ao Governo do Estado de Minas Gerais em 30 de junho de 2021, estando no aguardo da evolução da questão junto à CPRAC para a baixa definitiva do referido saldo remanescente do Contas a Receber.

Em caso de insucesso na busca de solução por meio da CPRAC e eventual ação judicial para discussão do mérito relacionado ao critério utilizado no passado para atualização monetária do AFAC, a Administração avaliou a probabilidade de perda como possível.

## 11. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Trabalhista</b>	<b>273.816</b>	<b>277.980</b>	<b>28.520</b>	<b>29.859</b>
<b>Fiscais</b>				
Imposto de renda sobre JCP	29.333	29.045	296	290
PIS/Pasep e Cofins (1)	67.525	66.452	-	-
ITCD	55.242	54.497	54.282	53.547
IPTU	85.987	84.248	61.572	60.872
FINSOCIAL	40.770	40.349	40.770	40.349
IR/INSS - indenização do anuênio (2)	288.346	285.836	13.847	13.727
IRRF sobre lucro inflacionário	8.704	8.652	8.704	8.652
IRPJ/CSLL (3)	76.155	18.062	-	-
Outros (4)	100.865	97.508	66.899	67.050
	<b>752.927</b>	<b>684.649</b>	<b>246.370</b>	<b>244.487</b>
<b>Outros</b>				
Regulatório	52.056	51.605	19.899	19.690
Responsabilidade civil	10.898	9.105	5.151	3.469
Relações de consumo	8.187	7.595	1.203	1.214
Bloqueio judicial	16.052	12.881	4.959	2.583
Outros	36.395	11.982	3.340	3.374
	<b>123.588</b>	<b>93.168</b>	<b>34.552</b>	<b>30.330</b>
	<b>1.150.331</b>	<b>1.055.797</b>	<b>309.442</b>	<b>304.676</b>

- (1) Refere-se aos depósitos judiciais relacionados ao questionamento sobre a constitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo dessas contribuições.
- (2) Ver mais detalhes na nota explicativa nº 24 – Provisões (Indenização do anuênio);
- (3) Depósito judicial no âmbito de processos que discutem a tributação de IRPJ/CSLL sobre o pagamento de JCP e tributação de CSLL sobre doações e patrocínio de caráter cultural e artístico, despesas com multas punitivas e tributos com exigibilidade suspensa.
- (4) Inclui os saldos de depósitos decorrentes de ações relacionadas à INSS e PIS/Pasep e Cofins.

## 12. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS

Os subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica – TUSD e Encargos de Uso do Sistema de Transmissão – EUST, são reembolsados por meio dos repasses de recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).

Em 30 de setembro de 2021, o montante apropriado como receitas de subsídios foi de R\$740.367 (R\$787.769 em 30 de setembro de 2020). Deste valor, a Companhia tem a receber o montante total de R\$85.400, reconhecido no ativo circulante, sendo R\$81.981 (R\$82.616 em 31 de dezembro de 2020) pela Cemig D e R\$3.419 (R\$5.733 em 31 de dezembro de 2020) pela Cemig GT.

## 13. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO

Consolidado	30/09/2021	31/12/2020
Ativos financeiros relacionados à infraestrutura		
Concessões de distribuição de energia (13.1)	644.510	530.058
Concessão de distribuição de gás (13.1)	33.852	29.183
Indenizações a receber – geração (13.2)	816.202	816.202
Bonificação pela outorga – concessões de geração (13.3)	2.710.769	2.549.198
	<b>4.205.333</b>	<b>3.924.641</b>
Ativos financeiros setoriais		
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” CVA e outros componentes financeiros (13.4)	1.921.926	132.681
<b>Total</b>	<b>6.127.259</b>	<b>4.057.322</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>959.191</b>	<b>258.588</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>5.168.068</b>	<b>3.798.734</b>

Consolidado	30/09/2021	31/12/2020
Passivos financeiros da concessão		
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” CVA e outros componentes financeiros (13.4)	98.537	231.322
<b>Total</b>	<b>98.537</b>	<b>231.322</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>98.537</b>	<b>231.322</b>

A movimentação dos ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura é como segue:

	Geração	Distribuição de energia	Gás	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>3.365.400</b>	<b>530.058</b>	<b>29.183</b>	<b>3.924.641</b>
Transferências do ativo de contrato	-	76.882	-	76.882
Adições	-	-	15	15
Atualização financeira	368.842	37.959	4.654	411.455
Baixas	-	(389)	-	(389)
Recebimentos	(207.271)	-	-	(207.271)
<b>Saldos em 30 de setembro 2021</b>	<b>3.526.971</b>	<b>644.510</b>	<b>33.852</b>	<b>4.205.333</b>

### 13.1 Distribuição - Ativos Financeiros Relacionados à Infraestrutura

Os contratos de distribuição de energia elétrica e de gás se enquadram nos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12), que trata de contratos de concessão, e os ativos financeiros correspondentes referem-se aos investimentos na infraestrutura que serão objeto de indenização do Poder Concedente ao final das concessões. Esses ativos financeiros são mensurados ao valor justo conforme previsto no marco regulatório dos segmentos e nos contratos de concessão assinados entre a Cemig e suas controladas e os respectivos poderes concedentes.

### 13.2 Geração - Indenização a Receber

A partir de agosto de 2013, ocorreu o término das concessões para diversas usinas operadas pela Cemig GT sob o Contrato de Concessão nº 007/1997, passando a Cemig GT a ter direito à indenização dos ativos ainda não amortizados, conforme previsto no contrato de concessão. Os saldos contábeis correspondentes a esses ativos, estão reconhecidos no ativo financeiro, pelo método do valor justo por meio do resultado, e totalizam R\$816.202 em 30 de setembro de 2021 e em 31 de dezembro de 2020.

Central geradora	Data de vencimento das concessões	Capacidade instalada (MW)	Saldo líquido dos ativos com base no custo histórico	Saldo líquido dos ativos com base no custo atribuído
<b>Lote D</b>				
UHE Três Marias	jul/15	396	71.694	413.450
UHE Salto Grande	jul/15	102	10.835	39.379
UHE Itutinga	jul/15	52	3.671	6.589
UHE Camargos	jul/15	46	7.818	23.095
PCH Piau	jul/15	18,01	1.531	9.005
PCH Gafanhoto	jul/15	14	1.232	10.262
PCH Peti	jul/15	9,4	1.346	7.871
PCH Dona Rita	set/13	2,41	534	534
PCH Tronqueiras	jul/15	8,5	1.908	12.323
PCH Joasal	jul/15	8,4	1.379	7.622
PCH Martins	jul/15	7,7	2.132	4.041
PCH Cajuru	jul/15	7,2	3.576	4.252
PCH Paciência	jul/15	4,08	728	3.936
PCH Marmelos	jul/15	4	616	4.265
<b>Outras</b>				
UHE Volta Grande	fev/17	380	25.621	70.118
UHE Miranda	dez/16	408	26.710	22.546
UHE Jaguará	ago/13	424	40.452	174.203
UHE São Simão	jan/15	1.710	1.762	2.711
		<b>3.601,70</b>	<b>203.545</b>	<b>816.202</b>

Conforme previsto na Resolução Normativa Aneel nº 615/2014, os laudos de indenização das usinas, anteriormente operadas pela Cemig GT, que foram incluídas no Lote D e da Usina Volta Grande foram entregues à Aneel e a Companhia e sua controlada não esperam perdas na realização desses ativos.

Em 30 de setembro de 2021, os investimentos realizados após a entrada em operação das Usinas Jaguará, São Simão e Miranda, nos valores de R\$174.203, R\$2.711 e R\$22.546, respectivamente, encontram-se classificados na rubrica Ativos Financeiros da Concessão e a definição dos valores finais a serem indenizados está em processo de discussão junto à Aneel. A Administração da Companhia não espera perdas na realização desses valores.

No ano de 2019 foi aberta a audiência pública 003/2019 para obter subsídios para o aprimoramento da regulamentação de critérios e procedimentos de cálculo dos investimentos em bens reversíveis não amortizados ou não depreciados de concessões de geração prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783/2013, que resultou na publicação, em 13 de julho de 2021, da Resolução Normativa nº 942, pela Aneel.

De acordo com a Resolução Normativa nº 942, as concessionárias deverão comprovar a realização dos respectivos investimentos vinculados a bens reversíveis, por meio de relatório de avaliação, até 12 de julho de 2022, podendo este prazo ser prorrogado pela Aneel por igual período. Conforme determinação do regulador, o relatório de avaliação deverá ser elaborado por uma empresa credenciada junto à Aneel, a ser contratada pela concessionária. Adicionalmente, as concessionárias deveriam manifestar interesse no recebimento do valor complementar até 20 de agosto de 2021, sendo este requisito cumprido pela Cemig GT dentro do prazo estipulado.

O anexo I da referida Resolução detalha a metodologia e os critérios gerais para cálculo da parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis, o qual terá como base o valor novo de reposição, sendo este calculado prioritariamente a partir de banco de preços referenciais, seguido pelo banco de preços da concessionária ou, em última hipótese, do custo contábil fiscalizado atualizado.

A Companhia está avaliando os efeitos da referida resolução e não espera perdas em seu ativo financeiro em razão da aplicação das alterações introduzidas.

### 13.3 Geração - Bonificação pela outorga

A bonificação paga pela outorga por 30 anos dos contratos de concessão de nºs 08 ao 16/2016, referentes às 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015, vencido pela Cemig GT, foi de R\$2.216.353, tendo sido reconhecida como um ativo financeiro, avaliado ao custo amortizado, em função do direito incondicional da Cemig GT de receber o valor pago, atualizado pelo IPCA e somado aos juros remuneratórios (cujo total equivale à taxa interna de retorno do projeto) durante o período de vigência da concessão.

A movimentação destes ativos financeiros é como segue:

SPE	Usinas	Saldo em 31/12/2020	Atualização	Recebimento	Saldo em 30/09/2021
Cemig Geração Três Marias S.A.	Três Marias	1.447.210	201.971	(111.367)	1.537.814
Cemig Geração Salto Grande S.A.	Salto Grande	454.256	63.598	(35.121)	482.733
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	170.460	25.962	(14.932)	181.490
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	127.814	19.373	(11.115)	136.072
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	167.206	26.617	(15.640)	178.183
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	113.807	19.505	(11.877)	121.435
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajuru, Gafanhoto e Martins	68.445	11.816	(7.219)	73.042
<b>Total</b>		<b>2.549.198</b>	<b>368.842</b>	<b>(207.271)</b>	<b>2.710.769</b>

A energia das usinas está sendo comercializada, desde janeiro de 2017, na proporção de 70% no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e 30% no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

## Ativos e Passivos Setoriais da Concessão

### 13.4 Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” (CVA) e Outros Componentes Financeiros

Os saldos da conta de compensação de variação de custos da parcela A (CVA), da neutralidade dos encargos setoriais e outros componentes financeiros referem-se às variações positivas ou negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da Companhia e os pagamentos efetivamente ocorridos. As variações apuradas são remuneradas pela taxa Selic e compensadas nos reajustes tarifários subsequentes.

Os saldos desses ativos e passivos setoriais, que nas informações contábeis intermediárias estão apresentados pelo valor líquido no ativo ou passivo em conformidade aos reajustes tarifários homologados ou a serem homologados, estão demonstrados a seguir:

BALANÇO PATRIMONIAL	30/09/2021			31/12/2020		
	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total
<b>Ativo</b>	<b>1.561.613</b>	<b>3.030.838</b>	<b>4.592.451</b>	<b>83.984</b>	<b>1.561.906</b>	<b>1.645.890</b>
Ativo circulante	1.561.613	1.059.854	2.621.467	83.984	834.093	918.077
Ativo não circulante	-	1.970.984	1.970.984	-	727.813	727.813
<b>Passivo</b>	<b>(1.660.150)</b>	<b>(1.108.912)</b>	<b>(2.769.062)</b>	<b>(246.242)</b>	<b>(1.498.289)</b>	<b>(1.744.531)</b>
Passivo circulante	(1.660.150)	(375.308)	(2.035.458)	(246.242)	(903.157)	(1.149.399)
Passivo não circulante	-	(733.604)	(733.604)	-	(595.132)	(595.132)
<b>Total circulante líquido</b>	<b>(98.537)</b>	<b>684.546</b>	<b>586.009</b>	<b>(162.258)</b>	<b>(69.064)</b>	<b>(231.322)</b>
<b>Total não circulante líquido</b>	<b>-</b>	<b>1.237.380</b>	<b>1.237.380</b>	<b>-</b>	<b>132.681</b>	<b>132.681</b>
<b>Total líquido</b>	<b>(98.537)</b>	<b>1.921.926</b>	<b>1.823.389</b>	<b>(162.258)</b>	<b>63.617</b>	<b>(98.641)</b>

Componentes Financeiros	30/09/2021			31/12/2020		
	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total
<b>Itens da "Parcela A"</b>						
Quota de recolhimento à conta de desenvolvimento energético – CDE	39.338	(45.306)	(5.968)	879	-	879
Tarifa de uso das instalações de transmissão dos integrantes da rede básica	231.740	111.159	342.899	847	217.778	218.625
Tarifa de transporte de energia elétrica proveniente de Itaipu	20.673	(2.298)	18.375	103	17.618	17.721
Programa de incentivo às fontes alternativas de energia – PROINFA	18.823	-	18.823	(138)	5.857	5.719
Encargo de serviço do sistema - ESS e encargo de energia de reserva – EER	48.321	193.622	241.943	(1.465)	38.549	37.084
Energia elétrica comprada para revenda	611.126	1.598.090	2.209.216	4.078	448.720	452.798
<b>Outros componentes financeiros</b>						
Sobrecontratação de energia (1)	(108.105)	121.139	13.034	(55.828)	165.793	109.965
Neutralidade da parcela A	38.830	101.809	140.639	(2.706)	109.965	107.259
Devolução faturamento – Conta covid (2)	(594.160)	-	(594.160)	-	(504.476)	(504.476)
Outros itens financeiros	(368.073)	(127.620)	(495.693)	(86.248)	(394.367)	(480.615)
Ultrapassagem de demanda e excedente de reativos	(37.050)	(28.669)	(65.719)	(21.780)	(41.820)	(63.600)
<b>TOTAL</b>	<b>(98.537)</b>	<b>1.921.926</b>	<b>1.823.389</b>	<b>(162.258)</b>	<b>63.617</b>	<b>(98.641)</b>

- (1) A Cemig Distribuição apresentou sobrecontratação nos anos de 2017 e 2018, sendo que o ganho decorrente da venda da sobra de energia no mercado de curto prazo foi provisoriamente repassado aos consumidores pela Aneel nos reajustes tarifários de 2018 e 2019, incluindo a parcela superior ao limite de 105% da carga regulatória, reduzindo, dessa forma, a tarifa definida. Por entender-se tratar de sobrecontratação voluntária, a Companhia considera que a parcela acima do limite regulatório será recuperada no reajuste tarifário subsequente, com base na regulação vigente à época. Em 27 de agosto de 2020 foi publicado o Despacho nº 2.508/2020-SRM-SGT/Aneel, que definiu os montantes de sobrecontratação dos agentes de distribuição referentes ao ano de 2016 e 2017, tendo como base novo critério de avaliação estabelecido na Nota Técnica nº 97/2020-SRM-SGT/Aneel, que não está previsto nas normas regulatórias vigentes. Desta forma, a Cemig Distribuição interpôs recurso junto à Diretoria da Aneel, para que passasse a refletir valores de sobrecontratação involuntária dos agentes de distribuição condizentes com os critérios de aferição de máximo esforço constantes da Resolução Normativa Aneel nº 453/2011. Importante ressaltar que semelhante recurso foi interposto pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica ("ABRADEE"), suportado na opinião de assessores jurídicos contratados, o que reforça o entendimento da Companhia. A Companhia não possui expectativa de perdas em relação à realização desses valores e reconhece esse direito, no montante de R\$188.637 em 30 de setembro de 2021, como outros componentes financeiros a serem homologados. Esse assunto encontra-se em discussão em âmbito recursal na Aneel, contudo, a decisão do Despacho SGT/SEM nº 2.508, de 2020, está vigente e foi considerada no último processo tarifário, no qual foi homologado parte do valor referente à sobrecontratação de 2017, no montante de R\$39.270.
- (2) Componente financeiro criado para devolução dos valores faturados dos consumidores em função do recebimento destes via Conta-Covid, no exercício de 2020. Estes valores estão sendo devolvidos aos consumidores no processo tarifário de 2021, devidamente atualizado pela Selic, assegurada a neutralidade.

A movimentação dos saldos de ativos e passivos setoriais da concessão é como segue:

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>(98.641)</b>
Constituição líquida de ativos financeiros	1.702.991
Realização	205.908
Transferência de outros passivos (1)	(15.121)
Atualização Selic (nota 28)	28.252
<b>Saldo em 30 de setembro de 2021</b>	<b>1.823.389</b>

- (1) Valores referentes à reversão para modicidade tarifária dos créditos que não puderam ser devolvidos aos consumidores no faturamento final, previstos no §6º do art. 88 da REN 414/2010, incluído pela REN 714/2016.

## Reajuste tarifário da Cemig D

Em 25 de maio de 2021, a Aneel homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Cemig Distribuição, para vigência no período de 28 de maio de 2021 a 27 de maio de 2022, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 1,28%, sendo 2,14%, em média, para consumidores conectados na Alta Tensão e de 0,89%, em média, para os consumidores conectados na Baixa Tensão. Para os consumidores residenciais conectados na Baixa Tensão não houve reajuste das tarifas. Este resultado decorre de (i) variação de custos da parcela B, de 2,64%, e os repasses diretos dentro da tarifa, que reduziram em 1,37%, sendo estes últimos sem efeito econômico para a Companhia, não impactando a sua rentabilidade, referentes aos seguintes itens: (a) aumento de 8,84% dos custos não gerenciáveis (Parcela A), relacionados principalmente à compra de energia, encargos setoriais e custos de transmissão, e; (b) redução de 8,80% referente aos componentes financeiros do processo atual, destacando-se a redução de R\$ R\$1.573.000 referentes aos créditos de PIS/Pasep e Cofins, que gerou uma variação negativa na tarifa de 9,67%, e da reversão da Conta-Covid (8,78%), bem como a (c) retirada de 1,41% referentes aos componentes financeiros do processo anterior.

## 14. ATIVOS DE CONTRATO

Em conformidade ao IFRS 15/CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente, os ativos reconhecidos em contrapartida à receita de construção da infraestrutura da concessão, cujo direito à contraprestação está condicionado à satisfação de obrigação de desempenho de construção, operação e manutenção, são classificados como ativos de contrato e apresentam os seguintes saldos em 30 de setembro de 2021:

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Distribuição – ativos de infraestrutura em construção	1.600.286	1.141.599
Gás – ativos de infraestrutura em construção	84.417	94.115
Transmissão – Rede Básica – Lei 12.783/13	1.985.190	1.895.854
Transmissão – Ativos remunerados por tarifa	2.105.999	1.848.504
	<b>5.775.892</b>	<b>4.980.072</b>
<b>Circulante</b>	<b>559.885</b>	<b>737.110</b>
<b>Não circulante</b>	<b>5.216.007</b>	<b>4.242.962</b>

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

	Transmissão	Distribuição	Gás	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>3.744.358</b>	<b>1.141.599</b>	<b>94.115</b>	<b>4.980.072</b>
Adições	137.828	1.186.654	30.436	1.354.918
Atualização financeira	462.422	-	-	462.422
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	238.815	-	-	238.815
Recebimentos	(488.248)	-	-	(488.248)
Baixa	(3.986)	-	(3.506)	(7.492)
Outras adições	-	-	4.855	4.855
Transferências para o ativo financeiro	-	(76.882)	-	(76.882)
Transferências para o ativo intangível	-	(654.807)	(41.483)	(696.290)
Ajustes provisão redução ao valor recuperável	-	3.722	-	3.722
<b>Saldos em 30 de setembro de 2021</b>	<b>4.091.189</b>	<b>1.600.286</b>	<b>84.417</b>	<b>5.775.892</b>

Dentre as adições realizadas no período findo em 30 de setembro de 2021, está contemplado o valor de R\$5.701 a título de encargos financeiros, conforme apresentado na nota explicativa nº 21.

A Companhia não identificou indícios de perda no valor recuperável dos seus ativos de contrato.

#### *Atividades de Distribuição de energia elétrica e gás*

Os ativos vinculados à infraestrutura de concessão de distribuição de energia elétrica e gás ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, mensurados pelo custo de construção, incluindo os custos de empréstimos. Após a entrada em operação dos ativos fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção, sendo os ativos então bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível.

#### *Atividade de Transmissão*

Para a atividade de transmissão os valores a receber da Companhia são decorrentes dos Contratos de Concessão nº 006/97, nº 079/00 e nº 004/05, conforme demonstrado a seguir:

	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>		
Contrato de Concessão – 004/05	26.485	18.680
Contrato de Concessão - 079/00	37.796	28.600
Contrato de Concessão - 006/97		
Rede Básica do Sistema Existente – RBSE	297.578	533.430
Rede Básica de Novas Instalações – RBNI	198.026	156.400
	<b>559.885</b>	<b>737.110</b>
<b>Não circulante</b>		
Contrato de Concessão – 004/05	92.736	90.977
Contrato de Concessão - 079/00	153.758	132.589
Contrato de Concessão - 006/97		
Rede Básica do Sistema Existente – RBSE	1.687.613	1.362.424
Rede Básica de Novas Instalações – RBNI	1.597.197	1.421.259
	<b>3.531.304</b>	<b>3.007.249</b>
	<b>4.091.189</b>	<b>3.744.359</b>

#### **a) Contrato de Concessão nº 006/97**

O contrato regula a exploração do serviço público das instalações de transmissão classificadas como integrantes da Rede Básica, de acordo com a Lei nº 9.074/1995 e regulamentação pertinente, vigente até 31 de dezembro de 2042.

O contrato foi renovado em 04 de dezembro de 2012, pelo prazo de 30 anos, contados a partir de 1º de janeiro de 2013, em função da Medida Provisória nº 579, de 11 de setembro de 2012, convertida na Lei 12.783/2013, com previsão de indenização dos ativos não depreciados em 31 de dezembro de 2012.

Em 30 de junho de 2020, a Aneel homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP do contrato 006/1997, por meio da Resolução Homologatória nº 2.712/2020, fixando o reposicionamento da Receita Anual Permitida – RAP, a ser aplicado sobre a receita vigente em 1º de julho de 2018. Neste processo a RAP do ciclo 2018-2019 foi reposicionada em 9,13% frente a RAP provisória deste mesmo período. Embora finalizada apenas em 2020, a revisão teve efeitos retroativos a julho de 2018.

Como resultado da RTP, foi reconhecida a receita de R\$528.598 no resultado da Companhia de 2020, sendo R\$321.453 para os ativos de RBNI e R\$207.145 para os ativos da RBSE, correspondentes à prorrogação das concessões, amparada na Lei 12.783/13, que foram incluídos na base de remuneração regulatória.

Em 22 de abril de 2021, a Resolução nº 2.852 alterou o reposicionamento da RAP determinado pela Resolução nº 2.712/2020, retroativamente a 1º de julho de 2018, bem como a parcela de ajuste de Revisão, com efeitos financeiros no reajuste da RAP do ciclo 2021-2022, a vigorar de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

Em 31 de dezembro de 2020, conforme descrito na nota explicativa nº 2.3, a Companhia reclassificou para o ativo de contrato os valores registrados como ativo financeiro por ocasião da adoção inicial do CPC 47/IFRS 15, referentes à parcela financeira da RBSE, que representa o montante a pagar desde a prorrogação das concessões de transmissão até a sua incorporação à tarifa, a ser recebida no prazo de 8 anos, representando exclusivamente as parcelas não pagas no período de 2013 a 2017, atualizadas pelo custo de capital regulatório do negócio de transmissão. O valor reclassificado no período findo em 30 de setembro de 2020 corresponde a R\$1.211.275.

A próxima Revisão Tarifária Periódica – RTP ocorrerá em junho de 2023, com vigência a partir de 1º de julho de 2023. O índice utilizado para corrigir o contrato é o Índice de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA.

#### *Ativos RBSE - atualização pelo custo de capital regulatório*

Em 10 de abril de 2017, foi concedida tutela antecipada em favor da Associação Brasileira de Grandes Consumidores Livres, da Associação Técnica Brasileira das Indústrias Automáticas de Vidro e da Associação Brasileira dos Produtores de Ferroligas e de Silício Metálico no âmbito do processo judicial promovido por essas entidades em face da Aneel e da União visando à suspensão dos efeitos sobre as tarifas da correção pelo custo de capital próprio real das parcelas não pagas entre 2013 e 2017 dos ativos da “Rede Básica”, devidos aos agentes do setor elétrico que fizeram a adesão aos termos da Lei 12.783/13.

Em junho de 2020, em função da cassação da maioria das liminares e em cumprimento aos Pareceres de Força Executória emanados pela Procuradoria Federal junto à Aneel, foram calculados os efeitos provocados pela reversão destas liminares, para incorporação da remuneração pelo custo de capital próprio real à receita das transmissoras a partir do ciclo 2020-2021, considerando todos os efeitos retroativos, inclusive, quando da instrução processual da Revisão Periódica da RAP de 2018.

A Aneel, naquele momento, homologou, de forma precária e provisória, a inclusão da remuneração pelo custo de capital próprio real atualizado apenas pelo IPCA do período entre os ciclos tarifários 2017-2018 e 2019-2020, tendo em vista a necessidade de maior aprofundamento acerca das condições jurídicas para análise do recurso da Companhia, que considerava a inclusão também da remuneração pelo WACC regulatório dos períodos em que o seu recebimento esteve suspenso.

Em 06 de janeiro de 2021, a Advocacia Geral da União emitiu parecer sobre os efeitos jurídicos da reversão de medidas judiciais que suspendiam a remuneração do custo de capital das transmissoras definida na Portaria MME 120/2016, concluindo que esta deve ser atualizada pela taxa referente ao custo de capital próprio até 1º de julho de 2020, data do “efetivo pagamento”, sendo incorporada à RAP das transmissoras a partir do processo de 1º de julho de 2020 (ciclo 2020-2021), pelo prazo de oito anos.

Em 22 de abril de 2021, a Aneel publicou a Resolução Homologatória nº 2.852, que alterou a Resolução Homologatória nº 2.712/2020, definindo, dentre outras disposições, o referido componente financeiro. De acordo com o voto anexo à Resolução, em decorrência do cumprimento dos Pareceres de Força Executória emitidos pela Procuradoria Federal junto à ANEEL, o custo de capital próprio associado ao componente financeiro foi incorporado ao cálculo dos processos de revisão periódica de 2018 da RAP das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783/2013, causando dois efeitos: (i) novo valor do componente a ser considerado na RAP dos ciclos tarifários de 2020-2021 a 2025-2026; e (ii) valor residual referente à diferença entre o valor pago às transmissoras entre os ciclos tarifários 2017-2018 e 2019-2020 e o valor devido após a cassação das liminares.

Assim, o saldo devedor desse componente foi recalculado, considerando o custo de capital remunerado à taxa de custo de capital próprio até a data do efetivo pagamento (1º de julho de 2020), descontado dos valores pagos trazidos a valor presente.

Contudo, em função do cenário da pandemia e seus possíveis efeitos relacionados à liquidez no setor elétrico, a Aneel decidiu pelo “reperfilamento” desses pagamentos, dentro do prazo de oito anos, de forma gradativa, e assegurando o valor presente líquido da operação. O perfil proposto considera o patamar mínimo de pagamento da dívida no ciclo 2021-2022, ou seja, com amortização nula do saldo devedor; taxa de amortização no ciclo 2022-2023 igual a 3,0%, de modo a amortizar parte da dívida e manter o patamar de pagamento estável; e pagamentos constantes nos ciclos 2023-2024 a 2027-2028, com taxas de amortização de 16,11% ao ano. Dessa forma, esse componente financeiro da receita não deve ser objeto da revisão periódica de 2023, a fim de promover a estabilidade regulatória e a mitigação do risco setorial. Os efeitos no ativo de contrato em função da redução da amortização nos ciclos 2021-2022 e 2022-2023 somam o montante de R\$270.564, reclassificados do ativo circulante para o ativo não circulante.

A Companhia reconheceu os efeitos da Resolução Homologatória 2.852/2021 no 2º trimestre de 2021, no montante de R\$211.246, como resultado do recálculo do componente financeiro incluindo a remuneração do custo de capital à taxa do custo de capital próprio, em substituição à taxa do custo médio ponderado de capital regulatório, para o período de junho de 2017 a junho de 2020, e os novos valores do componente para os ciclos de 2020-2021 a 2025-2026, considerando o reperfilamento dos pagamentos, nos termos da Resolução.

#### **b) Contrato de Concessão nº 079/00**

O contrato regula a exploração do serviço público de transmissão, consistindo na implantação, manutenção e operação de transmissão das seguintes instalações: SE Itajubá 3, LT Itajubá 3/Poços de Caldas e LT Itajubá 3/ Cachoeira Paulista, vigente até 04 de outubro de 2034.

A Resolução Homologatória nº 2.825, de 15 de dezembro de 2020, homologou o resultado das Revisões Tarifárias Periódicas (RTP) da Receita Anual Permitida – RAP dos Contratos de Transmissão de Energia Elétrica licitados que tinham previsão de Revisão Tarifária para julho de 2019. Conforme previsão contratual, somente as receitas estabelecidas provisoriamente advindas das autorizações de reforços e melhorias são revisadas. A RTP resultou no reconhecimento da receita de R\$23.254 no resultado da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Em face dos resultados deliberados pela Resolução Homologatória, a Cemig GT apresentou pedido de reconsideração, que resultou no reconhecimento das seguintes inconsistências pela Aneel: (i) não desconto sobre o valor reavaliado das alíquotas de PIS/Pasep e Cofins relativas ao benefício do Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura – REIDI e; (ii) erro material no reconhecimento dos valores da taxa anual média de depreciação. Assim, os valores das RAPs e das parcelas de ajuste para o contrato nº 079/00 da Cemig GT foram alterados, conforme Resolução Homologatória nº 2.839, de 30 de março de 2021, gerando um ajuste positivo de R\$6.036 no ativo de contrato em 31 de março de 2021. O valor total de receita reconhecida no resultado do exercício em relação à revisão tarifária, líquido de tributos incidentes é de R\$5.816.

Estes novos valores irão compor a nova RAP a partir do reajuste do ciclo 2021-2022, sendo a Parcela de Ajuste referente a retroatividade da RAP paga em 3 prestações nos próximos reajustes da receita.

A próxima Revisão Tarifária Periódica – RTP dos reforços aprovados ocorrerá em junho de 2024, com vigência a partir de 1º de julho de 2024. O índice de atualização do contrato é o Índice Geral de Preços do Mercado – IGP-M.

#### **c) Contrato de Concessão nº 004/2005**

O contrato regula a concessão do serviço público das instalações de transmissão em 345 kV, segundo circuito, que tem origem na Subestação Furnas e término na Subestação Pimenta, com extensão aproximada de 75 Km, pelo prazo de 30 anos, contados a partir de março de 2005. Pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a Centroeste terá direito, nos primeiros 15 anos de operação comercial, à Receita Anual Permitida - RAP, reajustado anualmente. No 16º ano de operação comercial, a RAP desta transmissora terá redução de 50%, estendendo-se, desta forma, até o término da concessão.

O índice de atualização do contrato é o Índice Geral de Preços do Mercado – IGP-M.

Em 13 de julho de 2021, a Aneel estabeleceu as RAPs para o ciclo 2021-2022 por meio da Resolução Homologatória nº2.895, que foi alterada pela Resolução Homologatória nº2.959 em 05 de outubro de 2021, em função dos pedidos de reconsideração interpostos pelas concessionárias de transmissão, inclusive pela Companhia.

A Companhia está avaliando os reflexos financeiros das RAPs estabelecidas, a partir da comparação destas com as projeções da modelagem financeira do contrato, e não espera alterações significativas, considerando que não houve alterações relevantes nas premissas utilizadas.

## 15. INVESTIMENTOS

Investidas	Controle	Consolidado		Controladora	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Cemig Geração e Transmissão	Controlada	-	-	8.056.447	5.921.159
Hidrelétrica Cachoeirão	Controlada em conjunto	51.376	53.215	-	-
Guanhães Energia	Controlada em conjunto	131.417	131.391	-	-
Hidrelétrica Pipoca	Controlada em conjunto	43.656	35.552	-	-
Retiro Baixo	Controlada em conjunto	200.279	195.235	-	-
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	Controlada em conjunto	614.583	631.227	-	-
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	Controlada em conjunto	939.584	965.255	-	-
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	Coligada	113.094	209.374	-	-
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	Coligada	79.323	157.476	-	-
Lightger	Controlada em conjunto	133.411	130.794	-	-
Baguari Energia	Controlada em conjunto	163.990	159.029	-	-
Aliança Geração	Controlada em conjunto	1.395.864	1.166.240	-	-
Cemig Distribuição	Controlada	-	-	6.874.170	6.021.630
Taesa	Controlada em conjunto	1.622.186	1.467.445	1.622.186	1.467.445
Ativas Data Center	Coligada	16.552	16.799	16.552	16.799
Gasmig	Controlada	-	-	1.604.219	1.495.599
Cemig Sim	Controlada	-	-	110.400	94.098
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	9.411	10.467	-	-
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	11.030	11.416	-	-
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	8.992	9.212	-	-
UFV Bonfinópolis Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	6.457	6.144	-	-
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	14.699	15.059	-	-
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	17.727	16.899	-	-
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	6.049	6.182	-	-
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	4.033	3.989	-	-
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	5.224	6.075	-	-
UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída	Controlada em conjunto	6.356	6.382	-	-
UFV Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída (1)	Controlada em conjunto	14.347	-	-	-
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	Controlada	-	-	123.586	118.217
Axiom Soluções Tecnológicas	Controlada em conjunto	3.925	4.436	3.925	4.436
<b>Total do Investimento</b>		<b>5.613.565</b>	<b>5.415.293</b>	<b>18.411.485</b>	<b>15.139.383</b>
Itaocara – Passivo a descoberto (2)	Controlada em conjunto	(28.972)	(29.615)	-	-
<b>Total</b>		<b>5.584.593</b>	<b>5.385.678</b>	<b>18.411.485</b>	<b>15.139.383</b>

- (1) Em 31 de março de 2021, a Companhia adquiriu, por meio de sua subsidiária integral Cemig Soluções Inteligentes em Energia S.A. (Cemig Sim), 49% de participação na Sociedade de Propósito Específico (“SPE”) Ufv Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A., volta à geração de energia por fonte solar fotovoltaica para o mercado de Geração Distribuída, com potência instalada de 7,35 MWp, no montante de R\$12.558, apurando uma compra vantajosa de R\$1.961.
- (2) A controlada em conjunto Usina Hidrelétrica Itaocara S.A. apresentou patrimônio líquido negativo e, assim, após reduzir a zero o saldo contábil de sua participação, a Companhia reconheceu uma perda na extensão de suas obrigações contratuais assumidas junto à investida e os outros acionistas, que em 30 de setembro de 2021 alcançou o montante de R\$28.972 (R\$29.615 em 31 de dezembro de 2020). A perda está apresentada no balanço patrimonial como outras obrigações.

As investidas da Companhia não consolidadas são controladas em conjunto, com exceção das coligadas Madeira Energia (Usina de Santo Antônio), Ativas Data Center e Light, esta última classificada como ativo mantido para venda em 31 de dezembro de 2020 e cuja alienação foi concluída em 22 de janeiro de 2021. Para mais informações sobre a alienação da Light, ver nota explicativa nº 32.

Para o trimestre findo em 30 de setembro de 2021, a Administração da Companhia analisou se o choque econômico causado pela pandemia do Covid-19 (nota explicativa nº 1.(b)) poderia trazer indicativos de possível desvalorização de ativos, em conformidade ao previsto no IAS 36/CPC 01 – Redução ao Valor Recuperável de Ativos. Como resultado das análises, a Companhia concluiu que a pandemia trouxe efeitos conjunturais e a expectativa de longo prazo de realização dos ativos não sofreu alteração relevante, não sendo observadas perdas no valor recuperável dos seus investimentos. Dessa forma, o valor contábil líquido dos ativos é recuperável e, portanto, até o momento, a Companhia e suas controladas não reconheceram perdas por redução ao valor recuperável de seus investimentos em razão do atual cenário econômico.

Adicionalmente, em relação ao acima destacado, a Administração da Companhia analisou o risco de continuidade operacional de seus investimentos relevantes, tendo levado em consideração substancialmente as cláusulas de equilíbrio econômico financeiro da Cemig D e Gasmig, a garantia de receitas das transmissoras, a proteção contra redução por força maior dos contratos regulados da geração, bem como as ações legais tomadas pelo Governo Federal e Aneel, concluindo assim pela segurança de continuidade operacional da Companhia e de suas controladas.

#### **a) Direito de exploração da atividade regulada**

No processo de alocação do preço de aquisição das controladas em conjunto e coligadas, foi identificado, basicamente, o ativo intangível referente ao direito de exploração da atividade regulada. Esse ativo está apresentado em conjunto com o custo histórico dos investimentos e sua amortização ocorrerá no período remanescente de vigência das concessões de forma linear.

Os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos às controladas indiretas Parajuru e Volta do Rio, nos montantes de R\$50.395 (R\$53.858 em 31 de dezembro de 2020) e R\$68.900 (R\$73.983 em 31 de dezembro de 2020), respectivamente, são considerados no balanço individual da controlada Cemig GT como investimentos e são classificados no balanço consolidado da Companhia na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09. Esses ativos de concessão são amortizados pelo método linear, durante o prazo da concessão. Para mais informações, ver nota explicativa nº 17.

A movimentação desses ativos está demonstrada a seguir:

CONTROLADORA			
Investidas	31/12/2020	Amortização	30/09/2021
Lightger	78.989	(1.876)	77.113
Taesa	160.783	(6.991)	153.792
Gasmig	411.503	(11.443)	400.060
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>651.275</b>	<b>(20.310)</b>	<b>630.965</b>

CONSOLIDADO			
Investidas	31/12/2020	Amortização	30/09/2021
Cemig Geração e Transmissão			
Retiro Baixo	29.187	(1.042)	28.145
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	16.526	(554)	15.972
Lightger	78.989	(1.876)	77.113
Aliança Geração	326.915	(18.982)	307.933
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	48.632	(1.479)	47.153
Taesa	160.783	(6.991)	153.792
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>661.032</b>	<b>(30.924)</b>	<b>630.108</b>

**b) Movimentação dos investimentos em empresas controladas, controladas em conjunto e coligadas:**

CONTROLADORA						
Investidas	31/12/2020	Equivalência patrimonial (Resultado)	Dividendos	Aportes/Aquisição	Outros	30/09/2021
Cemig Geração e Transmissão (1)	5.921.159	920.422	(135.134)	1.350.000	-	8.056.447
Cemig Distribuição	6.021.630	1.139.768	(287.228)	-	-	6.874.170
Ativas Data Center	16.799	(247)	-	-	-	16.552
Gasmig	1.495.599	254.357	(145.906)	-	169	1.604.219
Cemig Sim	94.098	4.526	(782)	12.558	-	110.400
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	118.217	16.407	(11.038)	-	-	123.586
Axxiom Soluções Tecnológicas	4.436	(1.932)	-	1.421	-	3.925
Taesa	1.467.445	377.684	(222.943)	-	-	1.622.186
	<b>15.139.383</b>	<b>2.710.985</b>	<b>(803.031)</b>	<b>1.363.979</b>	<b>169</b>	<b>18.411.485</b>

- (1) Em 30 de julho de 2021, a Companhia realizou adiantamento para futuro aumento de capital na Cemig GT, no valor de R\$1.350.000, com a finalidade de compor os recursos necessários a esta controlada para implementação do Cash Tender. Maiores informações sobre a operação da *Tender Offer* na nota explicativa nº 21.

CONSOLIDADO					
Investidas	31/12/2020	Equivalência patrimonial (Resultado)	Dividendos	Aportes/ Aquisição	30/09/2021
Hidrelétrica Cachoeirão	53.215	6.492	(8.331)	-	51.376
Guanhães Energia	131.391	26	-	-	131.417
Hidrelétrica Pipoca	35.552	8.104	-	-	43.656
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	209.374	(96.280)	-	-	113.094
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	157.476	(78.153)	-	-	79.323
Lightger	130.794	2.617	-	-	133.411
Baguari Energia	159.029	15.796	(10.835)	-	163.990
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	965.255	(25.671)	-	-	939.584
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	631.227	(16.644)	-	-	614.583
Ativas Data Center	16.799	(247)	-	-	16.552
Taesa	1.467.445	377.684	(222.943)	-	1.622.186
Aliança Geração	1.166.240	229.624	-	-	1.395.864
Retiro Baixo	195.235	8.973	(3.929)	-	200.279
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	10.467	1.177	(2.233)	-	9.411
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída	9.212	930	(1.150)	-	8.992
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	11.416	1.227	(1.613)	-	11.030
UFV Bonfinópolis II Geração de Energia Elétrica Distribuída	6.144	399	(86)	-	6.457
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída	15.059	1.111	(1.471)	-	14.699
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída	16.899	828	-	-	17.727
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída	6.182	383	(516)	-	6.049
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída	3.989	462	(418)	-	4.033
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída	6.075	(556)	(295)	-	5.224
UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída	6.382	489	(515)	-	6.356
UFV Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída (2)	-	2.675	(886)	12.558	14.347
Axxiom Soluções Tecnológicas	4.436	(1.932)	-	1.421	3.925
<b>Total do Investimento</b>	<b>5.415.293</b>	<b>439.514</b>	<b>(255.221)</b>	<b>13.979</b>	<b>5.613.565</b>
Itaocara – Passivo a descoberto (1)	(29.615)	(716)	-	1.359	(28.972)
<b>Total</b>	<b>5.385.678</b>	<b>438.798</b>	<b>(255.221)</b>	<b>15.338</b>	<b>5.584.593</b>

- (1) Em 31 de dezembro de 2020, a investida apresentou patrimônio líquido negativo, sendo o saldo contábil do investimento reduzido a zero. A Cemig GT reconheceu perda por redução ao valor recuperável dos investimentos no valor de R\$29.615 em razão de obrigações contratuais assumidas junto à controlada e os outros acionistas.
- (2) Inclui o valor de R\$1.961 referentes a compra vantajosa na aquisição da controlada em conjunto Ufv Brasilândia.

A movimentação dos dividendos a receber está demonstrada a seguir:

	Consolidado	Controladora
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>188.327</b>	<b>1.272.878</b>
Proposta de distribuição de dividendos pelas investidas	255.221	803.031
Recebimentos	(354.136)	(1.132.719)
IRRF sobre JCP declarados por investidas	(2.111)	(69.990)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2021</b>	<b>87.301</b>	<b>873.200</b>

c) As principais informações sobre as controladas, controladas em conjunto e coligadas estão apresentadas abaixo, sendo que não foram ajustadas pelo percentual de participação mantido pela Companhia:

Investidas	Quantidade de ações	30/09/2021			31/12/2020		
		Participação Cemig (%)	Capital social	Patrimônio líquido	Participação Cemig (%)	Capital social	Patrimônio líquido
Cemig Geração e Transmissão (4)	2.896.785.358	100,00	4.000.000	7.979.334	100,00	4.000.000	5.842.171
Madeira Energia (Usina Santo Antônio)	12.034.025.147	15,51	10.619.786	1.137.817	15,51	10.619.786	2.259.093
Hidrelétrica Cachoeirão	35.000.000	49,00	35.000	104.851	49,00	35.000	108.602
Guanhães Energia	548.626.000	49,00	548.626	268.198	49,00	548.626	268.144
Hidrelétrica Pipoca	41.360.000	49,00	41.360	89.094	49,00	41.360	72.554
Baguari Energia (1)	26.157.300.278	69,39	186.573	236.338	69,39	186.573	229.189
Central Eólica Praias de Parajuru	85.834.843	100,00	85.835	113.232	100,00	70.560	107.204
Central Eólica Volta do Rio	274.867.441	100,00	274.867	181.355	100,00	117.230	171.453
Lightger	79.078.937	49,00	79.232	114.893	49,00	79.232	105.724
Aliança Norte (Usina Belo Monte)	41.923.360.811	49,00	1.209.043	1.158.019	49,00	1.209.043	1.188.963
Amazônia Energia (Usina Belo Monte) (1)	1.322.697.723	74,50	1.322.698	1.261.186	74,50	1.322.698	1.295.644
Aliança Geração	1.291.582.500	45,00	1.291.488	2.419.384	45,00	1.291.488	1.857.905
Retiro Baixo	225.350.000	49,90	225.350	344.959	49,90	225.350	324.810
Renova (1) (2)	109.480.048	13,80	3.349.936	(828.222)	36,23	2.960.776	(1.107.637)
Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.	74.481.500	49,00	74.482	(59.127)	49,00	71.709	(60.438)
Cemig Baguari	406.000	100,00	406	92	100,00	356	55
Cemig Ger. Três Marias S.A.	1.291.423.369	100,00	1.291.423	1.588.480	100,00	1.291.423	1.452.217
Cemig Ger. Salto Grande S.A.	405.267.607	100,00	405.268	505.805	100,00	405.268	455.480
Cemig Ger. Itutinga S.A.	151.309.332	100,00	151.309	205.776	100,00	151.309	179.745
Cemig Geração Camargos S.A.	113.499.102	100,00	113.499	159.859	100,00	113.499	143.704
Cemig Geração Sul S.A.	148.146.505	100,00	148.147	205.627	100,00	148.147	174.006
Cemig Geração Leste S.A.	100.568.929	100,00	100.569	137.474	100,00	100.569	127.128
Cemig Geração Oeste S.A.	60.595.484	100,00	60.595	99.602	100,00	60.595	83.870
Rosal Energia S.A.	46.944.467	100,00	46.944	124.751	100,00	46.944	127.019
Sá Carvalho S.A.	361.200.000	100,00	36.833	130.486	100,00	36.833	115.486
Horizontes Energia S.A.	39.257.563	100,00	39.258	65.023	100,00	39.258	55.461
Cemig PCH S.A.	45.952.000	100,00	45.952	105.687	100,00	45.952	89.898
Cemig Geração Poço Fundo S.A. (3)	1.602.000	100,00	1.602	106.051	100,00	1.402	3.801
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	486.000	100,00	486	6.836	100,00	486	56.838
Cemig Trading S.A.	1.000.000	100,00	1.000	2.086	100,00	1.000	30.315
Cemig Distribuição	2.359.113.452	100,00	5.371.998	6.874.170	100,00	5.371.998	6.021.630
Taes	1.033.496.721	21,68	3.042.034	6.925.829	21,68	3.042.034	6.025.904
Ativas Data Center	456.540.718	19,60	182.063	84.447	19,60	182.063	85.711
Gasmig	409.255.483	99,57	665.430	1.209.360	99,57	665.429	1.079.410
Cemig Sim	24.431.845	100,00	102.153	110.400	100,00	24.432	94.098
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	28.000.000	100,00	28.000	123.586	100,00	28.000	118.217
Axiom Soluções Tecnológicas	68.064.706	49,00	68.065	8.010	49,00	65.165	9.054
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	18.509.900	49,00	18.510	19.205	49,00	18.510	21.362
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída	18.000.000	49,00	18.000	18.348	49,00	18.000	18.798
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	21.660.575	49,00	21.660	21.604	49,00	21.661	22.128
UFV Bonfinópolis Geração de Energia Elétrica Distribuída	13.197.187	49,00	13.197	13.280	49,00	13.197	12.514
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída	25.471.844	49,00	25.472	25.810	49,00	25.472	25.997
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída	29.010.219	49,00	29.010	29.127	49,00	29.010	27.334
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída	11.030.391	49,00	11.030	11.156	49,00	11.030	11.135
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída	9.320.875	49,00	9.321	9.416	49,00	9.321	9.306
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída	12.348.392	49,00	12.348	12.426	49,00	12.348	12.236
UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída	11.702.733	49,00	11.703	11.833	49,00	11.703	11.750
UFV Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída	25.629.900	49,00	25.879	26.168	-	-	-

(1) Controle compartilhado por acordo de acionistas.

(2) Em 31 de dezembro de 2018, a Cemig GT reduziu a zero o saldo do investimento nesta investida em virtude da apresentação, naquela data, de patrimônio líquido negativo. Em 06 de maio de 2021 e 23 de agosto de 2021, o Conselho de Administração da Renova aprovou a homologação de aumento de capital social da investida, para R\$3.295.173 e R\$3.349.936, respectivamente. Como a Cemig GT não acompanhou tais transações, a sua participação na investida foi reduzida para 27,22% do capital votante e 13,80% do capital total. Em 11 de novembro de 2021, a Cemig GT celebrou instrumento de Compra e Venda de Ações, Cessão Onerosa de Créditos e Outras Avenças para alienação da totalidade de sua participação societária detida no capital social desta investida, bem como para a cessão onerosa da totalidade de seus créditos em face da investida. Para mais informações ver nota explicativa nº 35 (b).

- (3) A Aneel autorizou, por meio da Resolução Autorizativa nº 9.735, de 23 de fevereiro de 2021, a transferência da titularidade da concessão da PCH Poço Fundo da Cemig Geração e Transmissão S.A. para a Cemig Geração Poço Fundo S.A.. A formalização da transferência foi realizada por meio da assinatura do novo contrato de concessão, de número 01/2021, em 16 de abril de 2021. No 3º trimestre de 2021, a Cemig GT aportou nesta investida, a título de adiantamento para futuro aumento de capital, os ativos vinculados à PCH Poço Fundo, no valor de R\$77.483, além do montante de R\$20.000, em espécie.
- (4) Em 30 de julho de 2021, a Companhia realizou adiantamento para futuro aumento de capital na Cemig GT, no valor de R\$1.350.000, com a finalidade de compor os recursos necessários a esta controlada para implementação do Cash Tender. Maiores informações sobre a operação da Tender Offer na nota explicativa nº 21.

## **Madeira Energia S.A. (“MESA”) e FIP Melbourne**

A MESA é a holding da empresa Santo Antônio Energia S.A (“SAESA”), que tem por objetivo a operação e manutenção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio Energia e seu sistema de transmissão, em trecho do Rio Madeira, assim como a condução de todas as atividades necessárias à operação da referida hidrelétrica e de seu sistema de transmissão associado. A MESA tem entre seus acionistas Furnas, Odebrecht Energia, SAAG e a Companhia.

No período findo em 30 de setembro de 2021, a MESA apresentou prejuízo de R\$1.121.276 (R\$814.530 em 30 de setembro de 2020) e capital circulante líquido negativo no montante de R\$570.119 (R\$204.792 em 31 de dezembro de 2020). Deve-se observar que as hidrelétricas constituídas sob o formato de *Project Finance* estruturalmente apresentam capital circulante líquido negativo nos primeiros anos de operação, pois são constituídas com elevados índices de alavancagem financeira. Em contrapartida, contam com contratos firmes de vendas de energia de longo prazo como suporte e garantia de pagamento de suas dívidas. Para equalização da situação do capital circulante negativo, a MESA, além de alcançar a regularidade de sua geração operacional de caixa por meio dos contratos de venda de longo prazo, conta com os impactos positivos do reperfilamento de suas dívidas, que ajustou o fluxo de pagamento à sua real capacidade de geração de caixa, de modo que não fique dependente de aportes adicionais dos acionistas.

### Procedimento de arbitragem

Em 2014, a Cemig GT e a SAAG Investimentos S.A. (SAAG), empresa veículo por meio da qual a Cemig GT possui participação indireta na MESA, iniciaram procedimento arbitral sigiloso na Câmara de Arbitragem do Mercado questionando: (a) aumento de capital aprovado na MESA parcialmente destinado ao pagamento de pleitos do Consórcio Construtor Santo Antônio (“CCSA”), no valor de aproximadamente R\$678 milhões, com fundamento na falta de apuração dos valores supostamente devidos e de aprovação prévia pelo Conselho de Administração, como exigem o Estatuto e o Acordo de Acionistas da MESA, bem como na existência de créditos desta contra o CCSA, passíveis de compensação, em montante superior aos pleitos, e (b) contra o ajuste para redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*), no valor de R\$678 milhões, referente a determinados créditos da MESA contra o CCSA, com fundamento em que tais créditos, por força de disposição contratual expressa, são devidos em sua totalidade.

A sentença da Câmara de Arbitragem do Mercado reconheceu integralmente o direito da Cemig GT e da SAAG e determinou a anulação dos atos impugnados. Como reflexo dessa decisão, a MESA reverteu o *impairment* e registrou um ajuste para perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD), no valor de R\$678 milhões, nas suas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2017. Em 30 de setembro de 2021, a investida confirma sua expectativa com relação a recuperação destes ativos, mantendo a Perda Estimada para Crédito de Liquidação Duvidosa - PECLD no valor de R\$678 milhões.

Para dirimir a questão da responsabilidade do CCSA pelo ressarcimento dos custos de recomposição de lastro e a utilização do limitador contratual, a coligada requereu, perante a International Chamber of Commerce (“ICC”), a instauração de processo arbitral em face do CCSA, que se encontra em andamento. Este processo é revestido de confidencialidade, nos termos do Regulamento Arbitral da ICC.

Adicionalmente, a SAAG e a Cemig GT instauraram Procedimento Arbitral, na qualidade de acionistas da Madeira, visando desconstituir o aumento de capital aprovado em assembleia geral extraordinária ocorrida em 28 de agosto de 2018. Este processo também é revestido de confidencialidade, nos termos do Regulamento da Câmara de Arbitragem do Mercado.

#### **Renova Energia S.A. – Em recuperação judicial (“Renova”)**

Em 30 de setembro de 2021, a Renova apresentou prejuízo de R\$129.533 (R\$222.939 em 30 de setembro de 2020), prejuízos acumulados de R\$4.123.720 (R\$3.994.187 em 31 de dezembro de 2020) e patrimônio líquido negativo (passivo a descoberto) de R\$828.222 (R\$1.107.637 em 31 de dezembro de 2020). A investida apresentou capital circulante líquido positivo, no montante de R\$356.750 (R\$272.539 em 31 de dezembro de 2020), refletindo os efeitos do plano de recuperação judicial, que permitiu a celebração de acordos para equacionar o passivo do grupo, com a repactuação das taxas de juros e alongamento dos prazos para quitação da dívida.

Em decorrência da apresentação de patrimônio líquido negativo da investida, a Cemig GT reduziu a zero o saldo contábil de seu investimento na Renova, em 31 de dezembro de 2018, e não foram reconhecidas perdas adicionais, considerando a inexistência de obrigações legais ou construtivas perante esta investida.

Adicionalmente, a controlada Cemig GT provisionou, em 30 de junho de 2019, uma perda estimada na realização dos créditos decorrentes de contratos de compra e venda de energia e termos de reconhecimento de dívida que possuía junto a esta controlada em conjunto pelo valor integral do saldo a receber, no montante de R\$688 milhões.

#### **Recuperação judicial - Renova**

Em 16 de outubro de 2019, foi deferido o pedido de recuperação judicial ajuizado pela Renova e pelas demais empresas do grupo (“Grupo Renova”).

Em 25 de outubro de 2019, a Cemig GT concedeu à Renova adiantamento para futuro aumento de capital no valor de R\$5.000 e subsequentemente, a Companhia firmou contratos de mútuo na modalidade “*debtor-in-possession*” (DIP) no valor total de R\$36,5 milhões. Os recursos desses empréstimos, realizados de acordo com normas específicas dos processos de recuperação judicial, foram necessários para custear as despesas de manutenção das atividades da Renova, e foram autorizados pela Segunda Vara Especial Falência do Estado de São Paulo e (Juízo da Recuperação Judicial), sendo garantidos por cessão fiduciária de participação societária em empresa detentora de ativos de empreendimento eólico de propriedade da Renova, no valor aproximado de R\$60 milhões, tendo prioridade de recebimento em processo de recuperação judicial, na venda deste ativo dado em garantia.

Em 21 de setembro de 2020, a Renova aprovou a proposta realizada pela Companhia para a suspensão das obrigações previstas no Contrato de Compra e Venda de Energia Eólica Incentivada firmado entre as partes e aditado de tempos em tempos, vinculados ao Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A. A suspensão perdurará até o início da operação comercial dos empreendimentos destinados ao Ambiente de Contratação Livre, previsto para dezembro de 2022 e está devidamente alinhada ao planejamento estratégico traçado para o cumprimento do plano de reestruturação da Renova.

Em 18 de dezembro de 2020, os Planos de Recuperação Judicial ajuizados pela Renova foram aprovados pela Assembleia Geral de Credores (AGC) e homologados pelo juízo da recuperação no mesmo dia. Na AGC foi exposta a racionalidade econômico-financeira dos dois planos: (i) captação de empréstimo ponte para finalização do parque Alto Sertão III, assinado em 17 de dezembro de 2020, pelo valor de R\$350 milhões na modalidade “*debtor-in-possession*” (“DIP”) pela subsidiária Chipley SP Participações S.A. e coobrigações da Renova e da Renova Participações S.A., a serem destinados especialmente para o retomada das obras do Complexo Eólico Alto Sertão III Fase A; (ii) alienação de ativos, principalmente a participação societária na Brasil PCH, além de projetos de energia eólica em desenvolvimento; (iii) renegociação do prazo de liquidação de passivos, sem alteração de valores apenas de prazos e (iv) conclusão das obras do parque eólico Alto Sertão III Fase A. Nessa linha, os planos descrevem de forma pormenorizada os meios de recuperação, detalham o empréstimo ponte “DIP” e identificam as Unidades Produtivas Isoladas (UPIs), bem como o procedimento de alienação e a destinação dos recursos.

Em 11 de fevereiro de 2021, o PSS Principal Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, gerido pela Prisma Capital Ltda., sagrou-se vencedor do processo competitivo para a alienação da UPI Fase B prevista no Plano de Recuperação Judicial do Grupo Renova, com uma proposta no valor de R\$58.386. A Renova e o referido Fundo assinaram, em 02 de março de 2021, o contrato de compra e venda de ações da UPI Fase B, nos termos previstos no Edital da referida UPI e no Plano de Recuperação Judicial do Grupo Renova, com a conclusão do processo de venda em 05 de abril de 2021, pelo valor de R\$59.807, após a realização de ajustes pré-fechamento, sendo 19,61% maior que o valor mínimo previsto no Plano.

No dia 05 de março de 2021, no contexto da recuperação judicial, a Renova recebeu R\$362.465 provenientes do empréstimo na modalidade “*debtor-in-possession*” (“DIP”) contratado pela sua subsidiária Chipley SP Participações S.A. - em Recuperação Judicial e coobrigações da Renova e da Renova Participações S.A. - em Recuperação Judicial, por meio de uma Cédula de Crédito Bancário estruturada pela Quadra Gestão de Recursos S.A. (“Quadra Capital”) e emitida em favor da QI Sociedade de Crédito Ltda., conforme previsto e autorizado no âmbito do Processo de Recuperação Judicial do Grupo Renova em trâmite perante a 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca de São Paulo/SP. Os recursos obtidos permitirão a retomada das obras para conclusão da implantação e entrada em operação comercial do Complexo Eólico Alto Sertão III Fase A.

Em 06 de maio de 2021, o Conselho de Administração da Renova aprovou a homologação parcial do aumento de capital social no valor de R\$334.397, que corresponde ao valor dos créditos capitalizados nos termos dos planos de recuperação judicial. A Cemig GT não fez parte do grupo de credores que solicitaram a conversão de seus créditos em capital assim como não acompanhou o referido aumento de capital, passando a participação da Cemig GT na Renova de 48,21% para 29,72% do capital votante e de 36,23% para 15,09% do capital total. Essa redução da participação acionária na Renova não impactou o atual controle compartilhado da Renova.

Em 23 de agosto de 2021, o Conselho de Administração da Renova aprovou a homologação parcial do 2º aumento de capital social da investida, no valor de R\$54.763, dentro do limite do capital autorizado, nos termos dos planos de recuperação judicial. Em razão desta capitalização, a dívida concursal da Renova foi reduzida em R\$ 53.855, dando prosseguimento à consecução dos meios de sua recuperação judicial. A Cemig GT não fez parte do grupo de credores que solicitaram a conversão dos seus créditos em capital, assim como não acompanhou o referido aumento de capital, passando a sua participação na Renova de 29,72% para 27,22% no capital votante e de 15,09% para 13,80% no capital total. Essa redução da participação acionária na Renova não impactou o atual controle compartilhado da Renova.

Em 20 de julho de 2021, o Conselho de Administração da Renova aprovou a aceitação da proposta vinculante apresentada pela Mubadala Consultoria Financeira e Gestora de Recursos Ltda, para a aquisição da totalidade das ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal de emissão da Brasil PCH S.A de titularidade do Grupo Renova, pelo valor de R\$1.100.000, sendo a sua subsidiária SF 369 Participações Societárias S.A. declarada vencedora do Procedimento Competitivo para aquisição destas ações em 04 de agosto de 2021, pela Administradora Judicial. Em 14 de setembro de 2021, a Renova divulgou ao mercado que os demais acionistas da Brasil PCH S.A., BSB Energética S.A e ELETRORIVER S.A., em estrita observância às disposições do Acordo de Acionistas da Brasil PCH S.A., optaram por exercer o direito de preferência para adquirir a totalidade das ações desta empresa de titularidade da Renova, nas mesmas condições previstas na oferta realizada pelo Primeiro Proponente, que havia sido declarado vencedor do Procedimento Competitivo, conforme previsão no Plano de Recuperação Judicial das Sociedades Consolidadas do Grupo Renova. A alienação das ações da UPI Brasil PCH de titularidade da Renova será, assim, realizada pelo valor de R\$1.100.000 com condições precedentes usuais a transações dessa natureza, observando os direitos do Primeiro Proponente previstos no Contrato anteriormente celebrado.

A transação está devidamente inserida na estratégia da Renova para o seu saudável soerguimento e diminuição de seus passivos, destinando os recursos obtidos com a transação especialmente para o pré-pagamento do Empréstimo DIP Ponte contratado perante a Quadra Capital e desembolsado no início desse ano, o pagamento de determinados credores extraconcursais, cumprimento das suas obrigações no Plano de Recuperação Judicial e a conclusão do Complexo Eólico Alto Sertão III Fase A.

Adicionalmente, o Conselho de Administração da Renova aprovou, em 17 de setembro de 2021, a aceitação da proposta vinculante apresentada pelo Vinci Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura para a aquisição da totalidade das ações ordinárias e preferenciais, escriturais e sem valor nominal de emissão da Enerbrás Centrais Elétricas S.A. e indiretamente da Energética Serra da Prata (ESPRA), pelo valor de R\$265.800, na condição de primeiro proponente (Stalking Horse) e com direito de igualar a oferta de terceiros interessados em tal aquisição, sujeito a condições precedentes usuais, incluindo o atendimento das disposições previstas no Plano de Recuperação Judicial das Sociedades Consolidadas do Grupo Renova e a realização de um processo competitivo para a alienação da UPI Enerbrás, no âmbito do Processo de Recuperação Judicial em trâmite. Esta transação está alinhada com a estratégia traçada pela investida em seu plano de recuperação judicial.

Em 29 de setembro de 2021, a Diretoria da Aneel decidiu a favor da Renova com relação ao Recurso Administrativo interposto pela investida em face dos termos de intimação referentes ao Complexo Eólico Alto Sertão III (Fase A), afastando, dentre outras disposições, a aplicação da penalidade de suspensão temporária do direito de contratar ou participar de licitações promovidas pela Aneel referente às usinas do Complexo Alto Sertão III (Fase A), além de determinar à Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração - SFG nova análise para avaliação da aplicação das penalidades previstas nos Editais do LER 2013 e LER 2014, em decorrência do atraso na conclusão dos projetos de responsabilidade da Renova e determinar à Superintendência de Concessões e Autorizações da Geração – SCG que avalie a vigência das Garantias de Fiel Cumprimento das usinas em atendimento à regulamentação. Essa decisão contribui para a consolidação do plano de reestruturação da Renova.

A Companhia, suportada pela opinião de seus consultores legais, considerando a inexistência de obrigações legais ou construtivas perante a controlada em conjunto Renova, concluiu que a recuperação judicial ajuizada e aprovada em juízo por esta investida e as transações ocorridas no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 não produziram nenhum impacto financeiro adicional em suas informações contábeis intermediárias.

#### **Amazônia Energia S.A. e Aliança Norte Energia S.A.**

A Amazônia Energia e a Aliança Norte são acionistas da Norte Energia S.A. (“NESA”), sociedade titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará. Essa participação indireta da Cemig GT na NESA, por meio das controladas em conjunto mencionadas acima, é de 11,69%.

Em 30 de setembro de 2021, a NESA apresenta capital circulante líquido negativo de R\$259.693 (R\$160.351 em 31 de dezembro de 2020) e ainda despenderá quantias em projetos previstos pelo seu contrato de concessão, mesmo após a conclusão da construção e plena operação da UHE Belo Monte. De acordo com estimativas e projeções, a situação do capital circulante líquido negativo, assim como as demandas para futuros investimentos na UHE, serão suportadas pelas receitas de operações futuras e/ou captação de financiamentos bancários.

Em 21 de setembro de 2015, a NESA obteve decisão liminar determinando à Aneel que “até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, se abstenha de aplicar à agravante quaisquer penalidades ou sanções em decorrência da não entrada em operação da UHE Belo Monte na data estabelecida no cronograma original do projeto, incluindo aquelas previstas em Resolução Normativa da Aneel nº 595/2013 e no Contrato de Concessão 01/2010-MME da UHE Belo Monte”. A probabilidade de perda foi classificada como possível pelos assessores jurídicos da NESA, e o valor da perda estimada em Belo Monte até 30 de setembro de 2021 é de R\$2.788.000 (R\$2.407.000 em 31 de dezembro de 2020).

#### **d) Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos**

*Investidas controladas em conjunto:*

*Norte Energia S.A. (“NESA”) – investimento por meio da Amazônia Energia e Aliança Norte*

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas da NESA e determinados executivos desses outros acionistas. No contexto acima, o Ministério Público Federal iniciou investigações sobre irregularidades envolvendo empreiteiros e fornecedores da NESA e de seus outros acionistas, as quais ainda estão em curso. No momento, não há como determinar os resultados das referidas investigações, e seus respectivos desdobramentos, que podem, eventualmente, trazer consequências futuras à investida, além dos efeitos passados das baixas do ativo da infraestrutura no montante R\$183.000 registrada pela NESA em 2015, levando em consideração os resultados da investigação interna independente conduzida por ela e seus outros acionistas, cujos ajustes foram refletidos na Cemig GT por meio do resultado de equivalência patrimonial naquele mesmo ano.

Em 9 de março de 2018, foi deflagrada a “Operação Buona Fortuna”, em razão da 49ª fase da Operação Lava Jato. Segundo notícias veiculadas, a operação investiga pagamento de propina do Consórcio construtor de Belo Monte formado pelas empresas Camargo Corrêa, Andrade Gutierrez, Odebrecht, OAS e J. Malucelli. A Administração da NESA entende que, até o momento, não há fatos novos que tenham sido divulgados pela 49ª fase da operação Lava Jato que requeiram procedimentos de investigação interna adicionais aos que já foram efetuados.

A administração da Companhia com base no conhecimento que possui dos fatos acima descritos e nos procedimentos independentes executados, entende que as conclusões apresentadas no relatório da investigação independente estão adequadas e, portanto, nenhum ajuste foi efetuado em suas informações contábeis intermediárias, e quaisquer alterações futuras no cenário existente terão seus impactos refletidos, apropriadamente, nas informações contábeis intermediárias da Companhia.

*Madeira Energia S.A (“MESA”)*

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal (MPF) que envolvem outros acionistas indiretos da MESA e determinados executivos desses outros acionistas indiretos. No contexto acima, o MPF iniciou investigações sobre irregularidades envolvendo empreiteiros e fornecedores da MESA e de seus outros acionistas, as quais ainda estão em curso. Como resposta a alegações de possíveis atividades ilegais, a investida e seus outros acionistas iniciaram investigação interna independente.

A investigação interna independente, concluída em fevereiro de 2019, salvo novos desdobramentos futuros de eventuais acordos de leniência a serem celebrados por terceiros e/ou de termos de colaboração firmados por terceiros com as autoridades brasileiras, não encontrou evidências objetivas que permitam afirmar suposta existência de pagamentos indevidos por parte da MESA que devam ser considerados para eventual baixa contábil, repasse ou majoração de custos para fazer frente às vantagens indevidas e vinculação da MESA aos atos de seus fornecedores, nos termos das delações e colaborações tornadas públicas.

A administração da Companhia com base no conhecimento que possui dos fatos acima descritos e nos procedimentos independentes executados, entende que as conclusões apresentadas no relatório da investigação independente estão adequadas e, portanto, nenhum ajuste foi efetuado em suas informações contábeis intermediárias, e quaisquer alterações futuras no cenário existente terão seus impactos refletidos, apropriadamente, em suas informações contábeis.

#### *Renova Energia S.A. (“Renova”)*

Desde 2017, a Renova é parte de uma investigação conduzida pela Polícia Civil do Estado de Minas Gerais e outras autoridades públicas relacionada a determinados aportes efetuados pelos acionistas controladores, incluindo a Companhia e sua controlada Cemig GT, e aportes efetuados em anos anteriores pela Renova em determinados projetos em desenvolvimento.

Em 11 de abril de 2019, no âmbito da 4ª fase da operação “Descarte”, a Polícia Federal, a Receita Federal e o Ministério Público Federal promoveram a operação “E o Vento Levou”, que resultou em mandado de busca e apreensão na sede da investida Renova em São Paulo, para apurar eventuais contratos superfaturados e sem a devida prestação de serviços mantidos por esta investida em períodos anteriores a 2015. Em 25 de julho de 2019, foi iniciada a segunda fase da operação.

Os inquéritos policiais da Operação “E o Vento Levou” e da Polícia Civil do Estado de Minas Gerais ainda não foram concluídos. Dessa forma, novas informações relevantes podem ser reveladas no futuro. Caso venha a ser ajuizada ação criminal em face de agentes que lesaram a investida, a Renova tem a intenção de auxiliar a acusação em eventuais processos criminais e, posteriormente, requerer a reparação civil pelos danos sofridos.

Em razão dessas investigações, concomitantemente, os órgãos de governança da Renova instauraram uma investigação interna, conduzida por empresa independente com o suporte de escritório de advocacia externo, cujo escopo compreendeu a avaliação de eventual existência de irregularidades, incluindo descumprimentos à legislação brasileira relacionada a atos de corrupção e lavagem de dinheiro, ao Código de ética e às políticas de integridade da Renova. Adicionalmente, foi constituído na Renova um comitê de monitoramento que, em conjunto com o Comitê de Auditoria, acompanharam essa investigação. A investigação interna foi concluída em 20 de fevereiro de 2020 e não foram identificadas provas concretas de atos de corrupção ou de desvios para campanhas políticas.

Todavia, os investigadores independentes identificaram irregularidades na condução dos negócios e efetivação de contratos pela Renova, incluindo (i) pagamentos sem evidência de contraprestação de serviços no montante global aproximado de R\$40 milhões, (ii) pagamentos em desconformidade com as políticas internas da empresa e boas práticas de governança no montante global aproximado de R\$137 milhões e (iii) falhas nos controles internos da investida.

Como resultado da análise acima mencionada, a Renova concluiu que parte desses valores (R\$35 milhões) correspondem a gastos que resultaram em ativos efetivos e, assim, não seria necessário o reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável. O valor restante, de R\$142 milhões, já havia sido lançado contra o resultado em períodos anteriores, não produzindo efeitos nas informações contábeis intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2021 e nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Em resposta às irregularidades encontradas, e com base nas recomendações do Comitê de monitoramento e de assessores jurídicos, o Conselho de Administração da Renova deliberou tomar todos os atos necessários para preservar os direitos da investida, dar continuidade às medidas visando à obtenção do ressarcimento dos prejuízos causados e reforçar os seus controles internos.

Uma vez que o saldo do investimento mantido na Renova em 30 de setembro de 2021 é zero e que não foram assumidas pela Companhia e suas controladas obrigações contratuais ou construtivas perante a controlada em conjunto, não são esperados que efeitos resultantes do processo de recuperação judicial, das investigações e das atividades operacionais dessa investida possam impactar significativamente as informações contábeis intermediárias da Companhia, mesmo que eventualmente ainda não tenham sido registrados pela controlada em conjunto.

#### *Outras investigações*

Em adição ao mencionado acima, existem investigações sendo conduzidas pela Promotoria Pública do Estado de Minas Gerais e pela Polícia Civil do Estado de Minas Gerais, com o objetivo de identificar possíveis irregularidades nos investimentos da Cemig GT na Guanhães e na MESA. Adicionalmente, em 11 de abril de 2019, agentes da Polícia Federal estiveram na sede da Companhia para cumprir um mandato de busca e apreensão expedido pela Justiça Federal de São Paulo, em conexão com a operação intitulada “E o Vento Levou”, conforme descrito anteriormente.

Esses procedimentos estão sendo realizados por meio da análise de documentos solicitados pelas autoridades públicas e por oitivas de testemunhas.

### *Procedimentos internos relativos a riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos*

Considerando as investigações por parte das autoridades públicas que estão sendo realizadas na Companhia e em determinadas investidas, conforme descrito acima, os órgãos de governança da Companhia autorizaram a contratação de empresa especializada para analisar os procedimentos internos relacionados a esses investimentos, assim como dos fatores que levaram a Companhia a ser autuada pela Receita Federal pelo não recolhimento de IRRF na aquisição de participação da Ligth, junto a Enlighted (vide nota explicativa nº 24). Essa investigação independente foi supervisionada por Comissão Especial de Investigação cuja criação foi aprovada pelos órgãos de governança da Companhia.

A investigação interna e independente foi concluída e o seu relatório final foi entregue em 08 de maio de 2020, sendo que não foram identificadas evidências objetivas de atos ilegais nos investimentos realizados pela Companhia submetidos à investigação. Portanto, não houve impacto como resultado dessas investigações nas informações contábeis intermediárias da Companhia em 30 de setembro de 2021 tampouco em suas demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

No segundo semestre de 2019, a Companhia assinou acordo de cooperação com a Securities and Exchange Commission (SEC) e U.S. Department of Justice (DoJ), os quais foram até agosto de 2021, sendo que em setembro de 2021, a Companhia firmou com o DoJ uma extensão do Tolling Agreement por um período adicional de doze meses. A Companhia tem atendido às solicitações e pretende continuar contribuindo com a SEC e o DoJ, em conformidade as eventuais demandas apresentadas.

Em razão da finalização das investigações para as quais a Comissão Especial de Investigação (CEI) foi constituída, com a entrega do relatório final pela empresa especializada, os órgãos de governança da Companhia decidiram extinguir a referida Comissão. Na hipótese de haver eventuais necessidades futuras, em razão de desdobramentos da matéria, a Comissão poderá ser recomposta.

Ao final de 2020, a Companhia iniciou procedimentos internos para apuração de alegações recebidas pelo Ministério Público de Minas Gerais (MPMG) por meio de Ofícios encaminhados à Companhia cujo conteúdo compreende basicamente eventuais irregularidades no processo licitatório em compras, cuja investigação está sendo conduzida por um novo Comitê Especial de Investigação – CEI, com o apoio de assessoria especializada.

As investigações encontram-se em andamento não tendo sido identificado, até o presente momento, nenhum assunto que possa apresentar impacto relevante às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2021 ou demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

A Companhia avaliará qualquer mudança nos cenários futuros e eventuais impactos, quando aplicável, que possam afetar as informações contábeis e permanece colaborando com as autoridades públicas nacionais e internacionais nas suas análises relacionadas às investigações em curso.

## 16. IMOBILIZADO

Consolidado	30/09/2021			31/12/2020		
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
<b>Em serviço</b>						
Terrenos	246.605	(25.454)	221.151	246.857	(22.624)	224.233
Reservatórios, barragens e adutoras	3.295.832	(2.335.104)	960.728	3.299.589	(2.279.878)	1.019.711
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.085.906	(834.404)	251.502	1.100.469	(835.848)	264.621
Máquinas e equipamentos	2.665.325	(1.962.906)	702.419	2.646.844	(1.929.584)	717.260
Veículos	20.601	(19.111)	1.490	20.602	(18.756)	1.846
Móveis e utensílios	13.747	(11.155)	2.592	13.813	(10.991)	2.822
	<b>7.328.016</b>	<b>(5.188.134)</b>	<b>2.139.882</b>	<b>7.328.174</b>	<b>(5.097.681)</b>	<b>2.230.493</b>
<b>Em curso</b>						
Ativos em curso	250.235	-	250.235	176.650	-	176.650
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>7.578.251</b>	<b>(5.188.134)</b>	<b>2.390.117</b>	<b>7.504.824</b>	<b>(5.097.681)</b>	<b>2.407.143</b>

Controladora	30/09/2021			31/12/2020		
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
<b>Em serviço</b>						
Terrenos	82	-	82	82	-	82
Edificações, obras civis e benfeitorias	55	(24)	31	55	(22)	33
Máquinas e equipamentos	5.200	(4.878)	322	5.220	(4.645)	575
Móveis e utensílios	727	(691)	36	748	(706)	42
	<b>6.064</b>	<b>(5.593)</b>	<b>471</b>	<b>6.105</b>	<b>(5.373)</b>	<b>732</b>
<b>Em curso</b>						
Ativos em curso	460	-	460	460	-	460
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>6.524</b>	<b>(5.593)</b>	<b>931</b>	<b>6.565</b>	<b>(5.373)</b>	<b>1.192</b>

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2020	Adição	Baixa	Reversão de provisão (2)	Depreciação	Transferências/ Capitalizações	Saldo em 30/09/2021
<b>Em serviço</b>							
Terrenos (1)	224.233	-	(252)	-	(2.830)	-	221.151
Reservatórios, barragens e adutoras	1.019.711	-	-	-	(63.750)	4.767	960.728
Edificações, obras civis e benfeitorias	264.621	-	(25)	-	(13.883)	789	251.502
Máquinas e equipamentos	717.260	-	(3.755)	-	(52.739)	41.653	702.419
Veículos	1.846	-	-	-	(356)	-	1.490
Móveis e utensílios	2.822	-	(1)	-	(229)	-	2.592
	<b>2.230.493</b>	<b>-</b>	<b>(4.033)</b>	<b>-</b>	<b>(133.787)</b>	<b>47.209</b>	<b>2.139.882</b>
<b>Em curso</b>	<b>176.650</b>	<b>104.901</b>	<b>-</b>	<b>15.893</b>	<b>-</b>	<b>(47.209)</b>	<b>250.235</b>
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>2.407.143</b>	<b>104.901</b>	<b>(4.033)</b>	<b>15.893</b>	<b>(133.787)</b>	<b>-</b>	<b>2.390.117</b>

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- (2) Reversão de provisão anteriormente constituída para redução ao valor recuperável de ativos vinculados a obras em andamento com expectativa de cancelamento parcial ou total, em função da saída da Companhia de consórcio anteriormente firmado.

Controladora	Saldo em 31/12/2020	Depreciação	Saldo em 30/09/2021
<b>Em serviço</b>			
Terrenos	82	-	82
Edificações, obras civis e benfeitorias	33	(2)	31
Máquinas e equipamentos	575	(253)	322
Móveis e utensílios	42	(6)	36
	<b>732</b>	<b>(261)</b>	<b>471</b>
<b>Em curso</b>	<b>460</b>	<b>-</b>	<b>460</b>
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>1.192</b>	<b>(261)</b>	<b>931</b>

## Consórcio

A Companhia participa no consórcio de geração de energia elétrica de Queimado, para o qual não foi constituída entidade com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão. A parcela da Companhia no consórcio é registrada e controlada individualmente nas respectivas rubricas de ativo imobilizado e intangível.

Controladora e Consolidado	Participação na energia gerada (%)	Taxa Média Anual de Depreciação (%)	30/09/2021	31/12/2020
<b>Em serviço</b>				
Usina de Queimado	82,50	3,94	218.449	218.111
Depreciação acumulada			(124.168)	(117.271)
<b>Total em operação</b>			<b>94.281</b>	<b>100.840</b>
<b>Em curso</b>				
Usina de Queimado	82,50	-	1.601	1.580
<b>Total em construção</b>			<b>1.601</b>	<b>1.580</b>
<b>Total</b>			<b>95.882</b>	<b>102.420</b>

## 17. INTANGÍVEIS

Consolidado	30/09/2021			31/12/2020		
	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual
<b>Em serviço</b>						
Com vida útil definida						
Servidão	14.692	(4.611)	10.081	13.217	(4.045)	9.172
Concessão onerosa	13.599	(8.337)	5.262	19.169	(13.288)	5.881
Ativos de concessão	21.362.377	(9.567.958)	11.794.419	20.781.598	(9.107.068)	11.674.530
Ativos de Concessão - GSF	1.031.809	(32.225)	999.584	-	-	-
Outros	78.340	(73.010)	5.330	78.015	(70.286)	7.729
	<b>22.500.817</b>	<b>(9.686.141)</b>	<b>12.814.676</b>	<b>20.891.999</b>	<b>(9.194.687)</b>	<b>11.697.312</b>
<b>Em curso</b>	<b>132.373</b>	<b>-</b>	<b>132.373</b>	<b>112.616</b>	<b>-</b>	<b>112.616</b>
<b>Intangível líquido</b>	<b>22.633.190</b>	<b>(9.686.141)</b>	<b>12.947.049</b>	<b>21.004.615</b>	<b>(9.194.687)</b>	<b>11.809.928</b>

Controladora	30/09/2021			31/12/2020		
	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual
<b>Em serviço</b>						
Com vida útil definida						
Direito de uso de softwares	13.565	(11.984)	1.581	13.564	(10.968)	2.596
Marcas e patentes	8	(8)	-	8	(8)	-
Outros	9	(9)	-	9	(9)	-
	<b>13.582</b>	<b>(12.001)</b>	<b>1.581</b>	<b>13.581</b>	<b>(10.985)</b>	<b>2.596</b>
<b>Em curso</b>	<b>89</b>	<b>-</b>	<b>89</b>	<b>59</b>	<b>-</b>	<b>59</b>
<b>Intangível líquido</b>	<b>13.671</b>	<b>(12.001)</b>	<b>1.670</b>	<b>13.640</b>	<b>(10.985)</b>	<b>2.655</b>

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2020	Adição	Baixa	Amortização	Transferência (1)	Saldo em 30/09/2021
<b>Em serviço</b>						
Com vida útil definida						
Servidão	9.172	-	-	(566)	1.475	10.081
Concessão onerosa	5.881	-	(151)	(468)	-	5.262
Ativos de concessão	11.674.530	-	(20.023)	(557.824)	697.736	11.794.419
Ativos de concessão - GSF	-	1.031.809	-	(32.225)	-	999.584
Outros	7.729	-	-	(2.730)	331	5.330
	<b>11.697.312</b>	<b>1.031.809</b>	<b>(20.174)</b>	<b>(593.813)</b>	<b>699.542</b>	<b>12.814.676</b>
<b>Em curso</b>	<b>112.616</b>	<b>23.009</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.252)</b>	<b>132.373</b>
<b>Intangível Líquido</b>	<b>11.809.928</b>	<b>1.054.818</b>	<b>(20.174)</b>	<b>(593.813)</b>	<b>696.290</b>	<b>12.947.049</b>

(1) As transferências foram realizadas do ativo de contrato para o ativo intangível no montante de R\$696.290.

Controladora	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Saldo em 30/09/2021
<b>Em serviço</b>				
Com vida útil definida				
Direito de uso de softwares	2.596	-	(1.015)	1.581
	<b>2.596</b>	<b>-</b>	<b>(1.015)</b>	<b>1.581</b>
<b>Em curso</b>	<b>59</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>89</b>
<b>Intangível líquido</b>	<b>2.655</b>	<b>30</b>	<b>(1.015)</b>	<b>1.670</b>

## Ativos da concessão

Encontra-se registrada no ativo intangível a parcela da infraestrutura de distribuição de energia e gás que será utilizada durante a concessão. Os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, conforme detalhado na nota explicativa nº 14.

São classificados como ativos intangíveis da Companhia os direitos de autorização de distribuição de gás, concedidos à Gasmig, no montante de R\$403.874 (R\$411.503 em 31 de dezembro de 2020), reconhecidos no balanço individual da Companhia como investimentos, conforme nota explicativa nº15, em conformidade à interpretação técnica ICPC 09.

Os ativos de concessão incluem os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, no montante total de R\$119.295 (R\$127.841 em 31 de dezembro de 2020), que são reconhecidos no balanço individual da controlada Cemig GT como investimentos e são classificados no balanço consolidado da Companhia na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09.

Em 31 de dezembro de 2020, diante da conclusão da reforma dos 19 aerogeradores da controlada Volta do Rio e a plena retomada da sua capacidade de geração de energia, a Companhia realizou o teste de impairment de seus ativos operacionais e foi constatada a melhoria no equilíbrio econômico, financeiro e de liquidez da controlada. Assim, a Companhia reverteu parcela da perda para redução ao valor recuperável reconhecida anteriormente, no montante líquido de R\$13.825 em 31 de dezembro de 2020, registrada em “outras despesas” na demonstração de resultado.

O valor em uso dos ativos foi calculado com base na projeção dos fluxos de caixa futuros esperados para a operação dos ativos da controlada, descontados a valor presente pelo custo de capital ponderado (WACC) definido pela Companhia para a atividade de geração eólica, utilizando a metodologia do fluxo de caixa da firma (FCFF).

### **Repactuação do risco hidrológico (Generation Scaling Factor-GSF)**

Em 09 de setembro 2020 foi publicada a Lei nº 14.052, que alterou a Lei nº 13.203/2015, estabelecendo o direito de ressarcimento pelos custos incorridos com o GSF, assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) entre os anos de 2012 e 2017.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados por: (i) empreendimentos de geração denominados estruturantes, relacionados à antecipação da garantia física, (ii) às restrições na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento da geração dos estruturantes e (iii) por geração fora da ordem de mérito e importação. A referida compensação será realizada mediante extensão da outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela Aneel.

Em 1º de dezembro de 2020, foi editada a Resolução Normativa Aneel nº895, que estabeleceu a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico. Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei nº 14.052, os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE deverão: (i) desistir de eventuais ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE, (ii) renunciar qualquer alegação e/ou novas ações em relação à isenção ou mitigação dos riscos hidrológicos relacionadas ao MRE, (iii) não ter repactuado o risco hidrológico nos termos da Lei nº 13.203/2015.

Em 03 de agosto de 2021, a Aneel homologou, por meio da Resolução Homologatória 2.919/2021, o prazo de extensão da outorga das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, incluindo todas as usinas da Companhia que se enquadram na repactuação, exceto Queimado e Irapé, que repactuaram o risco hidrológico por meio da Resolução nº 684/2015 e não foram contempladas na ReH nº 2.919/2021. Os valores homologados estão em linha com as estimativas da Companhia, baseadas na ReN. Aneel nº 895/2020.

Em 11 de junho de 2021, o Conselho de Administração da Cemig GT autorizou a renúncia de eventual processo judicial centrado no MRE, bem como a assinatura do Termo de Aceitação aos termos da Lei nº 14.052/2020, para as usinas dos Contratos de Concessão da Cemig GT e subsidiárias. Com a aprovação do Conselho de Administração da adesão aos termos da Lei, a Companhia reconheceu, no 2º trimestre de 2021, um ativo intangível referente ao direito à extensão da outorga, em contrapartida à rubrica “Custos operacionais – Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20”, no montante de R\$909.601.

Em 14 de setembro de 2021, a Aneel homologou o prazo de extensão da outorga das usinas hidrelétricas participantes do MRE, por meio da Resolução Homologatória ReH 2.932/2021, incluindo Irapé e Queimado, cujo prazo de extensão estava em discussão no âmbito do Regulador, não sendo contemplados na ReH 2.919/2021. Assim, no 3º trimestre de 2021, foi reconhecido um aumento do ativo intangível no montante de R\$122.208, referente à extensão da outorga dessas usinas. Como resultado, o ativo intangível alcançou o montante total de R\$1.031.809, reconhecido em contrapartida à rubrica “Custos operacionais – Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20”.

O valor justo do direito de extensão da outorga foi estimado individualmente, conforme tabela abaixo, utilizando a abordagem da receita, por meio da qual se converte valores futuros em um valor único atual, descontado pela taxa de rentabilidade aprovada pela Administração para a atividade de geração de energia, refletindo as expectativas de mercado atuais em relação aos valores futuros.

Agente/Usina	Ativo intangível – Direito de extensão da outorga	Fim da concessão	Extensão em anos	Novo fim da concessão
Cemig Geração Camargos	9.459	05/01/2046	7	03/01/2053
Cemig Geração Itutinga	7.713	05/01/2046	7	03/01/2053
<b>Cemig Geração Leste</b>	<b>154</b>			
Dona Rita	11	03/07/2046	4	19/07/2050
Ervalia	8	03/07/2046	0,8	19/04/2047
Neblina	11	03/07/2046	0,8	19/04/2047
Peti	113	05/01/2046	7	03/01/2053
Sinceridade	1	03/07/2046	0,7	12/03/2047
Tronqueiras	10	05/01/2046	1	26/12/2046
<b>Cemig Geração Oeste</b>	<b>234</b>			
Cajuru (Cemig)	234	05/01/2046	7	03/01/2053
<b>Cemig Geração Salto Grande</b>	<b>40.079</b>	<b>05/01/2046</b>	<b>7</b>	<b>03/01/2053</b>
<b>Cemig Geração Sul</b>	<b>2.106</b>			
Coronel Domiciano	36	03/07/2046	0,8	11/04/2047
Joasal	450	05/01/2046	7	03/01/2053
Marmelos	238	05/01/2046	7	03/01/2053
Paciência	205	05/01/2046	7	03/01/2053
Piau	1.177	05/01/2046	7	03/01/2053
<b>Cemig Geração Três Marias</b>	<b>115.831</b>	<b>05/01/2046</b>	<b>7</b>	<b>03/01/2053</b>
<b>Cemig Poço Fundo</b>	<b>1.482</b>	<b>29/05/2045</b>	<b>7</b>	<b>27/05/2052</b>
<b>Cemig PCH (Pai Joaquim)</b>	<b>418</b>	<b>04/04/2032</b>	<b>0,4</b>	<b>14/09/2032</b>
<b>Horizontes</b>	<b>130</b>			
Machado Mineiro	130	08/07/2025	1,9	21/05/2027
<b>Rosal</b>	<b>8.900</b>	<b>08/05/2032</b>	<b>3,6</b>	<b>13/12/2035</b>
<b>Sá Carvalho</b>	<b>39.690</b>	<b>01/12/2024</b>	<b>1,7</b>	<b>27/08/2026</b>
<b>Total Subsidiárias</b>	<b>226.196</b>			
Nova Ponte	254.956	23/07/2025	2,1	11/08/2027
Irapé	105.010	28/02/2035	2,6	18/09/2037
Queimado	19.326	18/12/2032	1,8	26/06/2034
Sao Bernardo (Cemig)	649	19/08/2025	1,9	27/06/2027
Emborcação	425.672	23/07/2025	1,8	26/05/2027
<b>Total Cemig GT</b>	<b>805.613</b>			
<b>Total (R\$)</b>	<b>1.031.809</b>			

A ReH nº 2.919/2021 homologou os valores do direito à compensação das usinas São Simão, Jaguará, Miranda e Volta Grande, cuja titularidade era da Cemig GT no período indicado na Lei nº 14.052/2020 para compensação, mas esta Lei não especifica como esta será realizada na hipótese de ausência de dívidas com a União relativa ao regime de concessões determinado na Lei. Os valores apurados são:

Cemig Geração - Usinas Relicidas	Valor
São Simão	783.004
Miranda	145.528
Jaguara	237.218
Volta Grande	156.688
<b>Total</b>	<b>1.322.438</b>

Considerando que não existe previsão legal quanto à forma da compensação dos riscos não-hidrológicos e o direito da Companhia depende da ocorrência de eventos futuros incertos, que não estão totalmente sob seu controle, os ativos contingentes relativos às usinas listadas na tabela acima não foram reconhecidos.

## 18. OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO MERCANTIL

A Companhia e suas controladas reconheceram um direito de uso e um passivo de arrendamentos para os seguintes contratos que contém arrendamento, nos termos do CPC 06 (R2) / IFRS 16:

- Arrendamento de imóveis comerciais utilizados para atendimentos a consumidores;
- Arrendamento dos edifícios utilizados como sedes administrativas;
- Arrendamentos de veículos comerciais utilizados nas operações.

A Companhia e suas controladas optaram por utilizar as isenções previstas na norma para arrendamentos de curto prazo (ou seja, arrendamentos com prazo de 12 meses ou menos) sem a opção de compra e para itens de baixo valor. Assim, esses arrendamentos são reconhecidos como uma despesa no resultado, em outras despesas operacionais, pelo método linear, ao longo do prazo do arrendamento, e seus efeitos no resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021 foram imateriais.

As taxas de desconto foram obtidas com referência a taxa de empréstimo incremental da Companhia. Em agosto de 2021, a Companhia revisou a metodologia para estimativa das taxas de desconto, que passou a ser baseada na taxa livre de risco ajustada à realidade da Companhia, visando refletir mais adequadamente o seu risco de crédito e as condições econômicas na data da contratação, conforme segue:

Taxa incremental aplicada	Taxa anual (%)	Taxa mensal (%)
<b>Adoção inicial</b>		
Até 2 anos	7,96	0,64
De 3 a 5 anos	10,64	0,85
De 6 a 20 anos	13,17	1,04
<b>Contratos celebrados entre 2019 e 2021</b>		
Até 3 anos	6,87	0,56
De 3 a 4 anos	7,33	0,59
De 4 a 20 anos	8,08	0,65
<b>Contratos celebrados em agosto de 2021</b>		
Até 5 anos	5,53	0,45
De 6 a 10 anos	5,65	0,46
De 11 a 15 anos	5,75	0,47
De 16 a 30 anos	5,75	0,47
<b>Contratos celebrados em setembro de 2021</b>		
Até 5 anos	5,46	0,44
De 6 a 10 anos	5,57	0,45
De 11 a 15 anos	5,64	0,46
De 16 a 30 anos	5,64	0,46

## a) Direito de uso

O ativo de direito de uso foi mensurado pelo custo, composto pelo valor da mensuração inicial do passivo de arrendamentos ajustada pelas suas remensurações e amortizado em bases lineares até o término do prazo do arrendamento ou da vida útil do ativo identificado, conforme o caso.

A movimentação do ativo de direito de uso é como segue:

Consolidado	Imóveis	Veículos	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>185.498</b>	<b>26.576</b>	<b>212.074</b>
Baixa (contratos encerrados)	(2.280)	-	(2.280)
Amortização (1)	(6.976)	(29.328)	(36.304)
Adições	10.734	-	10.734
Remensuração (2)	6.305	47.334	53.639
<b>Saldos em 30 de setembro de 2021</b>	<b>193.281</b>	<b>44.582</b>	<b>237.863</b>

- (1) A amortização do direito de uso reconhecida no resultado está líquida do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de alugueis, no montante de R\$422 em 30 de setembro de 2021 (R\$1.606 em 30 de setembro de 2020).
- (2) A Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento com ajuste ao ativo de direito de uso.

Controladora	Imóveis
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>2.058</b>
Amortização (1)	(62)
Remensuração (2)	76
<b>Saldo em 30 de setembro de 2021</b>	<b>2.072</b>

- (1) A amortização do direito de uso reconhecida no resultado está líquida do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de alugueis, no montante de R\$4 em 30 de setembro de 2021 (R\$105 em 30 de setembro de 2020).
- (2) A Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento com ajuste ao ativo de direito de uso.

## b) Passivo de arrendamentos

O passivo de arrendamentos reconhecido é mensurado pelo valor presente dos pagamentos mínimos exigidos nos contratos, descontados pela taxa de empréstimo incremental da Companhia e de suas controladas. O valor contábil dos passivos de arrendamento é remensurado se houver modificações no contrato qualificáveis para tanto.

A movimentação do passivo de arrendamentos é como segue:

	Consolidado	Controladora
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>226.503</b>	<b>2.114</b>
Adição	10.734	-
Baixa (contratos encerrados)	(1.938)	78
Juros incorridos (1)	19.870	200
Arrendamentos pagos	(51.825)	(198)
Juros sobre arrendamentos pagos	(2.167)	(11)
Remensuração (2)	53.639	76
<b>Saldos em 30 de setembro de 2021</b>	<b>254.816</b>	<b>2.259</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>71.752</b>	<b>280</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>183.064</b>	<b>1.979</b>

- (1) As despesas financeiras reconhecidas no resultado estão líquidas do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de alugueis, nos montantes de R\$1.290 e R\$15 em 30 de setembro de 2021 (R\$1.287 e R\$18 em 30 de setembro de 2020), para as informações contábeis intermediárias consolidadas e da controladora, respectivamente.
- (2) Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento com ajuste ao ativo de direito de uso.

O direito potencial de recuperar PIS/Pasep e Cofins embutido na contraprestação de arrendamento, de acordo com os períodos previstos para pagamento, é apresentado a seguir:

Fluxo de caixa	Consolidado		Controladora	
	Nominal	Ajustado a valor presente	Nominal	Ajustado a valor presente
Contraprestação do arrendamento	676.481	254.816	7.181	2.259
PIS/Pasep e Cofins potencial (9,25%)	56.531	18.525	664	209

A Companhia, na mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pelo CPC 06 (R2).

Os fluxos de caixa dos contratos de arrendamento são, em sua maioria, atualizados pelo IPCA, anualmente. A análise de vencimentos de passivos de arrendamento é apresentada a seguir:

	Consolidado (nominal)	Controladora (nominal)
2021	19.236	74
2022	64.551	296
2023	28.188	296
2024	28.082	296
2025	27.986	296
2026 a 2045	508.438	5.923
Valores não descontados	676.481	7.181
Juros embutidos	(421.665)	(4.922)
<b>Passivo de arrendamento</b>	<b>254.816</b>	<b>2.259</b>

## 19. FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Energia de curto prazo - CCEE	774.399	490.285	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	172.322	192.287	95	95
Energia elétrica comprada para revenda	1.456.662	807.708	56.222	6
Itaipu binacional	322.334	325.277	-	-
Gás comprado para revenda	212.968	126.850	-	-
Materiais e serviços	431.869	415.913	2.029	1.944
	<b>3.370.554</b>	<b>2.358.320</b>	<b>58.346</b>	<b>2.045</b>

## 20. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>				
ICMS	166.616	112.068	-	-
Cofins (1)	198.418	183.995	18.834	37.853
PIS/Pasep (1)	42.910	41.116	4.065	9.266
INSS	39.310	28.715	1.809	1.585
Outros (2)	44.167	139.845	411	40.064
	<b>491.421</b>	<b>505.739</b>	<b>25.119</b>	<b>88.768</b>
<b>Não circulante</b>				
Cofins (3)	257.925	215.878	-	-
PIS/Pasep (3)	55.993	46.867	-	-
	<b>313.918</b>	<b>262.745</b>	-	-
	<b>805.339</b>	<b>768.484</b>	<b>25.119</b>	<b>88.768</b>
<b>Valores a serem restituídos a consumidores</b>				
<b>Circulante</b>				
PIS/Pasep e Cofins	1.145.019	448.019	-	-
<b>Não circulante</b>				
PIS/Pasep e Cofins	2.262.966	3.569.837	-	-
	<b>3.407.985</b>	<b>4.017.856</b>	-	-

- (1) Cofins e PIS/Pasep registrados no passivo circulante incluem o diferimento sobre a remuneração financeira do ativo de contrato e sobre as receitas de construção e melhoria vinculadas aos contratos de transmissão, cuja contraprestação será recebida nos próximos 12 meses contados da data das informações contábeis intermediárias. Para mais informações, ver notas explicativa 14.
- (2) Inclui a retenção na fonte de imposto de renda sobre os juros sobre o capital próprio declarados em 29 de junho de 2021, cujo recolhimento ocorreu em julho de 2021, em conformidade à legislação tributária.
- (3) Referem-se ao diferimento desses tributos incidentes sobre a remuneração financeira do ativo de contrato e sobre as receitas de construção e melhoria vinculadas aos contratos de transmissão. Para mais informações, ver notas explicativas nºs 2.3 e 14.

Os valores de PIS/Pasep e Cofins a restituir aos consumidores referentes aos créditos a serem aproveitados pela Cemig D em razão da inclusão do ICMS à base de cálculo destas contribuições representam o valor de R\$3.160.947, conforme descrito na nota explicativa nº 8 (a), já tendo sido restituído o montante de R\$1.142.320 até setembro de 2021.

A Cemig D registrou um passivo correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores, compreendendo o período de 10 anos, ou seja, de junho de 2009 a maio de 2019, líquido de PIS/Pasep e Cofins incidente sobre a receita financeira auferida sobre a atualização dos créditos.

A Companhia está restituindo os valores aos consumidores conforme abaixo:

- Em 18 de agosto de 2020, a Aneel homologou a incorporação no reajuste tarifário de 2020 de um componente financeiro negativo de R\$714.339, que vigorou de 19 de agosto de 2020 até 27 de maio de 2021, correspondente a parte dos recursos levantados judicialmente em função do trânsito em julgado da Ação.
- Em 25 de maio de 2021, a Aneel homologou a incorporação no reajuste tarifário de 2021, a vigorar de 28 de maio de 2021 até 27 de maio de 2022, do componente financeiro negativo de R\$1.573.000, correspondente ao montante total dos créditos habilitados pela Receita Federal do Brasil. Para mais informações sobre o reajuste tarifário da Cemig D, ver nota explicativa 13.4.

Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, os critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à Aneel a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários.

Adicionalmente, conforme nota explicativa nº 8 (a), a controlada Gasmig reconheceu os valores dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS referentes aos períodos contemplados no processo que discute a matéria, no montante de R\$221.542. A controlada registrou o passivo correspondente aos valores a serem devolvidos aos seus clientes considerando efeitos retrospectivos de 10 anos, contados da data do encerramento do trimestre, na ausência do trânsito em julgado, sendo este no montante de R\$191.624. O período de 10 anos consubstancia o montante máximo passível de devolução, a ser convalidado após análises complementares das decisões judiciais que serão emitidas e legislação em vigor quando do efetivo trânsito em julgado da ação.

## 21. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Consolidado			
				30/09/2021			31/12/2020
				Circulante	Não circulante	Total	Total
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>							
Banco do Brasil S.A. - bônus diversos (1) (4)	2024	Diversas	U\$S	-	-	-	11.725
Eurobonds (2) (11)	2024	9,25%	U\$S	189.090	5.439.399	5.628.489	7.853.959
(-) Custos de transação				-	(8.792)	(8.792)	(15.664)
(±) Recursos antecipados (3)				-	(14.258)	(14.258)	(25.314)
<b>Dívida em moeda estrangeira</b>				<b>189.090</b>	<b>5.416.349</b>	<b>5.605.439</b>	<b>7.824.706</b>
<b>MOEDA NACIONAL</b>							
Caixa Econômica Federal (5)	2021	TJLP + 2,50%	R\$	-	-	-	17.204
Caixa Econômica Federal (6)	2022	TJLP + 2,50%	R\$	-	-	-	14.086
Eletrobrás (4)	2023	UFIR + 6,00% a 8,00%	R\$	3.301	3.187	6.488	9.058
Sonda (7)	2021	110,00% do CDI	R\$	51.388	-	51.388	50.008
(-) Custos de Transação				-	-	-	(55)
<b>Dívida em moeda nacional</b>				<b>54.689</b>	<b>3.187</b>	<b>57.876</b>	<b>90.301</b>
<b>Total de empréstimos e financiamento</b>				<b>243.779</b>	<b>5.419.536</b>	<b>5.663.315</b>	<b>7.915.007</b>
Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (2)	2022	IPCA + 6,20%	R\$	407.855	-	407.855	761.520
Debêntures - 7ª Emissão - Série Única (2) (10)	2021	140,00% do CDI	R\$	-	-	-	288.839
Debêntures - 3ª Emissão - 2ª Série (4)	2021	IPCA + 4,70%	R\$	-	-	-	587.956
Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (4)	2025	IPCA + 5,10%	R\$	298.910	796.457	1.095.367	1.035.247
Debêntures - 7ª Emissão - 1ª Série (4)	2024	CDI + 0,45%	R\$	543.833	945.000	1.488.833	1.891.927
Debêntures - 7ª Emissão - 2ª Série (4)	2026	IPCA + 4,10%	R\$	20.696	1.697.502	1.718.198	1.587.924
Debêntures - - 4ª emissão - 1ª série (8)	2022	TJLP+1,82%	R\$	10.074	2.449	12.523	19.629
Debêntures - 4ª emissão - 2ª série (8)	2022	Selic + 1,82%	R\$	4.338	1.117	5.455	9.089
Debêntures - 4ª emissão - 3ª série (8)	2022	TJLP + 1,82%	R\$	11.639	1.846	13.485	21.807
Debêntures - 4ª emissão - 4ª série (8)	2022	Selic + 1,82%	R\$	5.170	1.317	6.487	10.703
Debêntures - 7ª emissão - Série única (8)	2023	CDI + 1,50%	R\$	20.024	20.000	40.024	60.024
Debêntures - 8ª emissão - Série única (8)	2031	IPCA + 5,27%	R\$	6.142	938.716	944.858	890.440
(-) Deságio na emissão de debêntures (9)				-	(15.834)	(15.834)	(18.300)
(-) Custos de Transação				(3.020)	(26.293)	(29.313)	(41.254)
<b>Total de debêntures</b>				<b>1.325.661</b>	<b>4.362.277</b>	<b>5.687.938</b>	<b>7.105.551</b>
<b>Total geral consolidado</b>				<b>1.569.440</b>	<b>9.781.813</b>	<b>11.351.253</b>	<b>15.020.558</b>

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Controladora			
				30/09/2021			31/12/2020
				Circulante	Não circulante	Total	Total
<b>MOEDA NACIONAL</b>							
Sonda (7)	2021	110,00% do CDI	R\$	51.388	-	51.388	50.008
(-) Custos de transação				-	-	-	(55)
<b>Total de empréstimos e financiamentos</b>				<b>51.388</b>	<b>-</b>	<b>51.388</b>	<b>49.953</b>

- (1) Em 18 de junho de 2021, a Cemig D liquidou antecipadamente a dívida proveniente do Contrato de Confissão e Consolidação de Dívida, no valor principal de US\$44.626, considerando as Garantias constituídas no valor de US\$42.843, por meio do pagamento de pecúnia, no valor aproximado de US\$1.783. O valor desembolsado total, considerando pecúnia, juros e comissões, corresponde a R\$10.075 na data do pagamento.
- (2) Cemig Geração e Transmissão.
- (3) Antecipação de recursos para atingir a taxa de retorno até o vencimento (*Yield to Maturity*) acordado em contrato do Eurobonds.
- (4) Cemig Distribuição.
- (5) Central Eólica Praias de Parajuru. Em 23 de julho de 2021, ocorreu a amortização antecipada de todo o saldo devedor, no montante de R\$5.320. Até a liquidação dos contratos, garantias foram mantidas e as obrigações contratuais cumpridas.
- (6) Central Eólica Volta do Rio. Em 23 de julho de 2021, ocorreu a amortização antecipada de todo o saldo devedor, no montante de R\$8.766. Até a liquidação dos contratos, garantias foram mantidas e as obrigações contratuais cumpridas.
- (7) Cemig Controladora. Decorrente da Incorporação da Cemig Telecom.
- (8) Gasmig. Os recursos provenientes da 8ª emissão de debêntures, concluída pela Gasmig em 10 de setembro de 2020, no montante de R\$850.000, foram utilizados para resgate das notas promissórias emitidas em 26 de setembro de 2019, com prazo de 12 meses, cujos recursos foram integralmente destinados ao pagamento do bônus de outorga do contrato de concessão de distribuição de gás.
- (9) Deságio no preço de venda da 2ª série da 7ª emissão da Cemig Distribuição.
- (10) Em 02 de fevereiro de 2021, a Cemig GT realizou o Resgate Antecipado Obrigatório do saldo das Debêntures, no valor de R\$264.796, em cumprimento ao disposto na Cláusula 6.3 da Escritura de sua 7ª Emissão de Debêntures, com 20% dos recursos líquidos obtidos pela Companhia com a venda da sua participação acionária na Light. Para mais informações sobre a venda da participação na Light, ver nota explicativa nº32.
- (11) Em agosto de 2021, a Cemig GT realizou a recompra parcial de títulos de dívida no mercado externo (Eurobonds) de sua emissão, no montante principal de US\$500 milhões. Mais detalhes dessa operação no decorrer desta nota explicativa.

As debêntures de emissão das controladas são do tipo “simples” não conversíveis em ações, não havendo cláusulas de repactuação e debêntures em tesouraria.

Há cláusulas de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária, decorrente de inadimplemento em obrigação de valor individual ou agregado, da Cemig D, GT ou da Companhia, superior a R\$50 milhões (“*cross default*”).

#### *Recompra parcial dos Eurobonds – Tender Offer*

Em 19 de julho de 2021, foi iniciada a oferta de aquisição em dinheiro, por parte da Cemig GT (“Tender Offer”), de títulos de dívida no mercado externo de sua emissão, com vencimento em 2024, remunerados a 9,25% ao ano, no montante principal de até US\$500 milhões. A implementação do Cash Tender considerou o preço de recompra de 116,25%, ou US\$1.162,50 por US\$1.000 do valor principal.

Em 30 de julho de 2021, foram recebidas ofertas de titulares de Notes representando o montante total de US\$774 milhões. Uma vez que o valor principal agregado de todas as Notes validamente ofertadas até a Data da Oferta Antecipada excedeu o montante máximo, a CEMIG aceitou as Notes ofertadas em uma base pro rata, considerando o valor teto de US\$500 milhões.

Adicionalmente ao Valor Total de Aquisição, os titulares de Notes que foram validamente ofertadas e aceitas para a aquisição também receberam juros acumulados e não pagos desde, e incluindo, a última data de pagamento de juros até, mas não incluindo, a data inicial de liquidação, que ocorreu em 05 de agosto de 2021.

A liquidação financeira e cancelamento das notes ocorreu em 05 de agosto de 2021, sendo as ofertas encerradas em 13 de agosto de 2021. Segue abaixo tabela com os efeitos relacionados a recompra dos bonds:

	%	US\$	R\$
<b>Valor principal</b>	100,00	500.000	2.568.500
Prêmio mercado + Tender	16,25	81.250	417.381
Juros provisionados	1,54	7.708	39.598
		<b>588.958</b>	<b>3.025.479</b>
<b>IOF incidente sobre o prêmio</b>	0,38	309	1.586
Imposto de renda incidente sobre o prêmio	17,65	14.338	73.655
Imposto de renda incidente sobre os juros provisionados	17,65	1.360	6.988
		<b>16.007</b>	<b>82.229</b>
<b>Total de Pagamentos</b>		<b>604.965</b>	<b>3.107.708</b>
Desfazimento parcial do Hedge		-	(774.409)
Ajuste positivo da NDF (*)		-	(23.699)
<b>Total</b>		<b>604.965</b>	<b>2.309.600</b>

(\*) Diferença entre a cotação do dólar PTAX no dia da compra (R\$5,137) em relação ao instrumento financeiro – NDF de proteção cambial, com a trava de compra do dólar na cotação de R\$5,0984

## Garantias

O saldo devedor dos empréstimos e financiamentos, em 30 de setembro de 2021, é garantido da seguinte forma:

	30/09/2021
Nota promissória, aval e fiança	7.108.268
Aval e Recebíveis	3.184.625
Recebíveis	44.066
Ações	51.388
Sem garantia	962.906
<b>TOTAL</b>	<b>11.351.253</b>

A composição consolidada dos empréstimos, financiamentos e debêntures, por moeda e indexador, com a respectiva amortização é como segue:

Consolidado	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Total
<b>Moedas</b>							
Dólar Norte-Americano	189.090	-	-	5.439.399	-	-	5.628.489
<b>Total por moedas</b>	<b>189.090</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.439.399</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.628.489</b>
<b>Indexadores</b>							
IPCA (1)	75.265	658.338	265.487	364.878	1.219.151	1.583.159	4.166.278
UFIR/RGR (2)	845	3.264	2.379	-	-	-	6.488
CDI (3)	162.489	599.698	560.000	270.000	-	-	1.592.187
URTJ/TJLP (4)	21.713	4.295	-	-	-	-	26.008
<b>Total por indexadores</b>	<b>260.312</b>	<b>1.265.595</b>	<b>827.866</b>	<b>634.878</b>	<b>1.219.151</b>	<b>1.583.159</b>	<b>5.790.961</b>
(-) Custos de transação	(2.418)	(767)	(754)	(11.344)	(4.721)	(18.101)	(38.105)
(±) Recursos antecipados	-	-	-	(14.258)	-	-	(14.258)
(-) Deságio	-	-	-	-	(7.917)	(7.917)	(15.834)
<b>Total geral</b>	<b>446.984</b>	<b>1.264.828</b>	<b>827.112</b>	<b>6.048.675</b>	<b>1.206.513</b>	<b>1.557.141</b>	<b>11.351.253</b>

Controladora	2021	Total
<b>Indexadores</b>		
CDI (3)	51.388	51.388
<b>Total por indexadores</b>	<b>51.388</b>	<b>51.388</b>

- (1) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);  
 (2) Unidade Fiscal de Referência (UFIR/RGR), utilizada até sua extinção;  
 (3) Certificado de Depósito Interbancário (CDI);  
 (4) Unidade de Referência de Taxa de Juros (URTJ) / Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP);

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações:

Moeda	Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2021	Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2020	Indexador	Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2021	Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2020
Dólar Norte-Americano	4,67	39,94	IPCA	6,90	1,34
			CDI	2,50	2,29
			TJLP	7,25	(11,85)

Moeda	Variação % Acumulada no período de julho a setembro de 2021	Variação % Acumulada no período de julho a setembro de 2020	Indexador	Variação % Acumulada no período de julho a setembro de 2021	Variação % Acumulada no período de julho a setembro de 2020
Dólar Norte-Americano	8,74	3,01	IPCA	3,02	1,24
			CDI	1,21	0,51
			TJLP	5,86	(0,61)

A movimentação dos Empréstimos, Financiamentos e Debêntures é como segue:

	Consolidado	Controladora
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>15.020.558</b>	<b>49.953</b>
Variação monetária	220.992	-
Variação cambial	212.221	-
Encargos financeiros provisionados	889.114	1.380
Ágio na recompra de títulos de dívida (Eurobonds)	491.036	-
Amortização do custo de transação	18.870	55
Encargos financeiros pagos	(1.223.574)	-
Amortização de principal	(4.284.754)	-
Reclassificação para Outros Credores (1)	6.790	-
<b>Saldo em 30 de setembro de 2021</b>	<b>11.351.253</b>	<b>51.388</b>

- (1) Reclassificação de Grandes Consumidores na Cemig D (CMM e Serra da Fortaleza).

## Encargos financeiros capitalizados

As controladas Cemig D e Gasmig incorporaram ao custo de construção da infraestrutura de concessão os encargos dos empréstimos e financiamentos vinculados a obras, conforme abaixo:

	30/09/2021	30/09/2020
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures	889.114	918.559
Encargos financeiros incorporados aos custos de construção da infraestrutura da concessão - intangível e ativo de contrato (1) (notas 17 e 21)	(5.701)	(22.848)
<b>Efeito líquido no resultado</b>	<b>883.413</b>	<b>895.711</b>

- (1) A taxa média de capitalização foi de 6,91% a.a. em 30 de setembro de 2021 (4,57% a.a. em 30 de setembro de 2020).

Os valores dos encargos capitalizados não foram considerados nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, para fins das Demonstrações dos Fluxos de Caixa, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.

## Cláusulas Contratuais Restritivas - “Covenants”

A Companhia e suas controladas possuem contratos com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atreladas a índices financeiros, conforme quadro a seguir:

Título	Descrição da cláusula restritiva	Índice requerido emissora	Índice requerido Cemig (garantidora)	Exigibilidade de cumprimento
7ª emissão de debêntures Cemig GT (1)	Dívida Líquida / (Ebitda + Dividendos Recebidos)	Manter índice igual ou inferior a: 2,5 em 2021	Manter índice igual ou inferior a: 2,5 em 2021	Semestral e anual
Eurobonds Cemig GT (2)	Dívida Líquida / EBITDA Ajustado para o Covenant (3)	Manter índice igual ou inferior a: 2,5 em 31/12/2021 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 em 31/12/2021 em diante	Semestral e anual
7ª emissão de debêntures Cemig D	Dívida Líquida / Ebitda ajustado	Manter índice igual ou inferior a 3,5	Manter índice igual ou inferior a 3,0	Semestral e anual
Debêntures GASMIG (4)	Endividamento Geral (Exigível Total/Ativo Total)	Menor que 0,6	-	Anual
	EBITDA/Serviço da Dívida	Igual ou maior que 1,3	-	Anual
Debêntures Gasmig – 8ª emissão série única (5)	EBITDA/Resultado Financeiro Líquido	Igual ou maior que 2,5	-	Anual
	Dívida Líquida/EBITDA	Igual ou menor que 2,5	-	Anual
Debêntures Gasmig – 8ª emissão série única (5)	EBITDA/Serviço da Dívida	Igual ou maior que 1,3	-	Anual
	Dívida Líquida/EBITDA	Igual ou menor que 3,0	-	Anual
	Índice de Cobertura do Serviço da Dívida	Manter Índice igual ou superior a 1,20	-	Anual (durante o período de amortização)
Financiamento Caixa Econômica Federal	Patrimônio Líquido/Passivo Total	Manter relação mínima de 20,61% (Parajuru) e 20,63% (Volta do Rio)	-	Permanente
Parajuru e Volta do Rio (6)	Capital Social Subscrito e Integralizado da financiada/Total dos investimentos realizados do projeto financiado	Manter relação mínima de 20,61% (Parajuru) e 20,63% (Volta do Rio)	-	Permanente

- (1) 7ª emissão de debêntures da Cemig GT, em dezembro de 2016, no montante de R\$2.240 milhões.
- (2) Diante de uma eventual ultrapassagem dos covenants financeiros de manutenção, os juros serão automaticamente majorados em 2%a.a. durante o período em que permanecerem ultrapassados. Há também a obrigação de se respeitar um covenant “de manutenção” de dívida com garantia real no Consolidado da Cemig em relação ao EBITDA de 1,75x (2,0 x em dez/17) e um covenant “de incorrência” de dívida com garantia real na Cemig GT em relação ao EBITDA de 1,5x.
- (3) O Ebitda ajustado corresponde ao lucro antes dos juros, impostos de renda e contribuição social sobre o lucro líquido, depreciação e amortização, calculado conforme a Instrução CVM nº 527, de 4 de outubro de 2012, do qual é subtraído o resultado não operacional, quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes, e quaisquer pagamentos em dinheiro efetuados em bases consolidadas durante esse período, referentes a encargos não monetários que foram adicionados novamente na determinação do Ebitda em qualquer período anterior, e acréscido de despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes.
- (4) Caso não consiga atingir o índice requerido, a Gasmig constituirá, no prazo de 120 dias, contados das data da comunicação por escrito da BNDESPAR ou do BNDES, garantias aceitáveis aos debenturistas pelo valor total da dívida, observadas as normas do Conselho Monetário Nacional, salvo se naquele prazo estiverem restabelecidos os índices requeridos. Determinadas situações previstas contratualmente podem provocar vencimento antecipado de outras dívidas (*cross default*).
- (5) O não cumprimento dos covenants financeiros implica em vencimento antecipado não automático. Caso seja declarado o vencimento antecipado pelos debenturistas, a Gasmig deverá efetuar o pagamento após recebimento da notificação.
- (6) Os contratos de financiamentos da Caixa Econômica Federal para a Central Eólica Praias de Parajuru e Volta do Rio possuem Covenants Financeiros com exigibilidade de cumprimento condicionado ao vencimento antecipado do saldo remanescente da dívida. Somente é considerado exigível o cumprimento do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida anualmente e durante o período de amortização, sendo o início deste período a partir de julho de 2020. Em 23 de julho de 2021, ocorreu a amortização antecipada de todo o saldo devedor, no montante de R\$5.320, pela controlada Central Eólica Praias de Parajuru, e R\$8.766, pela controlada Volta do Rio. Até a liquidação dos contratos, as garantias foram mantidas e as obrigações contratuais cumpridas.

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia e suas controladas encontram-se em conformidade com as cláusulas restritivas.

As informações relativas aos instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”) contratados para proteção do serviço associado à dívida com Eurobonds (principal em moeda estrangeira mais juros), bem como a exposição da Companhia a riscos de taxas de juros, são divulgadas na nota explicativa nº 30.

## 22. ENCARGOS REGULATÓRIOS

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Passivo</b>		
Reserva global de reversão – RGR	28.022	27.515
Conta de desenvolvimento energético – CDE	109.938	64.179
Taxa de fiscalização da Aneel	2.526	3.200
Eficiência energética	222.904	264.952
Pesquisa e desenvolvimento	106.778	224.632
Pesquisa expansão sistema energético	5.065	3.776
Fundo nacional de desenvolvimento científico tecnológico	10.123	7.557
Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica - PROINFA	9.377	7.435
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	7.721	12.976
Encargo de capacidade emergencial	26.325	26.325
Encargos consumidor - bandeiras tarifárias	227.132	89.825
CDE sobre P&D (1)	46.165	-
CDE sobre PEE	36.030	-
Outros	4.624	4.624
	<b>842.730</b>	<b>736.996</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>659.433</b>	<b>445.807</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>183.297</b>	<b>291.189</b>

(1) Refere-se ao valor transferido da conta de P&D, que será pago a título de CDE sobre P&D, em conformidade ao despacho Aneel nº 904, de 30 de março de 2021.

## 23. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

Consolidado	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Seguro de vida	Total
<b>Passivo líquido em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>2.908.495</b>	<b>3.319.093</b>	<b>64.324</b>	<b>551.135</b>	<b>6.843.047</b>
Despesa reconhecida no resultado	150.397	189.074	3.795	31.911	375.177
Contribuições pagas	(172.527)	(119.439)	(2.216)	(7.433)	(301.615)
<b>Passivo líquido em 30 de setembro de 2021</b>	<b>2.886.365</b>	<b>3.388.728</b>	<b>65.903</b>	<b>575.613</b>	<b>6.916.609</b>
				<b>30/09/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Passivo Circulante</b>				<b>333.587</b>	<b>304.551</b>
<b>Passivo Não Circulante</b>				<b>6.583.022</b>	<b>6.538.496</b>

Controladora	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Seguro de vida	Total
<b>Passivo líquido em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>512.937</b>	<b>201.080</b>	<b>4.682</b>	<b>20.081</b>	<b>738.780</b>
Despesa reconhecida no resultado	26.552	11.057	264	1.121	38.994
Contribuições pagas	(8.489)	(7.002)	(139)	(221)	(15.851)
<b>Passivo líquido em 30 de setembro de 2021</b>	<b>531.000</b>	<b>205.135</b>	<b>4.807</b>	<b>20.981</b>	<b>761.923</b>
				<b>30/09/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Passivo circulante</b>				<b>26.270</b>	<b>25.062</b>
<b>Passivo não circulante</b>				<b>735.653</b>	<b>713.718</b>

Os valores registrados no passivo circulante referem-se às contribuições a serem efetuadas pela Cemig e suas controladas, nos próximos 12 meses, para amortização das obrigações atuariais.

Os valores registrados na despesa reconhecida no resultado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego, no montante de R\$324.905 (R\$334.238 em 30 de setembro de 2020), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$50.272 (R\$33.978 em 30 de setembro de 2020).

## **Dívida pactuada com o fundo de pensão - FORLUZ**

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia e suas controladas possuem uma obrigação a pagar referente a déficits atuariais passados relacionados ao fundo de pensão no montante de R\$406.173 (R\$472.559 em 31 de dezembro de 2020). Esse valor foi reconhecido como obrigação a pagar e está sendo amortizado até junho de 2024, através de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e reajustadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido de 6% ao ano. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de superávit da Fundação, a Companhia mantém o registro integral da dívida, de forma específica, estando os impactos referentes à atualização monetária e juros registrados no resultado financeiro.

## **Equacionamento do déficit do Plano A da FORLUZ**

A Forluz e as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D assinaram Instrumentos de Assunção de Dívida para Cobertura do Déficit do Plano A relativos aos anos de 2015, 2016 e 2017. Em 30 de setembro de 2021, o montante total a ser pago pela Cemig em decorrência dos déficits é de R\$538.460 (R\$540.142 em 31 de dezembro de 2020, referente aos déficits de 2015, 2016 e 2017). As amortizações mensais são calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e serão pagas até 2031 para os déficits de 2015 e 2016, no montante de R\$356.670, e até 2033 para o déficit de 2017, no montante de R\$181.790. Os juros remuneratórios aplicáveis sobre o saldo devedor são de 6% ao ano, acrescidos do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA-IBGE). Na ocorrência de equilíbrio atuarial do plano antes do período de amortização integral dos contratos, a Companhia ficará dispensada do pagamento das parcelas remanescentes e os contratos serão extintos.

Em dezembro de 2020, em conformidade com a legislação específica, a Forluz encaminhou à Cemig proposta de celebração de um novo Instrumento Particular de Assunção de Dívida entre a FORLUZ e as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D, conforme plano de equacionamento para cobertura de déficit do Plano A da FORLUZ verificado em 2019. O montante total a ser pago pela Cemig e suas controladas em decorrência do déficit apurado no Plano A, sem considerar a paridade contributiva, é de R\$160.425, através de 166 parcelas mensais, incidindo juros remuneratórios sobre o saldo devedor de 6% ao ano, acrescidos do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA-IBGE). Na ocorrência de equilíbrio atuarial do plano antes do período de amortização integral do contrato, a Companhia e suas controladas ficariam dispensadas do pagamento das parcelas remanescentes e o contrato seria extinto.

A Companhia, reconhecendo a obrigação legal quanto ao déficit do Plano A, correspondente à 50% do valor mínimo, respeitando a regra de paridade contributiva, realizou os pagamentos em consignação das parcelas de abril a setembro de 2021, no montante de R\$4.465, que ficaram à disposição da Forluz para serem resgatados em conta em banco oficial. Devido à recusa do recebimento deste montante pela Forluz, a Companhia propôs, em 26 de maio de 2021, Ação de Consignação de Pagamento, que se encontra em sua fase inicial, de postulação.

A Forluz, em decorrência da não celebração do Instrumento Particular de Assunção de Dívida para cobertura do valor mínimo proposto no plano de equacionamento do déficit atuarial do Plano A verificado em 2019, bem como da recusa dos pagamentos em consignação realizados pela Companhia, entrou, em 27 de abril de 2021, com ação judicial contra as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D, requerendo que seja julgado procedente o pedido para assegurar o cumprimento da contratação da dívida para a cobertura do déficit do Plano A, no montante de R\$160.425, referente ao exercício de 2019. A probabilidade de perda foi avaliada como possível, em decorrência da ação ainda estar em fase de conhecimento, não havendo decisões de mérito. Além disso, houve o indeferimento da tutela de urgência requerida pela Forluz.

## 24. PROVISÕES

A Companhia e suas controladas são partes em processos judiciais e administrativos, perante vários tribunais e órgãos governamentais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões trabalhistas, cíveis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos.

### Ações em que figura no polo passivo

A Companhia e suas controladas constituíram provisões para as ações judiciais cuja expectativa de perda é considerada provável e seu valor pode ser estimado, baseada na sua avaliação e de seus assessores legais, para as quais será necessária uma saída de recursos financeiros para liquidar a obrigação, conforme segue:

	Consolidado				
	31/12/2020	Adições	Reversões	Liquidações	30/09/2021
Trabalhistas	427.515	54.524	(20.800)	(43.719)	417.520
Cíveis					
Relações de consumo	22.089	19.451	-	(17.337)	24.203
Outras ações cíveis	32.495	14.212	(282)	(7.561)	38.864
	<b>54.584</b>	<b>33.663</b>	<b>(282)</b>	<b>(24.898)</b>	<b>63.067</b>
Tributárias	1.294.287	72.728	(89.493)	(410)	1.277.112
Regulatórias	51.660	8.109	(5.895)	(2.857)	51.017
Outras	64.391	14.474	(2.330)	(6.137)	70.398
<b>Total</b>	<b>1.892.437</b>	<b>183.498</b>	<b>(118.800)</b>	<b>(78.021)</b>	<b>1.879.114</b>

	Controladora				
	31/12/2020	Adições	Reversões	Liquidações	30/09/2021
Trabalhistas	28.152	10.146	-	(5.081)	33.217
Cíveis					
Relações de consumo	550	352	-	(270)	632
Outras ações cíveis	3.178	215	(82)	(63)	3.248
	<b>3.728</b>	<b>567</b>	<b>(82)</b>	<b>(333)</b>	<b>3.880</b>
Tributárias	170.624	4.983	-	(108)	175.499
Regulatórias	18.606	361	(3.457)	(151)	15.359
Outras	1.275	1.219	(71)	(304)	2.119
<b>Total</b>	<b>222.385</b>	<b>17.276</b>	<b>(3.610)</b>	<b>(5.977)</b>	<b>230.074</b>

A Administração da Companhia e de suas controladas, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis intermediárias a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de quaisquer possibilidades de reembolsos.

A Companhia e suas controladas acreditam que eventuais desembolsos após o desfecho dos respectivos processos, em excesso aos montantes provisionados, não afetarão, de forma relevante, o resultado das operações e da posição financeira da Companhia e de suas controladas.

As principais provisões e passivos contingentes são detalhados a seguir, incluindo a melhor expectativa dos desembolsos futuros para sua liquidação:

### **Provisões constituídas para processos com expectativa de perda provável e passivos contingentes vinculados, relativos aos processos com expectativa de perda possível**

#### Trabalhistas

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações movidas por seus empregados e por empregados de empresas prestadoras de serviços. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, adicionais, verbas rescisórias, benefícios diversos, ajustes salariais e reflexos em plano de aposentadoria complementar. Além dessas ações, há outras ações relativas à complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O montante das contingências é de aproximadamente R\$1.516.377 (R\$1.386.147 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$417.520 foram provisionados (R\$427.515 em 31 de dezembro de 2020), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

#### *Alteração do índice de correção monetária dos processos trabalhistas*

Em dezembro de 2020, o Supremo Tribunal Federal (STF) julgou parcialmente procedente duas ações declaratórias de constitucionalidade e definiu que a correção aplicada aos débitos trabalhistas deve observar a incidência do IPCA-E na fase pré-judicial e, a partir da citação, a aplicação da taxa Selic, afastando a aplicabilidade da taxa referencial (TR) aos débitos trabalhistas em geral. Os efeitos desta decisão foram modulados da seguinte forma:

- Os pagamentos realizados, em tempo e modo oportunos, mediante aplicação da TR, do IPCA-E ou de qualquer outro índice, deverão ser mantidos válidos e não ensejarão qualquer rediscussão;
- Os processos em curso, que estejam sobrestados na fase de conhecimento, devem ter aplicação da taxa Selic de forma retroativa, sob pena de alegação futura de inexigibilidade de título judicial fundado em interpretação contrária ao posicionamento do STF; e

- Aplicação automática do entendimento às ações transitadas em julgado, desde que não haja qualquer manifestação expressa quanto aos índices de correção monetária e taxa de juros, inclusive em caso de omissão expressa ou simples consideração de seguir os critérios legais.

### Relações de Consumo

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis relativas a indenizações por danos morais e materiais decorrentes, principalmente, de irregularidades na medição do consumo e cobranças indevidas durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$168.852 (R\$142.481 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$24.203 (R\$22.089 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Outras Ações Cíveis

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis onde são requeridas indenizações por danos morais e materiais, entre outros, decorrentes de incidentes ocorridos durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$434.284 (R\$359.122 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$38.864 (R\$32.495 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Tributárias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos, onde são discutidos, dentre outros, assuntos relativos ao Imposto sobre a Propriedade Territorial Rural (ITR), Imposto sobre Transmissão Causa Mortis e Doação de Quaisquer Bens ou Direitos (ITCD), ao Programa de Integração Social (PIS), a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ), à Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e aos embargos à execução fiscal. O valor da contingência é, aproximadamente, de R\$206.151 (R\$166.348 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$18.002 (R\$13.505 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Adicionalmente às questões acima, a Companhia e suas controladas são partes em diversas ações judiciais em que se discutem a não incidência do Imposto Territorial Urbano – IPTU, relativamente aos imóveis afetos à concessão do serviço público. O valor da contingência é de R\$85.092 (R\$84.525 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$3.357 foram provisionados (R\$3.844 em 31 de dezembro de 2020), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A Companhia tem logrado êxito em seus esforços no sentido de suspender a exigibilidade do crédito tributário de IPTU tendo obtido decisões favoráveis em alguns casos, sendo este o principal fato que levou à redução do valor da contingência.

### *Contribuições Previdenciárias – Participação nos Lucros e Resultados*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos e judiciais contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) a seus empregados entre os anos de 1999 e 2016, alegando que a Companhia não atendeu aos requisitos da Lei nº 10.101/2000 por não estabelecer previamente regras claras e objetivas para a distribuição desses valores. Em agosto de 2019, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região publicou decisão desfavorável à Companhia sobre o tema. Consequentemente, a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, reavaliou a probabilidade de perda de possível para provável de determinadas parcelas pagas a título de PLR, mantendo a classificação da probabilidade de perda como possível das demais parcelas, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa.

O montante das contingências é de aproximadamente R\$1.413.326 (R\$1.520.054 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$1.254.610 (R\$1.275.808 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A variação relevante no período de janeiro a setembro de 2021 no montante das contingências decorre, dentre outros fatores, de decisão favorável obtida pela Companhia em um dos processos administrativos referentes à PLR das competências de janeiro a outubro de 2010, que resultou no cancelamento dos débitos tributários, conforme cálculos efetuados pela Receita Federal.

### *Não homologação da Compensação de Créditos Tributários*

A Receita Federal do Brasil não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de saldos negativos nas declarações de informações econômico-fiscais da pessoa jurídica (DIPJ), além de pagamentos a maior, identificados pelos DARF's e/ou DCTF's, envolvendo os seguintes tributos: IRPJ, CSLL, PIS/Pasep e Cofins. A Companhia e suas controladas estão contestando a não homologação das compensações. O valor da contingência é de R\$197.658 (R\$202.975 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$1.143 (R\$1.130 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN).

### Regulatórias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais em que são questionados, principalmente: (i) os encargos tarifários cobrados nas faturas relativas ao uso do sistema de distribuição por autoprodutor; (ii) a violação de metas de indicadores de continuidade na prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica e; (iii) a majoração tarifária ocorrida durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$368.307 (R\$345.475 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$51.017 (R\$51.660 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de saída de recursos para liquidar estas discussões.

## Outros Processos no Curso Normal dos Negócios

### *Quebra de Contrato – Prestação de Serviço de Limpeza de Faixas de Servidão e Aceiros*

A Companhia e suas controladas são partes em discussões quanto a alegados prejuízos sofridos em razão de supostos descumprimentos contratuais quando da prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros. O valor provisionado foi de R\$52.543 (R\$46.312 em 31 de dezembro de 2020), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar esta discussão.

### *Projeto Luz para todos*

A Companhia é parte em discussões quanto a alegados prejuízos decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da implantação de parte do programa de eletrificação rural Luz Para Todos. O montante estimado é de R\$400.760 (R\$356.236 em 31 de dezembro de 2020) dos quais R\$773 (R\$687 em 31 de dezembro de 2020) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### *Outras Ações*

A Companhia e suas controladas estão envolvidas, como impetrante ou ré, em outros litígios, incluindo causas ambientais, remoção de moradores de área de risco e indenizações por rescisões contratuais, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$624.350 (R\$621.398 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$17.082 foram provisionados (R\$17.392 em 31 de dezembro de 2020), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

## **Passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada possível**

### Impostos e Contribuições

A Companhia e suas controladas são parte em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos. Os detalhes das principais discussões são como segue:

### *Indenização do anuênio*

A Companhia e suas controladas pagaram uma indenização aos empregados, em 2006, no montante de R\$177.686, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia e suas controladas não efetuaram os recolhimentos de Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, para evitar o risco de uma eventual multa no futuro, a Companhia e suas controladas impetraram mandados de segurança que permitiram o depósito judicial no valor de R\$121.834, que atualizado representa o valor de R\$288.346 (R\$285.836 em 31 de dezembro de 2020), registrado na conta de depósitos vinculados a litígios. O valor da contingência, atualizado, é de R\$298.794 (R\$294.613 em 31 de dezembro de 2020) e, com base nos argumentos acima, a Administração classificou a probabilidade de perda como possível.

### *Contribuições Previdenciárias*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia e suas controladas relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, auxílio alimentação, Adicional Aposentadoria Especial, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat e multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia e suas controladas apresentaram as defesas e aguardam julgamento. O valor da contingência é de aproximadamente R\$119.554 (R\$110.436 em 31 de dezembro de 2020). A Administração classificou a probabilidade de perda como possível tendo em vista, inclusive, a avaliação de perda na esfera judicial, fundamentada na avaliação dos pedidos e jurisprudência relativa à questão.

### *Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre ganho de capital em operação societária*

A Receita Federal do Brasil autuou a Cemig, na condição de responsável solidária de sua controlada em conjunto com a Parati S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica (Parati), relativamente ao Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) incidente sobre o ganho de capital em operação societária correspondente à compra, pela Parati, e venda, pela Enlighted, em 07 de julho de 2011, de 100% das participações na LUCE LLC (empresa com sede em Delaware, EUA), proprietária de 75,00% das quotas do Luce Brasil Fundo de Investimento em Participações (FIP Luce), detentor indireto, por meio da Luce Empreendimentos e Participações S.A., de, aproximadamente, 13,03% do capital total e votante de emissão da Light S.A. (Light). O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$237.295 (R\$234.113 em 31 de dezembro de 2020) e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

### *Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)*

A Receita Federal do Brasil lavrou autos de infração contra a Companhia e suas controladas nos exercícios de 2012 e 2013 em razão da não adição ou dedutibilidade indevida de valores da base de cálculo da CSLL, com destaque para as parcelas relativas a: i) tributos com exigibilidade suspensa; ii) doações e patrocínios (Lei nº 8.313/91); e iii) multas por infrações de naturezas diversas. O montante desta contingência é de R\$444.306 (R\$425.023 em 31 de dezembro de 2020). A Companhia classificou a probabilidade de perda como possível em conformidade à análise da jurisprudência relativa à questão.

### *Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços – ICMS*

Entre dezembro de 2019 e março de 2021, a Secretaria da Fazenda de Minas Gerais lavrou cinco autos de infração contra a Gasmig, no valor total de R\$96.790, relativamente à redução da base de cálculo do ICMS na venda de gás natural aos seus consumidores no período de 01 de dezembro de 2014 a 31 de dezembro de 2016, alegando divergência entre a fórmula de cálculo utilizada pela Gasmig e o entendimento do fisco. Os autos são compostos de R\$30.639 de principal, R\$49.364 de multas e R\$16.787 de juros.

Considerando que o Estado de Minas Gerais, ao longo de mais de 25 anos, não se insurgiu contra a metodologia de cálculo da Gasmig, os administradores, em conjunto com os assessores legais, entendem que é possível a defesa da aplicação do artigo 100, III do Código Tributário Nacional, que afasta a cobrança de penalidades e juros, sendo remota a contingência de perda vinculada a estes valores. Em relação à discussão sobre a diferença do valor de ICMS apurado pela Gasmig e a nova interpretação do fisco estadual, a probabilidade de perda foi considerada possível, sendo que, em 30 de setembro de 2021, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R\$130.820 (R\$107.000 em 31 de dezembro de 2020). Em julho de 2021, a Gasmig protocolou uma ação anulatória de débito fiscal contra o Estado de Minas Gerais e o procedimento suspendeu os autos de infração acima.

#### *Juros sobre Capital Próprio (JCP)*

A Companhia impetrou Mandado de Segurança, com pedido liminar, requerendo o direito de deduzir, da base de cálculo para apuração de IRPJ e CSLL, as despesas realizadas com o pagamento dos Juros sobre Capital Próprio (“JCP”) no 4º trimestre de 2020, porém, calculados com base em períodos anteriores aos efetivos pagamentos, notadamente no 1º e 2º trimestres de 2020, bem como afastar a exigência de supostos créditos tributários de IRPJ e CSLL relativos ao montante que deixou de ser recolhido, em decorrência da dedução da referida despesa financeira, com aplicação de multas. O montante das contingências é de, aproximadamente, R\$59.199 em 30 de setembro de 2021, e a probabilidade de perda foi avaliada como possível, fundamentada na análise do atual entendimento dos tribunais brasileiros relativo à questão.

#### *Estorno de créditos na apuração de PIS/PASEP e COFINS*

A Receita Federal do Brasil lavrou dois autos de infração referentes à apuração de PIS/PASEP e COFINS para os fatos geradores ocorridos entre agosto de 2016 e dezembro de 2017, alegando a insuficiência de pagamento dessas contribuições em razão do crédito supostamente indevido dos dispêndios com o encargo do PROINFA e da ausência de estorno dos créditos relativos às perdas não técnicas. A Companhia está contestando a autuação. O montante da contingência é de R\$159.376 em 30 de setembro de 2021 e a probabilidade de perda foi classificada como possível pela Companhia em razão da escassa jurisprudência judicial sobre o tema.

#### Questões Regulatórias

##### *Contribuição para Iluminação Pública (CIP)*

A Cemig e a sua controlada Cemig D são partes em diversos processos judiciais, cujo objeto é a declaração de nulidade da cláusula dos Contratos de Fornecimento de Energia Elétrica para iluminação pública, firmados entre a Companhia e os diversos municípios de sua área de concessão e a restituição da diferença dos valores cobrados nos últimos 20 anos, caso seja reconhecido em juízo que tal cobrança é indevida. As ações se fundamentam em suposto equívoco da Companhia na estimativa de tempo utilizada para o cálculo do consumo de energia elétrica para iluminação pública, custeado pela CIP.

A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, tendo, inclusive, obtido decisão parcial favorável e, portanto, não constituiu provisão para esta ação, estimada em R\$1.215.519 (R\$1.072.398 em 31 de dezembro de 2020), tendo classificado a probabilidade de perda como possível em razão da inaplicabilidade do Código de Defesa do Consumidor sobre o caso, por se tratar de regulamentação própria do setor elétrico, dispostas nas Resoluções 414 e 456 da Aneel.

#### *Contabilização de operações com venda de energia pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)*

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que se determinou que a Aneel atendesse ao pleito da distribuidora e procedesse, com a CCEE, à recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002.

Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria um desembolso adicional para a Cemig GT, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$416.969 (R\$376.228 em 31 de dezembro de 2020). A Cemig GT obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE, e classificou a possibilidade de perda como possível em razão de se tratar de Acordo Geral do Setor Elétrico, no qual a controlada possui documentação hábil para suas alegações.

#### Majoração tarifária

##### *Exclusão de Consumidores Inscritos como Baixa Renda*

O Ministério Público Federal impetrou Ação Civil Pública contra a Companhia e a Aneel, objetivando evitar a exclusão de consumidores do enquadramento da Subclasse Tarifa Residencial de Baixa Renda, requerendo a condenação da Cemig D ao pagamento em dobro da quantia paga em excesso pelos consumidores. O pedido foi julgado procedente, contudo, a Companhia e a Aneel interpuseram recurso de apelação contra esta decisão e aguardam julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$394.812 (R\$356.907 em 31 de dezembro de 2020). A Cemig D classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência de decisões favoráveis sobre este tema.

## Questões Ambientais

### *Impactos Ambientais Decorrentes de Construção de Usinas*

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais ajuizou ações civis públicas requerendo a formação de Área de Preservação Permanente (APP) no entorno do reservatório da usina hidrelétrica de Capim Branco, suspensão dos efeitos das licenças ambientais e recuperação de supostos danos ambientais. A Cemig GT, baseada na opinião de seus assessores jurídicos acerca das alterações ocorridas no novo código florestal e na jurisprudência relativa ao tema, classificou a probabilidade de perda nesta discussão como possível, e o valor estimado da contingência é de R\$117.793 (R\$105.552 em 31 de dezembro de 2020).

## Outros Passivos Contingentes

### *Quitação Antecipada da CRC – Contas de Resultado a Compensar*

A Companhia é parte em um processo administrativo junto ao Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais, no qual está sendo questionada uma diferença de valores relativa ao desconto oferecido pela Cemig para antecipação da quitação de Contrato de Cessão do Crédito que a companhia detinha na Conta de Resultados a Compensar (CRC) para o Estado de Minas Gerais, concluída no primeiro trimestre de 2013, bem como à possível oneração indevida do Estado após a assinatura de Termos Aditivos que visaram a restabelecer o equilíbrio econômico financeiro do Contrato. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$481.593 (R\$448.066 em 31 de dezembro de 2020) e a Companhia acredita ter atendido aos requisitos legais, baseando-se no Parecer do Ministério Público de Contas do Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais. Dessa forma, a probabilidade de perda foi avaliada como possível, uma vez que a Companhia acredita que o ajuste se deu em fiel observância à legislação aplicável à espécie.

### *Desequilíbrio Contratual*

A Cemig D é parte em outras discussões decorrentes de supostos descumprimentos de contratos relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$188.872 (R\$167.168 em 31 de dezembro de 2020). A Cemig D classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

### *IDPJ Renova*

Determinado fundo de investimento em direitos creditórios entrou com pedido de Incidente de Desconsideração da Personalidade Jurídica (“IDPJ”) de determinadas empresas do grupo Renova, objetivando a inclusão de alguns acionistas da Renova, dentre os quais a Companhia e a sua controlada Cemig GT, no polo passivo do cumprimento de sentença, de forma a responderem solidariamente. O montante envolvido nesta discussão foi estimado em R\$87.345 em 30 de setembro de 2021 e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

## 25. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

### a) Capital Social

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, o capital social da Companhia é de R\$8.466.810, representado por 566.036.634 ações ordinárias e 1.127.325.434 preferenciais, ambas com valor nominal de R\$5,00.

#### Aumento de Capital

A Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), realizada em 30 de abril de 2021 aprovou a proposta de destinação de resultados da Administração para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, divulgada nas demonstrações financeiras de 2020, incluindo aumento do capital social de R\$7.593.763 para R\$8.466.810, conforme art. 199 da Lei das Sociedades Anônimas de 1976 - Lei 6.404/76, tendo em vista que em 31 de dezembro de 2020 as reservas de lucros, exceto as reservas de incentivos fiscais e as reservas de lucros a realizar, excederam o capital social em R\$1.529.371.

O aumento do capital social foi realizado com a capitalização do saldo de R\$873.047 da Reserva de Retenção de Lucros, por meio de bonificação de ações, com emissão de 174.609.467 de novas ações, ao valor nominal de R\$5,00 (conforme Estatuto Social), sendo 58.366.345 ações ordinárias e 116.243.122 ações preferenciais.

### b) Lucro por ação

Em razão do aumento de capital em 30 de abril de 2021, com a emissão de 174.609.467 novas ações, sem uma correspondente entrada de recursos na Companhia, o lucro básico e o lucro diluído por ação estão apresentados, retrospectivamente, considerando a nova quantidade de ações da Companhia.

O número de ações utilizado no cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

	Quantidade de ações	
	30/09/2021	30/09/2020
Ações ordinárias já capitalizadas	566.036.634	566.036.634
Ações em tesouraria	(79)	(79)
<b>Total ações ordinárias</b>	<b>566.036.555</b>	<b>566.036.555</b>
Ações preferenciais já capitalizadas	1.127.325.434	1.127.325.434
Ações em tesouraria	(650.817)	(650.817)
<b>Total ações preferenciais</b>	<b>1.126.674.617</b>	<b>1.126.674.617</b>
<b>Total</b>	<b>1.692.711.172</b>	<b>1.692.711.172</b>

## Lucro básico e diluído por ação

O cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)
Lucro líquido do período(A)	2.789.320	1.592.047	421.051	578.987
Total de ações (B)	1.692.711.172	1.692.711.172	1.692.711.172	1.692.711.172
<b>Lucro básico e diluído por ação (A/B) (R\$)</b>	<b>1,65</b>	<b>0,94</b>	<b>0,25</b>	<b>0,34</b>

A opção de venda SAAG, emitida pela Cemig GT, descritas na nota explicativa nº 30, tem potencialmente o poder de diluir os resultados por ação básicos no futuro, entretanto, não provocaram diluição no lucro (prejuízo) por ação nos períodos apresentados.

## 26. RECEITA

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber sendo reconhecidas em bases mensais na medida em que ocorrem: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho do contrato; (iii) determinação do preço para cada transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho definidas no contrato e (v) cumprimento das obrigações de desempenho.

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Fornecimento bruto de energia elétrica (a)	21.529.782	19.380.363	-	-
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD (b)	2.544.329	2.192.806	-	-
CVA e outros componentes financeiros (c)	1.908.899	98.844	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores – Realização (1)	876.000	83.346	-	-
Receita de transmissão				
Receita de operação e manutenção (d)	236.337	227.175	-	-
Receita de construção de transmissão (d)	137.828	167.419	-	-
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (d) (nota 14)	462.422	231.529	-	-
Receita de construção de distribuição	1.236.369	1.006.927	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (e)	37.959	(1.652)	-	-
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga (f)	368.842	228.293	-	-
Liquidação na CCEE (g)	533.590	90.701	193.671	-
Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes (h)	226.249	152.504	-	-
Fornecimento de gás	2.492.309	1.390.827	-	-
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	(52.358)	(33.447)	-	-
Receita por antecipação de prestação de serviço (i)	153.970	-	-	-
Outras receitas operacionais (j)	1.282.877	1.301.073	360	20
Impostos e encargos incidentes sobre a receita (k)	(9.986.014)	(8.553.424)	(17.971)	(4)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>23.989.390</b>	<b>17.963.284</b>	<b>176.060</b>	<b>16</b>

(1) Maiores informações na nota explicativa nº 8 a.

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (Reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Fornecimento bruto de energia elétrica (a)	7.740.212	6.692.911	-	-
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD (b)	886.721	793.698	-	-
CVA e outros componentes financeiros (c)	1.116.248	17.192	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores – Realização (1)	445.089	83.346	-	-
Receita de transmissão			-	-
Receita de operação e manutenção (d)	72.139	89.863	-	-
Receita de construção de transmissão (d)	75.695	63.363	-	-
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (d) (nota 14)	165.300	116.277	-	-
Receita de construção de distribuição	497.932	397.295	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (e)	17.933	(697)	-	-
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga (f)	125.438	81.881	-	-
Liquidação na CCEE (g)	425.502	59.103	193.671	-
Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes (h)	226.249	47.690	-	-
Fornecimento de gás	948.680	427.940	-	-
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	(7.454)	(4.330)	-	-
Outras receitas operacionais (j)	433.111	414.461	160	11
Impostos e encargos incidentes sobre a receita (k)	(3.644.128)	(2.858.810)	(17.929)	(1)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>9.524.667</b>	<b>6.421.183</b>	<b>175.902</b>	<b>10</b>

(1) Maiores informações na nota explicativa nº 8 a.

## a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

São receitas reconhecidas pela entrega de energia elétrica, com base nas tarifas especificadas nos termos contratuais, homologadas pelo órgão regulador, ou vigentes no mercado, à medida do faturamento. A receita referente ao fornecimento de energia não faturado do período entre o último faturamento e o final de cada mês é estimada com base no fornecimento contratado. No caso do contrato de concessão de distribuição, a receita não faturada é estimada tendo como base o volume de energia elétrica consumida e não faturada no período.

A composição do Fornecimento de Energia Elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

	MWh (1)		R\$	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Residencial	8.399.020	8.095.031	8.137.611	7.275.465
Industrial	12.122.951	9.609.659	3.869.098	3.044.259
Comércio, serviços e outros	6.116.435	6.410.602	3.947.505	3.703.102
Rural	3.089.080	2.810.932	1.928.039	1.616.856
Poder público	526.237	535.169	405.600	392.207
Iluminação pública	928.034	991.695	535.882	441.318
Serviço público	1.061.925	1.022.593	630.718	543.341
Subtotal	<b>32.243.682</b>	<b>29.475.681</b>	<b>19.454.453</b>	<b>17.016.548</b>
Consumo Próprio	24.667	24.935	-	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-	(64.922)	(147.888)
	<b>32.268.349</b>	<b>29.500.616</b>	<b>19.389.531</b>	<b>16.868.660</b>
Suprimento a outras concessionárias (2)	7.848.816	9.776.846	2.161.689	2.406.532
Suprimento não faturado líquido	-	-	(21.438)	105.171
Total	<b>40.117.165</b>	<b>39.277.462</b>	<b>21.529.782</b>	<b>19.380.363</b>

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015.

	MWh (1)		R\$	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Residencial	2.757.428	2.652.121	2.857.041	2.408.833
Industrial	4.263.189	3.282.736	1.389.273	1.062.910
Comércio, serviços e outros	2.017.714	1.938.028	1.363.317	1.125.855
Rural	1.169.780	1.139.551	764.005	632.227
Poder público	167.875	149.154	140.233	112.958
Iluminação pública	257.999	327.039	174.829	145.863
Serviço público	362.058	347.469	238.744	186.818
Subtotal	<b>10.996.043</b>	<b>9.836.098</b>	<b>6.927.442</b>	<b>5.675.464</b>
Consumo Próprio	7.835	7.559	-	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-	(14.988)	109.738
	<b>11.003.878</b>	<b>9.843.657</b>	<b>6.912.454</b>	<b>5.785.202</b>
Suprimento a outras concessionárias (2)	2.520.569	3.150.749	757.429	818.168
Suprimento não faturado líquido	-	-	70.329	89.541
Total	<b>13.524.447</b>	<b>12.994.406</b>	<b>7.740.212</b>	<b>6.692.911</b>

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015.

## b) Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

Reconhecidas pela disponibilização da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes sendo o valor justo da contraprestação calculado conforme tarifa de uso da rede de distribuição (“TUSD”), definida pelo órgão regulador. O total da energia transportada, em MWh está apresentado na tabela abaixo:

	MWh (1)	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Industrial	15.280.809	13.629.894
Comercial	1.104.780	907.221
Rural	31.831	21.941
Serviço Público	2.631	-
Concessionárias	242.979	236.110
Total	<b>16.663.030</b>	<b>14.795.166</b>

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

	MWh (1)	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Industrial	5.179.727	4.879.603
Comercial	381.813	299.125
Rural	11.484	7.667
Serviço Público	1.080	-
Concessionárias	118.642	91.645
Total	<b>5.692.746</b>	<b>5.278.040</b>

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

## c) Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros

O resultado decorrente das variações da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros refere-se às variações positivas ou negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da controlada Cemig D e os pagamentos efetivamente ocorridos. Os montantes reconhecidos decorrem das constituições e realizações no período corrente homologadas ou a serem homologadas nos processos de reajuste tarifário, conforme demonstrado na nota explicativa nº 13.

#### d) Receita de Concessão da Transmissão

- Receitas de construção: correspondem à obrigação de desempenho de construir a infraestrutura de transmissão. São reconhecidas de acordo com o estágio de conclusão das obras e mensuradas com base no custo incorrido somado ao PIS/Pasep e Cofins incidentes e à margem de rentabilidade do projeto. Para mais informações, ver nota explicativa nº 14.
- Receitas de operação e manutenção: correspondem à obrigação de performance prevista no contrato de concessão de transmissão relativa à operação e manutenção da infraestrutura, após a conclusão da fase de construção, e são reconhecidas nos períodos em que os serviços são executados, mediante o faturamento da RAP.
- Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão: Corresponde ao componente financeiro, reconhecido pelo método linear com base na taxa determinada no início dos investimentos, não sofrendo alterações posteriores. A média simples das taxas implícitas é de 6,86%, sendo estas definidas para cada autorização, incidindo sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa. Inclui a atualização financeira pelo índice de inflação definido para cada contrato de transmissão.

A margem das obrigações de performance dos contratos de transmissão está demonstrada abaixo:

	Jan a set/2021	Jan a set/2020	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Receita de construção e melhorias	137.828	167.419	75.695	63.363
Custo de construção e melhorias	(101.728)	(115.709)	(54.604)	(41.665)
Margem	36.100	51.710	21.091	21.698
<b>Mark-up (%)</b>	<b>35,49%</b>	<b>44,69%</b>	<b>38,63%</b>	<b>52,08%</b>
Receita de operação e manutenção	236.337	227.175	72.139	89.863
Custo de operação e manutenção	(195.661)	(180.912)	(74.756)	(59.008)
Margem	40.676	46.263	(2.617)	30.855
<b>Mark-up (%)</b>	<b>20,79%</b>	<b>25,57%</b>	<b>(3,50)%</b>	<b>52,29%</b>

#### e) Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição

Receita decorrente da atualização monetária da Base de Remuneração de Ativos.

#### f) Receita de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga

Representa a atualização pelo IPCA e juros remuneratórios da Bonificação pela Outorga relativa à concessão de geração do lote D do Leilão 12/2015, conforme descrito na nota explicativa nº 13.

#### g) Receita de Transações com energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

A receita com transações com energia na CCEE corresponde à apuração mensal do resultado líquido positivo das liquidações das operações de compra e venda de energia elétrica no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE, cuja contraprestação corresponde ao produto da energia vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças - PLD.

No terceiro trimestre de 2021, parte dos contratos de compra de energia da controlada Cemig GT foram transferidos para a Companhia, iniciando o processo de segregação do negócio de comercialização, com o objetivo de possibilitar uma visão mais apurada dos resultados desse segmento de negócio. A segregação do negócio de comercialização não impacta a estratégia corporativa da Companhia, de atendimento ao mercado, com o propósito de entrega de energia a seus clientes.

#### h) Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes

As receitas com transações no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) são referentes a comercialização pela distribuidora de excedentes de energia. O MVE é um instrumento regulamentado pela Aneel que permite a comercialização do excedente de contratação de energia elétrica pelas distribuidoras, ou seja, a quantidade de energia que extrapolar aquela necessária para o atendimento dos consumidores cativos.

#### i) Receita por antecipação de prestação de serviços

Refere-se a negociação com consumidor livre que resultou na antecipação de receita referente prestação de serviços de comercialização pela controlada ESCEE.

#### j) Outras Receitas Operacionais

	Consolidado	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Serviço taxado	12.456	6.994
Prestações de serviços	38.878	109.865
Subvenções (1)	1.028.495	1.062.166
Aluguel e arrendamento	143.542	121.648
Indenizações contratuais	26.990	-
Outras	32.516	400
	<b>1.282.877</b>	<b>1.301.073</b>

	Consolidado	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Serviço taxado	4.524	1.773
Prestações de serviços	11.956	39.748
Subvenções (1)	344.613	331.517
Aluguel e arrendamento	45.230	41.085
Indenizações contratuais	26.990	-
Outras (reversão de despesas)	(202)	338
	<b>433.111</b>	<b>414.461</b>

- (1) Inclui receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, de acordo com o decreto nº 7.891/2013, no montante de R\$740.367 em 30 de setembro de 2021 (R\$787.769 em 30 de setembro de 2020), que inclui subsídios de carga fonte incentivada, rural, irrigantes noturnos, geração de fonte incentivada e serviço público; e a receita de bandeiras tarifárias, no montante de R\$72.413 em 30 de setembro de 2021, reconhecida em decorrência da posição credora adquirida pela Companhia na CCRBT.

## k) Impostos e Encargos Incidentes Sobre a Receita

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
<b>Tributos sobre a Receita</b>				
ICMS	5.088.874	4.495.433	-	-
COFINS	2.029.317	1.586.992	14.746	3
PIS-PASEP	440.550	344.765	3.202	1
Outros	8.948	4.912	23	-
	<b>7.567.689</b>	<b>6.432.102</b>	<b>17.971</b>	<b>4</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>				
Reserva global de reversão – RGR	11.588	12.066	-	-
Programa de eficiência energética – PEE	51.821	51.589	-	-
Conta de desenvolvimento energético – CDE	1.992.361	1.826.713	-	-
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	24.012	30.622	-	-
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT	40.258	30.622	-	-
Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME	20.129	15.311	-	-
Encargos do consumidor – PROINFA	44.682	27.861	-	-
Taxa fiscalização serviços energia elétrica	27.107	25.018	-	-
Compensação financeira utilização recursos hídricos	28.727	41.848	-	-
Encargos do consumidor - bandeiras tarifárias	137.307	59.672	-	-
CDE sobre P&D	16.246	-	-	-
CDE sobre PEE	24.087	-	-	-
	<b>2.418.325</b>	<b>2.121.322</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>9.986.014</b>	<b>8.553.424</b>	<b>17.971</b>	<b>4</b>

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
<b>Tributos sobre a Receita</b>				
ICMS	1.784.706	1.484.749	-	-
COFINS	787.022	555.830	14.731	1
PIS-PASEP	171.469	120.669	3.198	-
Outros	1.271	1.549	-	-
	<b>2.744.468</b>	<b>2.162.797</b>	<b>17.929</b>	<b>1</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>				
Reserva global de reversão – RGR	3.866	4.115	-	-
Programa de eficiência energética – PEE	21.854	18.145	-	-
Conta de desenvolvimento energético – CDE	667.763	608.848	-	-
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	10.361	10.346	-	-
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT	14.748	10.346	-	-
Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME	7.374	5.173	-	-
Encargos do consumidor – PROINFA	14.011	10.122	-	-
Taxa fiscalização serviços energia elétrica	7.578	9.605	-	-
Compensação financeira utilização recursos hídricos	10.527	19.297	-	-
Encargos do consumidor - bandeiras tarifárias	130.290	16	-	-
CDE sobre P&D	4.387	-	-	-
CDE sobre PEE	6.901	-	-	-
	<b>899.660</b>	<b>696.013</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>3.644.128</b>	<b>2.858.810</b>	<b>17.929</b>	<b>1</b>

## 27. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

A composição dos custos e despesas operacionais da Companhia e suas controladas é conforme segue:

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Pessoal (a)	912.598	940.884	12.439	14.328
Participação dos empregados e administradores no resultado	104.481	108.882	2.840	12.605
Obrigações pós-emprego (nota 23)	324.905	334.239	36.521	35.911
Materiais	70.078	57.480	38	167
Serviços de terceiros (b)	1.041.543	904.465	12.717	22.497
Energia elétrica comprada para revenda (c)	11.719.653	8.528.412	51.017	-
Depreciação e amortização (1)	763.482	733.538	1.334	2.308
Provisões e ajustes para perdas operacionais (d)	169.496	255.123	13.666	54.059
Encargos de uso da rede básica de transmissão	2.101.761	1.157.241	-	-
Gás comprado para revenda	1.428.052	750.664	-	-
Custos de construção da infraestrutura (e)	1.338.097	1.122.636	-	-
Outras despesas operacionais líquidas (f)	229.432	194.631	13.556	7.026
	<b>20.203.578</b>	<b>15.088.195</b>	<b>144.128</b>	<b>148.901</b>

(1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$1.681 no consolidado e R19 na controladora ((R\$1.606 e R\$105 em 30 de setembro de 2020).

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (Reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Pessoal (a)	262.275	290.095	4.721	3.216
Participação dos empregados e administradores no resultado (reversão)	55.292	75.602	2.801	6.573
Obrigações pós-emprego (nota 23)	108.934	110.512	12.205	11.926
Materiais	23.876	22.714	3	67
Serviços de terceiros (b)	354.468	302.775	6.823	6.704
Energia elétrica comprada para revenda (c)	5.302.305	2.958.679	51.017	-
Depreciação e amortização (1)	283.318	245.089	434	756
Provisões (reversões) e ajustes para perdas operacionais (d)	76.117	(101.606)	4.527	5.073
Encargos de uso da rede básica de transmissão	653.534	534.788	-	-
Gás comprado para revenda	560.010	207.361	-	-
Custos de construção da infraestrutura (e)	552.536	438.960	-	-
Outras despesas operacionais líquidas (f)	74.852	67.953	1.483	1.484
	<b>8.307.517</b>	<b>5.152.922</b>	<b>84.014</b>	<b>35.799</b>

(1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso.

### a) Pessoal

#### Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP) – 2021

Em maio de 2021, a Companhia aprovou o programa de desligamento voluntário programado (PDVP 2021), com período de adesão de 10 a 31 de maio de 2021, sendo elegíveis todos os empregados da Companhia, Cemig D e Cemig GT, salvo as exceções previstas no Programa. O programa prevê o pagamento das verbas rescisórias legais na modalidade de desligamento “A Pedido” e de um prêmio adicional, a título de indenização, equivalente a um percentual fixo, a depender do tempo de serviço na Cemig, sobre a sua remuneração, por cada ano de trabalho, nos termos do Programa, e, para aqueles empregados com mais de 36 anos de serviço na Cemig, o valor fixo de 10,5 remunerações.

O custo total para o programa corresponde a R\$35.238, representando a adesão de 324 empregados. Em abril de 2020, o montante apropriado na fase de reabertura do PDVP 2020, incluindo as verbas rescisórias, foi de R\$58.850 (396 empregados).

## b) Serviços de Terceiros

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Leitura de medidores, impressão e entrega de contas de energia elétrica	97.821	95.354	-	-
Comunicação	111.070	82.605	158	345
Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos	339.790	324.850	14	13
Conservação e limpeza de prédios	52.490	45.595	147	106
Vigilância	12.559	13.700	-	-
Auditoria e consultoria	29.664	29.218	4.915	16.619
Tecnologia da informação	72.990	36.664	1.378	771
Corte e religação	59.289	21.514	-	-
Serviços advocatícios	18.057	14.473	4.032	881
Poda de árvores	33.762	39.740	-	-
Limpeza de faixa	71.305	56.421	-	-
Reprografia e publicações legais	12.218	14.547	173	271
Inspeção de unidades consumidoras	24.199	23.772	-	-
Outras despesas	106.329	106.012	1.900	3.491
	<b>1.041.543</b>	<b>904.465</b>	<b>12.717</b>	<b>22.497</b>

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Leitura de medidores, impressão e entrega de contas de energia elétrica	34.629	30.186	-	-
Comunicação	33.134	28.103	31	106
Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos	108.668	94.854	6	4
Conservação e limpeza de prédios	18.408	14.825	62	29
Vigilância	4.650	4.947	-	-
Auditoria e consultoria	10.925	11.130	2.114	4.819
Tecnologia da informação	24.463	11.732	552	185
Corte e religação	23.195	6.236	-	-
Serviços advocatícios	8.616	4.616	3.511	290
Poda de árvores	10.695	15.404	-	-
Limpeza de faixa	21.693	22.488	-	-
Reprografia e publicações legais	4.134	4.388	7	24
Inspeção de unidades consumidoras	10.383	11.154	-	-
Outras despesas	40.875	42.712	540	1.247
	<b>354.468</b>	<b>302.775</b>	<b>6.823</b>	<b>6.704</b>

## c) Energia Elétrica Comprada para Revenda

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Energia de Itaipu Binacional	1.447.247	1.483.596	-	-
Contratos por cotas de garantia física	616.841	576.970	-	-
Cotas das usinas de Angra I e II	183.433	227.226	-	-
Energia de curto prazo	1.163.634	826.871	-	-
PROINFA	286.500	233.799	-	-
Contratos bilaterais	306.411	248.534	-	-
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	4.251.173	2.334.514	-	-
Energia adquirida no ambiente livre (1)	3.655.574	2.885.932	56.217	-
Geração distribuída	867.393	485.347	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(1.058.553)	(774.377)	(5.200)	-
	<b>11.719.653</b>	<b>8.528.412</b>	<b>51.017</b>	-

- (1) A energia adquirida no ambiente livre pela Controladora decorre dos contratos transferidos pela Cemig GT, como resultado do processo de segregação parcial do negócio de comercialização de energia da Companhia. Para mais informações, ver nota explicativa nº 26 (g).

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Energia de Itaipu Binacional	479.619	531.183	-	-
Contratos por cotas de garantia física	215.325	197.520	-	-
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.742	-	-
Energia de curto prazo	800.388	193.868	-	-
PROINFA	95.500	77.933	-	-
Contratos bilaterais	111.317	85.142	-	-
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	2.091.386	766.561	-	-
Energia adquirida no ambiente livre (1)	1.596.409	1.142.123	56.217	-
Geração distribuída	338.612	157.551	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(487.395)	(268.944)	(5.200)	-
	<b>5.302.305</b>	<b>2.958.679</b>	<b>51.017</b>	-

(1) A energia adquirida no ambiente livre pela Controladora decorre dos contratos transferidos pela Cemig GT, como resultado do processo de segregação parcial do negócio de comercialização de energia da Companhia. Para mais informações, ver nota explicativa nº 26 (g).

#### d) Provisões (Reversões) Operacionais

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (nota 7) (1)	79.463	58.271	-	-
Perdas estimadas (reversões) com outros créditos a receber (2)	(11.000)	(164)	-	(164)
Perdas estimadas em mútuos com partes relacionadas relacionadas (3)	-	37.361	-	37.361
Provisão (reversão) para Contingências (2) (nota 24)				
Trabalhistas	33.724	48.751	10.146	9.606
Cíveis	33.381	29.949	485	2.139
Tributárias	(16.765)	42.186	4.983	4.325
Outras	14.358	5.723	(1.948)	792
	<b>64.698</b>	<b>126.609</b>	<b>13.666</b>	<b>16.862</b>
	<b>133.161</b>	<b>222.077</b>	<b>13.666</b>	<b>54.059</b>
Ajustes para perdas				
Opção de venda SAAG (nota 30)	36.335	33.046	-	-
	<b>36.335</b>	<b>33.046</b>	-	-
	<b>169.496</b>	<b>255.123</b>	<b>13.666</b>	<b>54.059</b>

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (nota 7) (1)	37.295	(156.829)	-	-
Perdas estimadas (reversões) em outros créditos a receber (1)	-	(164)	-	(164)
Provisão (reversão) para Contingências (2) (nota 24)				
Trabalhistas	(6.410)	18.063	1.728	3.466
Cíveis	10.742	7.259	354	137
Tributárias	2.209	17.747	1.685	815
Outras	9.304	2.072	760	819
	<b>15.845</b>	<b>45.141</b>	<b>4.527</b>	<b>5.237</b>
	<b>53.140</b>	<b>(111.852)</b>	<b>4.527</b>	<b>5.073</b>
Ajustes para perdas				
Opção de venda SAAG (nota 30)	22.977	10.246	-	-
	<b>22.977</b>	<b>10.246</b>	-	-
	<b>76.117</b>	<b>(101.606)</b>	<b>4.527</b>	<b>5.073</b>

- (1) A perda esperada com créditos de liquidação duvidosa é apresentada na demonstração de resultado como despesas com vendas.  
(2) As provisões para contingências da controladora são apresentadas na demonstração dos resultados do período como despesas operacionais.  
(3) Representa as perdas estimadas sobre os valores a receber da Renova, como resultado de avaliação do risco de crédito da controlada em conjunto.

## e) Custo de Construção de Infraestrutura

	Consolidado	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Pessoal e administradores	66.654	62.108
Materiais	738.425	554.783
Serviços de terceiros	473.354	417.176
Outros	59.664	88.569
	<b>1.338.097</b>	<b>1.122.636</b>

	Consolidado	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Pessoal e administradores	31.286	21.663
Materiais	332.135	217.485
Serviços de terceiros	175.763	177.216
Outros	13.352	22.596
	<b>552.536</b>	<b>438.960</b>

## f) Outras despesas operacionais líquidas

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (Reapresentado)	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Arrendamentos e aluguéis (recuperação de custos)	3.975	4.227	(2)	581
Propaganda e publicidade	4.635	4.031	13	92
Consumo próprio de energia elétrica	18.404	15.902	-	-
Subvenções e doações	12.224	10.073	-	-
Concessão onerosa	2.570	2.094	-	-
Seguros	22.152	17.943	2.912	2.118
Anuidade CCEE	4.430	4.419	1	1
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	52.923	26.876	-	157
Forluz – custeio administrativo	23.582	22.404	1.167	1.102
Agentes arrecadadores	63.691	64.021	-	-
Obrigações derivadas de contratos de investimento (1)	8.233	10.569	-	-
Impostos e taxas	15.388	6.673	3.830	793
Outras despesas (recuperação de despesas)	(2.775)	5.399	5.635	2.182
	<b>229.432</b>	<b>194.631</b>	<b>13.556</b>	<b>7.026</b>

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (Reapresentado)	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
Arrendamentos e aluguéis (recuperação de custos)	1.898	(1.007)	4	154
Propaganda e publicidade	909	1.154	-	61
Consumo próprio de energia elétrica	7.017	5.152	-	-
Subvenções e doações	7.444	6.756	-	-
Concessão onerosa	892	707	-	-
Seguros	7.832	5.939	980	707
Anuidade CCEE	1.446	1.445	1	-
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	23.702	14.907	-	-
Forluz – custeio administrativo	8.017	7.548	397	371
Agentes arrecadadores	20.799	21.628	-	-
Obrigações derivadas de contratos de investimento (1)	(779)	10.569	-	-
Impostos e taxas	1.822	450	80	64
Outras despesas (recuperação de despesas)	(6.147)	(7.295)	21	127
	<b>74.852</b>	<b>67.953</b>	<b>1.483</b>	<b>1.484</b>

(1) Refere-se a obrigações contratuais perante à investida Aliança Geração correspondentes a contingências que têm como fato gerador eventos ocorridos antes do fechamento da transação que resultou no aporte de ativos pela Cemig e Vale S.A. no capital desta investida. O valor total das ações alcança o montante de R\$127 milhões (R\$119 milhões em 31 de dezembro de 2020), cabendo à Cemig o valor de R\$50 milhões (R\$41 milhões em 31 de dezembro de 2020).

## 28. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>				
Renda de aplicação financeira	162.071	61.991	46.738	2.825
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	350.401	282.568	-	-
Variação monetária	58.981	14.678	7.817	1
Variação monetária – CVA (nota 13)	28.252	31.281	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	15.134	54.312	2.308	6.497
PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre as receitas financeiras (1)	(76.972)	(38.286)	(46.153)	(16.896)
Ganhos com instrumentos financeiros (nota 30)	-	1.803.611	-	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	1.752	20.234	1.752	17.395
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins (nota 8) (2)	18.554	34.288	4.081	4.517
Outras	52.660	53.504	2.329	1.285
	<b>610.833</b>	<b>2.318.181</b>	<b>18.872</b>	<b>15.624</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>				
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 21)	(883.413)	(895.711)	(1.380)	(1.222)
Amortização do custo de transação (nota 21)	(18.870)	(10.910)	(55)	(161)
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos (nota 21)	(212.221)	(2.409.658)	-	-
Ágio na recompra de títulos de dívida ( <i>Eurobonds</i> ) (nota 21)	(491.036)	-	-	-
Variações cambiais – Itaipu Binacional	(10.461)	(72.138)	-	-
Variação monetária – empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 21)	(220.992)	(81.620)	-	-
Variação monetária – Concessão Onerosa	(7.476)	(5.752)	-	-
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego (nota 23)	(50.272)	(33.977)	(2.473)	(1.672)
Perdas com instrumentos financeiros (nota 30)	(577.129)	-	-	-
Variação monetária de arrendamento (nota 18)	(18.580)	(20.401)	(185)	(225)
Outras	(62.565)	(46.696)	(267)	(60)
	<b>(2.553.015)</b>	<b>(3.576.863)</b>	<b>(4.360)</b>	<b>(3.340)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>	<b>(1.942.182)</b>	<b>(1.258.682)</b>	<b>14.512</b>	<b>12.284</b>

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>				
Renda de aplicação financeira	69.250	22.401	18.514	703
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	112.579	105.745	-	-
Variação monetária	44.894	5.949	6.145	-
Variação monetária – CVA (nota 13)	21.325	5.593	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	8.190	270	1.725	(3.675)
PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre as receitas financeiras (1)	(27.669)	(22.474)	(13.859)	(14.860)
Ganhos com instrumentos financeiros (nota 30)	35.636	2.651	-	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	1.752	16.751	1.752	16.592
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins (2)	427	7.196	2.022	1.028
Outras	12.443	21.286	(1.265)	443
	<b>278.827</b>	<b>165.368</b>	<b>15.034</b>	<b>231</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>				
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 21)	(294.081)	(312.605)	(682)	(280)
Amortização do custo de transação (nota 21)	(6.264)	(3.809)	-	(57)
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos (nota 21)	(504.600)	(247.294)	-	-
Ágio na recompra de títulos de dívida ( <i>Eurobonds</i> ) (nota 21)	(491.036)	-	-	-
Variações cambiais – Itaipu Binacional	(17.752)	(5.672)	-	-
Variação monetária – empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 21)	(78.413)	(45.642)	-	-
Variação monetária – Concessão Onerosa	(422)	(3.970)	-	-
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	(16.124)	(12.228)	(793)	(602)
Variação monetária de arrendamento	(6.101)	(6.664)	(61)	(72)
Outras	(19.524)	(24.103)	(22)	(57)
	<b>(1.434.317)</b>	<b>(661.987)</b>	<b>(1.558)</b>	<b>(1.068)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>	<b>(1.155.490)</b>	<b>(496.619)</b>	<b>13.476</b>	<b>(837)</b>

- (1) As despesas com PIS/Pasep e Cofins são incidentes sobre as receitas financeiras e juros sobre o capital próprio.
- (2) A atualização dos créditos tributários referentes a PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS e do passivo a restituir aos consumidores é apresentada pelo valor líquido.

## 29. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações consolidados com partes relacionadas da Companhia são como segue:

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
<b>Controlador</b>								
<b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>								
<b>Circulante</b>								
Consumidores e revendedores (1)	246.845	334.824	-	-	78.949	96.829	-	-
<b>Não circulante</b>								
Contas a receber - AFAC (2)	13.366	11.614	-	-	1.752	16.592	-	-
<b>Coligada (3)</b>								
<b>Madeira Energia</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	7.127	2.173	177.388	92.054	72.681	19.760	(1.294.797)	(872.741)
<b>Controlada em conjunto (3)</b>								
<b>Aliança Geração</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	1.360	-	17.855	14.297	35.423	31.133	(145.932)	(130.266)
Prestação de serviços (5)	486	323	-	-	3.966	3.617	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos	-	114.430	-	-	-	-	-	-
Contingência (6)	-	-	49.610	41.376	-	-	(8.233)	(10.569)
<b>Baguari Energia</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com Energia Elétrica (4)	-	-	999	922	117	-	(6.556)	(6.255)
Prestação de Serviços (5)	287	211	-	-	432	716	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos	10.835	-	-	-	-	-	-	-
<b>Norte Energia</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	1.975	130	35.451	25.154	19.871	21.049	(248.852)	(197.161)
<b>Lightger</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	-	-	2.091	1.646	-	-	(21.474)	(17.636)
<b>Hidrelétrica Pipoca</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	-	-	3.051	2.728	-	-	(27.706)	(17.670)
Juros sobre capital próprio e dividendos	1.313	2.680	-	-	-	-	-	-
<b>Retiro Baixo</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	-	-	632	144	4.637	3.945	(4.479)	3.421
Juros sobre capital próprio e dividendos	3.929	-	-	-	-	-	-	-
<b>Hidrelétrica Cachoeirão</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	-	-	-	-	1.442	-	-	-
<b>Renova</b>								
<b>Não circulante</b>								
Mútuos partes relacionadas (7)	-	-	-	-	-	803	-	(37.361)
<b>Taesa</b>								
<b>Circulante</b>								
Operações com energia elétrica (4)	-	-	9.521	7.979	187	104	(87.504)	(70.284)
Prestação de serviços (5)	150	289	-	-	908	669	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos	6	-	-	-	-	-	-	-
<b>Hidrelétrica Itaocara</b>								
<b>Circulante</b>								
Ajuste para perdas (8)	-	-	28.972	29.615	-	-	-	-
<b>Axxiom</b>								
<b>Circulante</b>								
Prestação de serviços (9)	-	-	642	3.782	-	-	-	-
<b>Outras partes relacionadas</b>								
<b>FIC Pampulha</b>								
<b>Circulante</b>								
Caixa e equivalentes	225.410	171.373	-	-	-	-	-	-

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Títulos e valores mobiliários	2.335.761	3.355.688	-	-	32.579	10.100	-	-
<b>Não circulante</b>								
Títulos e valores mobiliários	679.879	754.555	-	-	-	-	-	-
<b>FORLUZ</b>								
<b>Circulante</b>								
Obrigações pós-emprego (10)	-	-	175.080	158.671	-	-	(150.397)	(154.338)
Contribuições para suplementação de Aposentadoria - plano de contribuição definida (11)	-	-	-	-	-	-	(54.876)	(54.843)
Custeio administrativo (12)	-	-	-	-	-	-	(23.580)	(22.403)
Arrendamento operacional (13)	171.979	166.926	23.867	21.754	-	-	(2.524)	(2.579)
<b>Não circulante</b>								
Obrigações pós-emprego (12)	-	-	2.711.285	2.749.824	-	-	-	-
Arrendamento operacional (13)	-	-	163.492	156.207	-	-	-	-
<b>Cemig Saúde</b>								
<b>Circulante</b>								
Plano de saúde e odontológico (14)	-	-	174.730	154.152	-	-	(192.869)	(180.589)
<b>Não circulante</b>								
Plano de saúde e odontológico (14)	-	-	3.279.901	3.229.265	-	-	-	-

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas a seguir:

- Refere-se à venda de energia ao Governo do Estado de Minas Gerais considerando que o preço da energia é aquele definido pela Aneel através de resolução referente ao reajuste tarifário anual da Companhia. Em 2017, o Governo do Estado de Minas Gerais firmou um Termo de acordo de reconhecimento de dívida - TARD junto à Cemig D para pagamento de débitos relativos a fornecimento de energia que se encontravam em aberto no montante de R\$113.032, a serem liquidados até novembro de 2019. Esses recebíveis possuem como garantia a retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação indireta, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência. A Cemig D obteve autorização, em 31 de março de 2021, junto à Secretaria do Estado da Fazenda de Minas Gerais para compensar parte do ICMS a recolher com a dívida que o Governo do Estado de Minas Gerais possui com a Companhia nos termos da Lei Estadual 23.705/2020. O valor mensal a compensar será de, aproximadamente, R\$10,5 milhões, em 21 parcelas iguais. Até 30 de setembro de 2021, seis parcelas foram compensadas;
- Refere-se a recálculo de correção monetária de valores relativos ao AFAC devolvidos ao Estado de Minas Gerais. Esses recebíveis possuem como garantia a retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência. Entretanto, o Governo do Estado de Minas Gerais questiona a celebração do TARD, por entender que foi firmado sem observância dos requisitos legais para validade dos atos administrativos e notifica a Companhia para que restitua as duas parcelas quitadas, assim como os valores dos dividendos retidos. Para mais informações, consultar a nota explicativa nº 10;
- Os relacionamentos entre a Cemig e suas investidas estão descritos na nota de investimento (vide nota explicativa nº 15);
- As operações de venda e compra de energia elétrica entre geradores e distribuidores são realizadas por meio de leilões no ambiente de contratação regulado organizados pelo Governo Federal. No ambiente de contratação livre, por sua vez, são realizadas por meio de leilões ou mediante contratação direta, conforme legislação aplicável. Já as operações de transporte de energia elétrica são realizadas pelas transmissoras e decorrem da operação centralizada do Sistema Interligado Nacional pelo Operador Nacional do Sistema (ONS);
- Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usinas e de redes de transmissão;
- Refere-se a obrigações contratuais perante à investida Aliança Geração correspondentes a contingências que têm como fato gerador eventos ocorridos antes do fechamento da transação que resultou no aporte de ativos pela Cemig e Vale S.A. no capital desta investida. O valor total das ações alcança o montante de R\$127 milhões (R\$119 milhões em 31 de dezembro de 2020), cabendo à Cemig o valor de R\$50 milhões (R\$41 milhões em 31 de dezembro de 2020).
- Em 25 de novembro de 2019, 27 de dezembro de 2019 e 27 de janeiro de 2020 foram celebrados contratos de mútuo pós-concursal, denominados "DIP", "DIP 2" e "DIP 3", entre a Companhia e a investida Renova Energia S.A, que está em recuperação judicial, nos montantes de R\$10 milhões, R\$6,5 milhões e R\$20 milhões, respectivamente. Os contratos preveem juros correspondentes a 100% da variação acumulada da taxa DI acrescidos de sobretaxa ao ano, pro rata die (base 252 dias úteis), de 1,083% para o contrato "DIP", 2,5% para o contrato "DIP 2" e 1,5% para o contrato "DIP 3" até a data do respectivo pagamento integral. A Companhia reconheceu a perda no valor recuperável desses créditos a receber da Renova no montante total do empréstimo concedido, de R\$37.361, no segundo trimestre de 2020. Para mais informações, consultar a nota explicativa nº 15 (c);
- Foi reconhecido um passivo correspondente à participação da Companhia no Capital Social da Hidrelétrica Itaocara em função de seu Patrimônio Líquido negativo (vide Nota Explicativa nº 15);
- Refere-se a contrato de prestação de serviço com desenvolvimento de software de gestão entre Cemig D e a empresa Axiom Soluções Tecnológicas S.A., instituído no despacho da Aneel 2.657/2017;
- Os contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, mais juros de 6% ao ano e serão amortizados até o exercício de 2031 (vide nota explicativa nº 23);
- Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo;
- Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade à legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- Aluguel das sedes administrativas da Companhia com vigência até agosto de 2024 (Edifício Júlio Soares, podendo ser prorrogado a cada 5 anos, até 2034), reajustado anualmente pelo IPCA, tendo seus preços revisados a cada 60 meses. Em 27 de abril de 2021, foi firmado um aditivo ao contrato junto à Forluz, em função da transferência das instalações das investidas Cemig Sim e Gasmig para o Edifício Júlio Soares, com a consequente redução do custo com aluguel para a Companhia. Em 20 de setembro de 2021, o contrato de aluguel foi reajustado em 9,68%, correspondendo ao IPCA acumulado dos últimos 12 meses;
- Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide nota explicativa nº 23).

## Dividendos a receber

Dividendos a receber	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Cemig GT	-	-	479.093	891.998
Cemig D	-	-	310.834	309.434
Centroeste	-	-	11.038	-
Light	71.206	71.206	71.206	71.206
Taesá	6	-	6	-
Aliança Geração	-	114.430	-	-
Outras (1)	16.089	2.691	1.023	240
	<b>87.301</b>	<b>188.327</b>	<b>873.200</b>	<b>1.272.878</b>

(1) As controladas que compõem os montantes apresentados em "Outras" estão divulgadas na tabela anterior nas linhas de "Juros sobre capital próprio e dividendos".

## Garantias: aval e fiança de empréstimos, financiamentos e debêntures

A Cemig figura como avalista e fiadora de empréstimos, financiamentos e debêntures das seguintes partes relacionadas que não são consolidadas nas informações contábeis intermediárias, por se tratarem de coligadas e controladas em conjunto:

Parte relacionada	Vínculo	Tipo	Objeto	30/09/2021	Vencimento
Norte Energia (NESA)	Controlada em conjunto	Fiança	Financiamento	2.556.431	2042
Norte Energia (NESA) /Light (1)	Controlada em conjunto	Contragarantia	Financiamento	683.615	2042
Santo Antônio Energia S.A. (2)	Coligada	Fiança	Debêntures	484.938	2037
Santo Antônio Energia S.A.	Coligada	Aval	Financiamento	1.071.496	2034
Norte Energia (NESA)	Controlada em conjunto	Fiança	Debêntures	73.281	2030
				<b>4.869.761</b>	

(1) Contragarantia emitida à Light, relacionada ao financiamento da Norte Energia.

(2) Garantia pela Companhia Energética de Minas Gerais, à SAESA na forma de Fiança Corporativa.

Em 30 de setembro de 2021, a Administração acredita que não são necessárias provisões a serem reconhecidas nas informações contábeis intermediárias da Companhia para cumprir com eventuais obrigações oriundas destes avais e fianças.

## Aplicações em fundo de investimento FIC Pampulha da Cemig e suas controladas e controlada em conjunto

A Cemig e suas controladas e controlada em conjunto aplicam parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento reservado, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Companhia. Os montantes aplicados pelo fundo estão apresentados na rubrica "Títulos e Valores Mobiliários" no ativo circulante e não circulante, ou apresentados deduzindo a rubrica de "Debêntures" no passivo circulante e não circulante, proporcionalmente à participação da Companhia no fundo, 98,23%, em 30 de setembro de 2021.

Os recursos destinados ao fundo de investimento são alocados somente em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos apenas a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

## Remuneração do pessoal chave da administração

Os custos totais com o pessoal chave da administração, composto pela Diretoria Executiva, Conselho Fiscal, Comitê de Auditoria e Conselho de Administração, encontram-se dentro dos limites aprovados em Assembleia Geral e seus efeitos no resultado dos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 são demonstrados na tabela abaixo:

	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020
Remuneração	20.682	20.067
Participação nos resultados	2.435	7.419
Previdência privada	1.453	-
Planos de saúde e odontológico	139	1.269
Seguro de vida	2	-
<b>Total</b>	<b>24.711</b>	<b>28.755</b>

### 30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

#### a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia, são como segue:

	Nível	30/09/2021		31/12/2020	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
<b>Ativos financeiros</b>					
<b>Custo amortizado (1)</b>					
Títulos e valores mobiliários – Aplicações financeiras	2	1.091.318	1.091.318	1.213.875	1.213.875
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	2	5.059.159	5.059.159	4.534.044	4.534.044
Fundos vinculados	2	42.872	42.872	63.674	63.674
Contas a receber do Estado de Minas Gerais (AFAC)	2	13.366	13.366	11.614	11.614
Ativos financeiros da concessão - Conta de compensação de variação de custos da parcela A (CVA) e de outros componentes financeiros	3	1.921.926	1.921.926	132.681	132.681
Reembolso de subsídios tarifários	2	85.400	85.400	88.349	88.349
Subvenção baixa renda	2	44.979	44.979	43.072	43.072
Depósitos vinculados a litígios	2	1.150.331	1.150.331	1.055.797	1.055.797
Bonificação pela outorga – concessões de geração	3	2.710.769	2.710.769	2.549.198	2.549.198
		<b>12.120.120</b>	<b>12.120.120</b>	<b>9.692.304</b>	<b>9.692.304</b>
<b>Valor justo por meio do resultado</b>					
Equivalentes de caixa – aplicações financeiras		774.027	774.027	1.587.337	1.587.337
Títulos e valores mobiliários					
Certificados de depósitos bancários	2	99.165	99.165	545.366	545.366
Letras financeiras do tesouro (LFTs)	1	400.684	400.684	730.806	730.806
Letras financeiras – Bancos	2	1.436.312	1.436.312	1.635.016	1.635.016
		<b>2.710.188</b>	<b>2.710.188</b>	<b>4.498.525</b>	<b>4.498.525</b>
Instrumentos financeiros derivativos (Swap)					
Instrumentos financeiros derivativos (Opções de venda Ativas e Sonda)	3	1.302.639	1.302.639	2.948.930	2.948.930
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição	3	678.362	678.362	559.241	559.241
Indenizações a receber – geração	3	816.202	816.202	816.202	816.202
		<b>5.511.037</b>	<b>5.511.037</b>	<b>8.825.885</b>	<b>8.825.885</b>
		<b>17.631.157</b>	<b>17.631.157</b>	<b>18.518.189</b>	<b>18.518.189</b>
<b>Passivos financeiros</b>					
<b>Custo amortizado (1)</b>					
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	2	(11.351.253)	(11.351.253)	(15.020.558)	(15.020.558)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)	2	(406.173)	(406.173)	(472.559)	(472.559)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	2	(538.460)	(538.460)	(540.142)	(540.142)
Concessões a pagar	3	(26.537)	(26.537)	(23.476)	(23.476)
Fornecedores	2	(3.370.554)	(3.370.554)	(2.358.320)	(2.358.320)
Operações de arrendamento mercantil	2	(254.816)	(254.816)	(226.503)	(226.503)
Passivos financeiros setoriais	3	(98.537)	(98.537)	(231.322)	(231.322)
		<b>(16.046.330)</b>	<b>(16.046.330)</b>	<b>(18.872.880)</b>	<b>(18.872.880)</b>
<b>Valor justo por meio do resultado</b>					
Opções de venda (SAAG)	3	(572.490)	(572.490)	(536.155)	(536.155)
		<b>(572.490)</b>	<b>(572.490)</b>	<b>(536.155)</b>	<b>(536.155)</b>
		<b>(16.618.820)</b>	<b>(16.618.820)</b>	<b>(19.409.035)</b>	<b>(19.409.035)</b>

(1) Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, os saldos contábeis refletem os valores justos dos instrumentos financeiros;

No reconhecimento inicial, a Companhia e suas controladas mensuram seus ativos e passivos financeiros a valor justo e os classifica conforme as normas contábeis vigentes. Valor justo é mensurado com base em premissas em que os participantes do mercado utilizariam ao precificar um ativo ou passivo, presumindo-se que ajam no seu melhor interesse econômico. As informações aplicadas nas técnicas de avaliação do valor justo são classificadas em três níveis de hierarquia do valor justo, como segue:

- **Nível 1. Mercado Ativo: Preço Cotado** – Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.
- **Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação** - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação ou apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. As informações de nível 2 são observáveis, seja direta ou indiretamente. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.
- **Nível 3. Sem Mercado Ativo: Técnica de avaliação** – O valor justo é determinado de acordo com modelos de precificação geralmente aceitos, baseado em análises dos fluxos de caixa descontados e outras técnicas de avaliação, incluindo dados não observáveis, como a mensuração ao valor novo de reposição (VNR). Dados não observáveis devem ser utilizados para mensurar o valor justo na medida em que dados observáveis relevantes não estejam disponíveis, admitindo assim situações em que há pouca ou nenhuma atividade de mercado na data de mensuração. Os dados não observáveis são desenvolvidos utilizando as melhores informações disponíveis nas circunstâncias, que podem incluir dados próprios da entidade.

A hierarquia de valor justo prioriza as informações (inputs) das técnicas de avaliação e não as técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo. Em alguns casos, são utilizadas informações de diferentes níveis da hierarquia na mensuração do valor justo, sendo esta classificada integralmente no mesmo nível de hierarquia de valor justo aplicável à informação significativa de nível mais baixo. Para os ativos e passivos reconhecidos ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se houve transferência entre os níveis da hierarquia, reavaliando a categorização definida.

### **Metodologia de cálculo do valor justo das posições**

Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de Distribuição: os ativos de distribuição de energia elétrica são mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos pelo poder concedente, com base no valor justo dos ativos em serviço pertencentes à concessão que serão reversíveis no final da concessão, bem como o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) utilizado pelo poder concedente, que reflete o retorno da concessionária sobre as operações de concessão. As taxas de VNR e WACC são informações públicas divulgadas pelo Poder Concedente e pela Cemig, respectivamente. Os ativos de distribuição de gás equivalem ao custo de construção atualizado pelo Índice Geral de Preços do Mercado – IGPM, conforme determina o contrato de concessão. A movimentação dos ativos financeiros da concessão está demonstrada na nota explicativa nº 13.

Indenizações a receber – Geração: mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos em regulamento do poder concedente, com base no valor justo dos ativos a serem indenizados em função do término da concessão. Para mais informações, ver nota explicativa 13.2.

Aplicações Financeiras: mensurado a partir das cotações de mercado do investimento, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros e câmbio de investimentos similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

Opções de venda: a Companhia adotou o método Black-Scholes-Merton para mensuração do valor justo da opção Sonda. O valor justo dessa opção foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de seu vencimento deduzido do valor justo das ações objeto da opção, estimado na mesma data, trazidos a valor presente para a data das informações contábeis intermediárias.

Operações de Swap: o cálculo do valor justo das operações de *swap* foi elaborado considerando que o valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento, trazido a valor presente pelo fator de desconto, obtido da curva de juros de mercado, em Reais.

Outros passivos financeiros: a Companhia efetuou o cálculo do valor justo de seus empréstimos, financiamentos e debêntures utilizando a taxa de 131,33% da variação do CDI, com base nas últimas captações. Para aqueles empréstimos, financiamentos e debêntures e para dívida pactuada com a Forluz, com taxas anuais entre IPCA + 4,10% a 6,20%, CDI + 0,53% a CDI + 3,14%, a Companhia considerou seu valor justo substancialmente equivalente ao contábil.

## **b) Instrumentos financeiros – derivativos**

### Opções de venda

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, o saldo em aberto das opções da Companhia são como segue:

<b>Consolidado</b>	<b>30/09/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Opções de venda – SAAG	572.490	536.155
Opções de venda – Ativas e Sonda	(3.646)	(2.987)
	<b>568.844</b>	<b>533.168</b>

## Opções de venda SAAG

Foram assinados, entre a Cemig GT e as entidades de previdência complementar que participam da estrutura de investimentos da SAAG, (estrutura composta por FIP Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em conjunto “Estrutura de Investimento”), Contratos de Outorga de Opção de Venda de Cotas dos Fundos que compõe a Estrutura de Investimento (“Opções de Venda”), que poderiam ser exercidas, a critério das entidades de previdência complementar, no 84º mês a partir de junho de 2014. O preço de exercício das Opções de Venda é correspondente ao valor investido por cada entidade de previdência complementar na Estrutura de Investimento, atualizado *pro rata temporis*, pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), divulgado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido da taxa de 7% ao ano, deduzidos os dividendos e juros sobre capital pagos pela SAAG às entidades de previdência complementar. Esta opção foi considerada instrumento derivativo até a data de exercício antecipado da opção (mais detalhes na sequência desta nota), contabilizada pelo seu valor justo por meio do resultado, mensurado pelo modelo Black-Scholes-Merton (“BSM”).

Encontra-se registrado nas informações contábeis intermediárias um passivo no valor de R\$572.490, referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício. Considerando a liquidação antecipada dos Fundos, e o vencimento da opção de venda, conforme descrito a seguir, esse montante foi transferido para o passivo circulante.

A movimentação do valor das opções é como segue:

	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2020	536.155
Variação do valor justo	36.335
Saldo em 30 de setembro de 2021	572.490

Essa opção de venda de investimentos tem potencialmente o poder de diluir os resultados por ação básicos no futuro, entretanto, não provocou diluição no lucro por ação nos períodos apresentados.

### **Liquidação antecipada dos Fundos e vencimento da opção de venda**

Em 09 de setembro de 2020, o administrador dos FIP, Banco Modal S.A., comunicou aos cotistas sobre o início do processo de liquidação antecipada dos fundos Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em razão do decurso do prazo de 180 dias contados da sua renúncia e da renúncia do gestor do Fundo aos respectivos cargos, sem que tenha havido indicação de novos prestadores de serviço, conforme previsto no regulamento do Fundo.

Conforme estabelecido em contrato, a liquidação dos Fundos é um dos eventos que implicaria o vencimento antecipado da opção, cujo interesse de exercício foi manifestado pelas entidades de previdência complementar no período de 09 de setembro a 02 de outubro de 2020.

Entretanto, é entendimento da Administração da Companhia, manifestado aos Fundos, que as premissas e condições que fundamentaram o investimento na Santo Antônio Energia e a estrutura jurídica dos diversos contratos firmados para esse fim sofreram modificações substanciais que resultaram em desequilíbrio nas opções.

Dessa forma, utilizando-se de prerrogativa constante dos instrumentos de opção, a Companhia tentou, por meio do mecanismo contratual da Via Amigável, uma negociação com as entidades de previdência complementar dos termos de valoração e pagamento das opções. Devido ao insucesso negocial amigável, a Companhia invocou a cláusula de arbitragem para resolução de conflitos entre as partes, a qual encontra-se pendente de decisão pela Câmara de Comércio Brasil Canadá do estado de São Paulo.

A Administração da Companhia mantém seus registros contábeis atualizados com base nos termos de valoração das opções previstos nos contratos.

### **Opções de vendas Ativas e Sonda**

A Cemig (como sucessora da Cemig Telecom) e a Sonda Procwork Outsourcing Informática são signatárias do Contrato de Outorga de Opção de Compra (emitida por Cemig Telecom) e Venda (emitida por Sonda), por meio do qual a Cemig fica simultaneamente com um direito (opção de venda) e uma obrigação (opção de compra) relativa às ações da coligada Ativas Datacenter S.A. (“Ativas”). O preço de exercício da opção de venda e da opção de compra é equivalente a 15 (quinze) vezes e 17 (dezessete) vezes o lucro líquido ajustado da Ativas do exercício fiscal anterior à data de exercício, respectivamente. Ambas as opções, se exercidas, resultam na venda das ações da Ativas atualmente detidas pela Companhia e o exercício de uma das opções resulta na nulidade da outra. As opções serão exercíveis a partir de 1º de janeiro de 2021.

As opções de compra e venda de ações da Ativas (“Opções Ativas”) foram mensuradas a valor justo e registradas pelo seu valor líquido, pela diferença entre os valores justos das duas opções na data de fechamento das informações contábeis intermediárias de 30 de setembro de 2021.

A mensuração foi efetuada mediante a utilização do modelo de Black-Scholes-Merton (BSM). No cálculo do valor justo das Opções Ativas com base no modelo BSM, as seguintes variáveis são contempladas: preço de fechamento do ativo objeto na data de 30 de junho de 2021, taxa de juros livre de risco, volatilidade do preço do ativo objeto, tempo até o vencimento da opção, preços de exercício na data de exercício.

A data base da avaliação é 30 de setembro de 2021, mesma data de fechamento das informações contábeis intermediárias da Companhia, e a metodologia utilizada para cálculo do valor justo da Empresa é o Fluxo de Caixa Descontado (FCD) no valor da transação de ações da Ativas pela Sonda, ocorrida em 19 de outubro de 2016. O tempo até o vencimento foi calculado assumindo a data de exercício entre 1º de janeiro de 2022 até 31 de março de 2022, sendo essa a próxima oportunidade para exercício da opção, assim se repetindo nos anos subsequentes, no mesmo período, uma vez que a opção confere à Cemig o direito de exigir a compra, pela Sonda, de sua participação na Ativas, a partir de 2021.

Considerando que os preços de exercício das opções são contingentes aos resultados contábeis futuros da Ativas, a estimativa dos preços de exercício na data de vencimento embasou-se em análises estatísticas e em informações de empresas comparáveis.

### Operações de Swap

Considerando que parte dos empréstimos e financiamentos da Cemig GT é denominada em moeda estrangeira, ela se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap” e opções de moeda) para proteção do serviço associado a estas dívidas (principal mais juros).

Os instrumentos financeiros derivativos contratados têm o propósito de proteger as operações contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Em 2021, a Cemig GT iniciou estudos e contratações de forma a tomar ações direcionadas à gestão prudente dos seus passivos e reduzir o risco de liquidez e de exposição à moeda estrangeira. Nesse contexto, em 19 de julho de 2021 foi iniciada a oferta de aquisição em dinheiro (“Tender Offer”), por parte da Cemig GT, de títulos de dívidas no mercado externo de sua emissão, com vencimento em 2024, no montante principal de até U\$500 milhões.

No âmbito da implementação da operação, em 07 e 08 de junho de 2021, foi realizado o desfazimento parcial dos instrumentos financeiros derivativos contratados, no volume de US\$500 milhões, apurando-se, em favor da Companhia, o valor de R\$774.409.

Para mitigar a exposição cambial até a recompra efetiva dos títulos em moeda estrangeira, a Companhia contratou, em 04 de junho de 2021, uma proteção de curto prazo contra oscilação do dólar para o volume de US\$600 milhões, travando o dólar em R\$5,0984. O instrumento contratado foi uma NDF (*Non Deliverable Forward*), contrato a termo derivativo de câmbio, sem entrega física da moeda, que garantiu à Companhia uma taxa predeterminada no momento do vencimento, em 03 de agosto de 2021. Para mais informações sobre a Tender Offer, ver nota explicativa nº 21.

Em 07 de junho de 2021 aconteceu a liquidação semestral de juros do swap, com resultado positivo de R\$271.053 e entrada líquida de caixa de R\$230.395 para a Cemig GT. O valor total de realização do hedge no período, até 30 de setembro de 2021, incluindo a liquidação parcial dos instrumentos informada acima, foi de R\$1.045.462, com entrada líquida de caixa de R\$888.642. O resultado com a liquidação da NDF foi de R\$23.700, com entrada líquida de caixa de R\$23.699.

Direito da Companhia	Obrigação da Companhia	Período de vencimento	Mercado de negociação	Valor principal contratado	Ganho/(Perda) realizado	
					30/09/2021	31/12/2020
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ 150,49% do CDI	Juros: Semestrais principal: dez/2024	Balcão	US\$1.000.000	954.841	328.817
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ 125,52% do CDI	Juros: Semestrais principal: dez/2024	Balcão	US\$500.000	90.621	165.884
US\$ variação cambial superior a R\$5,0984	US\$ variação cambial inferior a R\$5,0984	03 de agosto de 2021	Balcão	US\$600.000	23.700	-
					<b>1.069.162</b>	<b>494.701</b>

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos. Os resultados líquidos nestas operações representam um ajuste negativo, em 30 de setembro de 2021, no montante de R\$577.129 (ajuste positivo de R\$1.803.611 em 30 de setembro de 2020), registrado no resultado financeiro.

As contrapartes das operações dos derivativos contratados inicialmente são os Bancos Bradesco, Itaú, Goldman Sachs e BTG Pactual e a Companhia é garantidora desses instrumentos derivativos contratados pela Cemig GT. As contrapartes da NDF foram os Bancos Deutsche Bank, Bradesco, XP Inc. e Goldman Sachs.

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos em vigor em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

Direito da Companhia	Obrigação da Companhia	Período de vencimento	Mercado de negociação	Valor principal contratado (2)	Ganho/(Perda) não realizado		Ganho/(Perda) não realizado	
					Valor conforme contrato 30/09/2021	Valor justo 30/09/2021	Valor conforme contrato 31/12/2020	Valor justo 31/12/2020
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) (1)	R\$ 151,99% do CDI	Juros: Semestrais principal: dez/2024	Balcão	US\$500.000	913.014	748.600	1.772.477	2.110.490
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) (1)	R\$ 125,52% do CDI	Juros: Semestrais principal: dez/2024	Balcão	US\$500.000	617.922	554.039	587.945	838.440
					<b>1.530.936</b>	<b>1.302.639</b>	<b>2.360.422</b>	<b>2.948.930</b>
<b>Ativo circulante</b>						<b>152.802</b>		<b>522.579</b>
<b>Ativo não circulante</b>						<b>1.149.837</b>		<b>2.426.351</b>

(1) Para a emissão original de US\$1 bilhão em Eurobonds, realizada em dezembro de 2017, foi contratada uma combinação de Call Spread do principal, com piso em R\$3,25/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e swap da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 150,49% do CDI. Em julho de 2021, a Cemig GT desmontou um total de US\$500 milhões da emissão original do hedge. Para a emissão adicional de US\$500 milhões em Eurobonds, realizada em julho de 2018, foi contratada uma combinação de Call Spread do principal, com piso em R\$3,85/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e swap da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 125,52% do CDI. Esses instrumentos derivativos possuem teto de proteção de R\$ 5,00/dólar para o principal dos Eurobonds, que possui vencimento em dezembro de 2024. Caso a relação USD/BRL permaneça, em dezembro de 2024, acima de R\$5,00, a Companhia desembolsará, naquela data, a diferença entre o valor teto da proteção e dólar spot verificado. A Companhia está monitorando os possíveis riscos e impactos associados a valorização do dólar acima do patamar de R\$ 5,00 e avalia diversas estratégias para mitigação do risco cambial até o vencimento da operação. O instrumento derivativo protege integralmente o pagamento dos juros semestrais, independente da relação USD/BRL.

(2) Em milhares de dólares americanos (US\$).

A Cemig GT utiliza uma metodologia de marcação a mercado para mensuração do instrumento financeiro derivativo de proteção dos Eurobonds, em conformidade com as práticas de mercado. Os principais indicadores para mensurar o valor justo do Swap são as curvas de mercado de taxas DI e o dólar futuro negociados no mercado futuro da B3. Para precificar a *Call Spread* (opções) é utilizado o modelo Black & Scholes, que tem como parâmetro, dentre outros, a volatilidade do dólar, mensurada com base no seu histórico de 2 anos.

O valor justo apurado em 30 de setembro de 2021 foi de R\$1.302.639 (R\$2.948.930 em 31 de dezembro de 2020), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 30 de setembro de 2021, porém os contratos de swap protegem o fluxo de caixa da empresa até o vencimento dos *bonds* em 2024 e representam o saldo contratual (accrual) de R\$1.530.936 em 30 de setembro de 2021 (R\$2.360.422 em 31 de dezembro de 2020).

A Cemig GT está exposta ao risco de mercado em função da contratação desse instrumento derivativo, sendo o seu resultado impactado pela alteração da taxa de juros e/ou da taxa de câmbio futuros. Com base nas curvas de juros e dólar futuro, a Companhia estima que em um cenário provável o seu resultado, em 30 de setembro de 2022, seria afetado positivamente pelos instrumentos derivativos (swap e call spread), ao fim do período contábil, em R\$74.961. O valor justo do instrumento financeiro foi estimado em R\$1.377.600, sendo R\$1.117.169 referente à opção (call spread) e R\$260.431 referentes ao swap.

A Cemig GT mensurou os efeitos em seu resultado da redução do valor justo estimado partindo do cenário provável, sensibilizando a variação das taxas futuras de juros e dólar, bem como da volatilidade, em 25% e 50%, conforme demonstrado a seguir:

Controladora e consolidado	Cenário base 30/09/2021	Cenário provável	Cenário possível depreciação cambial e apreciação de juros 25%	Cenário remoto depreciação cambial e apreciação de juros 50%
Swap ponta ativa	4.332.428	4.219.079	3.716.225	3.241.481
Swap ponta passiva	(4.003.495)	(3.958.648)	(4.049.877)	(4.137.753)
Opção/Call Spread	973.706	1.117.169	774.253	287.545
<b>Instrumento derivativo de hedge</b>	<b>1.302.639</b>	<b>1.377.600</b>	<b>440.601</b>	<b>(608.727)</b>

O valor justo foi estimado aplicando-se os mesmos métodos de mensuração utilizados na marcação a mercado do instrumento derivativo descritos acima.

### c) Gestão de riscos

O Gerenciamento de Riscos Corporativos é uma ferramenta de Gestão integrante das práticas de Governança Corporativa e alinhada com o Processo de Planejamento, o qual define os objetivos estratégicos dos negócios da Companhia.

A Companhia monitora o Risco Financeiro de operações que possam comprometer a liquidez e a rentabilidade da Companhia, recomendando, quando necessário, estratégias de proteção (hedge) aos riscos de câmbio, juros e inflação, os quais estão efetivos, em linha, com a estratégia da Companhia.

Os principais riscos de exposição da Companhia e suas controladas estão relacionados a seguir:

### Risco de taxas de câmbio

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de câmbio, com impacto em empréstimos, financiamentos, fornecedores (energia elétrica comprada de Itaipu) e fluxo de caixa. Para o montante da dívida em moeda estrangeira da Cemig GT, foram contratados instrumentos financeiros derivativos, na modalidade de operações de *swap* cambial para proteção dos pagamentos de juros e na modalidade de *call spread* para proteção do principal, de acordo com a política de hedge da Companhia. A exposição da Cemig GT aos riscos de mercado associados à contratação desse instrumento está descrita no tópico “Operações de Swap” desta nota explicativa. Para a Cemig D, esse risco é mitigado através da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A – CVA.

A exposição líquida às taxas de câmbio é como segue:

Exposição às Taxas de Câmbio	30/09/2021		31/12/2020	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos e financiamentos (nota 21)	(1.034.763)	(5.628.489)	(1.513.592)	(7.865.684)
Fornecedores (Itaipu Binacional) (nota 19)	(59.259)	(322.334)	(62.593)	(325.277)
	<b>(1.094.022)</b>	<b>(5.950.823)</b>	<b>(1.576.185)</b>	<b>(8.190.961)</b>
<b>Passivo Líquido Exposto</b>		<b>(5.950.823)</b>		<b>(8.190.961)</b>

### Análise de sensibilidade

A Companhia, com base em informações disponibilizadas por seus consultores financeiros, estima que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 30 de setembro de 2022 será uma desvalorização de 1,64% para o dólar norte-americano (R\$5,35). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos da variação cambial esperada do Real, considerando um aumento de 25% e 50% em relação ao cenário provável.

Risco - Exposições cambiais	Valor contábil	Cenário provável Dólar R\$5,35	Cenário possível Dólar R\$6,69	Cenário remoto Dólar R\$8,03
<b>Dólar Norte-Americano</b>				
Empréstimos e financiamentos (nota 21)	(5.628.489)	(5.535.981)	(6.922.563)	(8.309.146)
Fornecedores (Itaipu Binacional) (nota 19)	(322.334)	(317.036)	(396.443)	(475.851)
	<b>(5.950.823)</b>	<b>(5.853.017)</b>	<b>(7.319.006)</b>	<b>(8.784.997)</b>
Passivo líquido exposto	<b>(5.950.823)</b>	<b>(5.853.017)</b>	<b>(7.319.006)</b>	<b>(8.784.997)</b>
Efeito líquido da variação cambial		<b>97.806</b>	<b>(1.368.183)</b>	<b>(2.834.174)</b>

Ressalta-se que a Companhia contratou operação de swap para substituição da exposição ao dólar norte-americano pela variação do CDI, conforme descrito em mais detalhes no tópico “Operações de Swap” desta nota explicativa.

## Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas aos riscos de redução das taxas de juros nacionais em 30 de setembro de 2021. Este risco advém do impacto das oscilações das taxas de juros nacionais sobre o resultado financeiro líquido composto pelas receitas financeiras atreladas às aplicações financeiras da Companhia e aos ativos financeiros relativos a CVA e outros componentes financeiros e pelas despesas financeiras atreladas aos empréstimos, financiamentos e debêntures em moeda nacional, bem como passivos financeiros setoriais.

Parte dos empréstimos e financiamentos em moeda nacional é composto de financiamentos obtidos junto a diversos agentes financeiros, os quais definem as taxas de juros levando-se em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas.

A Companhia não utiliza da contratação de instrumentos financeiros derivativos para proteção desse risco. A variação das taxas de juros é continuamente monitorada com o objetivo de avaliar a necessidade de contratação de instrumentos financeiros que mitiguem esse risco.

O ativo líquido indexado à variação das taxas de juros é demonstrado a seguir:

Exposição às taxas de juros nacionais	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativos</b>		
Equivalentes de caixa (nota 5) – CDI	774.027	1.587.337
Títulos e valores mobiliários (nota 6) - CDI/Selic	3.027.479	4.125.063
Fundos vinculados – CDI	42.872	63.674
CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 13)	1.921.926	132.681
	<b>5.766.304</b>	<b>5.908.755</b>
<b>Passivos</b>		
Empréstimos, financiamentos e debêntures – CDI (nota 21)	(1.592.187)	(2.310.590)
Empréstimos, financiamentos e debêntures – TJLP (nota 21)	(26.008)	(72.726)
Passivos financeiros setoriais (nota 13)	(98.537)	(231.322)
	<b>(1.716.732)</b>	<b>(2.614.638)</b>
<b>Ativo Líquido Exposto</b>	<b>4.049.572</b>	<b>3.294.117</b>

## Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de taxas de juros mais relevantes, a Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, a taxa Selic será de 8,75% e a taxa TJLP será de 5,75% em 30 de setembro de 2022. A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma queda nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável, conforme tabela abaixo. A taxa CDI acompanha a taxa Selic.

Risco - Alta nas taxas de juros nacionais	30/09/2021	30/09/2022		
	Valor contábil	Cenário provável Selic 8,75% TJLP 5,75%	Cenário possível Selic 6,56% TJLP 4,31%	Cenário remoto Selic 4,38% TJLP 2,88%
<b>Ativos</b>				
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras (nota 5)	774.027	841.754	824.803	807.929
Títulos e valores mobiliários (nota 6)	3.027.479	3.292.383	3.226.082	3.160.083
Fundos vinculados	42.872	46.623	45.684	44.750
CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 13)	1.921.926	2.090.095	2.048.004	2.006.106
	<b>5.766.304</b>	<b>6.270.855</b>	<b>6.144.573</b>	<b>6.018.868</b>
<b>Passivos</b>				
Empréstimos, financiamentos e debêntures – CDI (nota 21)	(1.592.187)	(1.731.503)	(1.696.634)	(1.661.925)
Empréstimos, financiamentos e debêntures – TJLP (nota 21)	(26.008)	(27.503)	(27.129)	(26.757)
Passivos financeiros setoriais (nota 13)	(98.537)	(104.203)	(102.784)	(101.375)
	<b>(1.716.732)</b>	<b>(1.863.209)</b>	<b>(1.826.547)</b>	<b>(1.790.057)</b>
<b>Ativo exposto líquido</b>	<b>4.049.572</b>	<b>4.407.646</b>	<b>4.318.026</b>	<b>4.228.811</b>
Efeito líquido da variação das taxas de juros		<b>358.074</b>	<b>268.454</b>	<b>179.239</b>

## Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de inflação em 30 de setembro de 2021, sendo parte de seus empréstimos e financiamentos e seus passivos de pós-emprego atrelados ao IPCA. Em contrapartida, os índices que corrigem as receitas vinculadas aos contratos também estão indexadas à variação da inflação por meio dos índices IPCA ou IGP-M, contrabalanceando parte da exposição ao risco da Companhia. O passivo líquido exposto é demonstrado a seguir:

Exposição da companhia à redução da inflação	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativos</b>		
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1)	678.362	559.241
Valores a receber do Governo do Estado de Minas Gerais (AFAC) – IGPM (notas 10 e 29)	13.366	11.614
Bonificação de outorga – IPCA (nota 13)	2.710.769	2.549.198
	<b>3.402.497</b>	<b>3.120.053</b>
<b>Passivos</b>		
Empréstimos, financiamentos e debêntures – IPCA e IGP-DI (nota 21)	(4.166.278)	(4.863.087)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) – IPCA (nota 23)	(406.173)	(472.559)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) – IPCA (nota 23)	(538.460)	(540.142)
	<b>(5.110.911)</b>	<b>(5.875.788)</b>
<b>Passivo líquido</b>	<b>(1.708.414)</b>	<b>(2.755.735)</b>

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após o 4º ciclo de revisão tarifária.

## Análise de sensibilidade

Em função de ter mais passivos que ativos indexados à variação dos indicadores de inflação, a Companhia está exposta a uma elevação destes indicadores. Assim, a partir da estimativa de que, em um cenário provável, a taxa IPCA será de 4,81% e a taxa de IGPM será de 4,50% em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma queda na inflação de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

Risco - Alta da inflação	30/09/2021	30/09/2022		
	Valor contábil	Cenário provável IPCA 4,81% IGPM 4,50%	Cenário possível (25%) IPCA 3,61% IGPM 3,38%	Cenário remoto (50%) IPCA 2,41% IGPM 2,25%
<b>Ativos</b>				
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1)	678.362	710.886	719.003	727.181
Valores a receber do Governo do Estado de Minas Gerais (AFAC) – IGPM (notas 10 e 29)	13.366	13.967	14.119	14.268
Bonificação de outorga – IPCA (Nota 13)	2.710.769	2.841.157	2.873.686	2.906.487
	<b>3.402.497</b>	<b>3.566.010</b>	<b>3.606.808</b>	<b>3.647.936</b>
<b>Passivos</b>				
Empréstimos, financiamentos e debêntures – IPCA e IGP-DI (nota 21)	(4.166.278)	(4.366.676)	(4.416.671)	(4.467.083)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) - IPCA (nota 23)	(406.173)	(425.710)	(430.584)	(435.499)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	(538.460)	(564.360)	(570.821)	(577.337)
	<b>(5.110.911)</b>	<b>(5.356.746)</b>	<b>(5.418.076)</b>	<b>(5.479.919)</b>
<b>Passivo líquido</b>	<b>(1.708.414)</b>	<b>(1.790.736)</b>	<b>(1.811.268)</b>	<b>(1.831.983)</b>
<b>Efeito líquido da variação do IPCA e IGP-M</b>		<b>(82.322)</b>	<b>(102.854)</b>	<b>(123.569)</b>

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após o 4º ciclo de revisão tarifária.

## Risco de liquidez

A Cemig apresenta uma geração de caixa suficiente para cobrir as exigências de caixa de suas atividades operacionais.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez por meio de um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos coerentes com a complexidade do negócio e aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A Cemig administra o risco de liquidez acompanhando permanentemente o seu Fluxo de Caixa, numa visão orçamentária, que projeta os saldos mensalmente, para cada uma das empresas, em um período de 12 meses, e de liquidez diária, que projeta os saldos diariamente para 180 dias.

As alocações de curto prazo obedecem a princípios rígidos para controle dos riscos operacionais, de crédito e liquidez, estabelecidos em Política de Aplicações, aderente às necessidades de fluxo de caixa das empresas. Essas aplicações financeiras são realizadas em fundos de investimentos exclusivos do grupo econômico Cemig ou diretamente em CDBs e operações compromissadas remuneradas pela taxa CDI.

Na gestão das aplicações, a Companhia busca obter rentabilidade nas operações a partir de uma rígida análise de crédito bancário, observando limites operacionais com bancos baseados em avaliações que levam em conta ratings, grau de alavancagem, exposições e patrimônio líquido. Busca também retorno por meio do alongamento de prazos das aplicações, sempre com base na premissa principal, que é o controle da liquidez.

Qualquer redução nos *ratings* da Companhia e de suas controladas pode ter como consequência uma redução na habilidade de obter novos financiamentos e também dificultar ou tornar mais oneroso o refinanciamento das dívidas vincendas. Nessas condições, qualquer financiamento ou refinanciamento da dívida da Companhia poderia ter taxas de juros mais altas e requereria o atendimento de cláusulas restritivas mais onerosas, o que poderia adicionalmente causar restrições nas operações dos negócios.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia e de suas controladas, com fornecedores, dívidas pactuadas com fundo de pensão, empréstimos, financiamentos e debêntures, pós e pré-fixadas, incluindo os juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, pode ser observado na tabela a seguir:

Consolidado	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
<b>Instrumentos financeiros à taxa de Juros:</b>						
<b>- Pós-fixadas</b>						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	54.797	424.660	1.605.126	9.987.301	930.332	13.002.216
Concessões a pagar	299	590	2.822	12.781	15.696	32.188
Dívida pactuada c/fundo de pensão Forluz (nota 23)	13.357	26.868	122.928	300.725	-	463.878
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	5.915	11.894	54.497	315.531	484.460	872.297
	<b>74.368</b>	<b>464.012</b>	<b>1.785.373</b>	<b>10.616.338</b>	<b>1.430.488</b>	<b>14.370.579</b>
<b>- Pré-fixadas</b>						
Fornecedores	2.768.576	601.978	-	-	-	3.370.554
	<b>2.842.944</b>	<b>1.065.990</b>	<b>1.785.373</b>	<b>10.616.338</b>	<b>1.430.488</b>	<b>17.741.133</b>

Controladora	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
<b>Instrumentos financeiros à taxa de Juros:</b>						
<b>- Pós-fixadas</b>						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	53.368	-	-	53.368
Dívida pactuada c/fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	657	1.322	6.048	14.796	-	22.823
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	291	585	2.681	15.524	23.835	42.916
	<b>948</b>	<b>1.907</b>	<b>62.097</b>	<b>30.320</b>	<b>23.835</b>	<b>119.107</b>
<b>- Pré-fixadas</b>						
Fornecedores	58.104	242	-	-	-	58.346
	<b>59.052</b>	<b>2.149</b>	<b>62.097</b>	<b>30.320</b>	<b>23.835</b>	<b>177.453</b>

## Risco de crédito

O contrato de concessão de distribuição determina o atendimento de forma abrangente dentro da área de concessão, sendo permitido o corte de fornecimento dos consumidores inadimplentes. Adicionalmente, a Cemig D utiliza diversas ferramentas de comunicação e cobrança para evitar o aumento da inadimplência, dentre elas, contatos telefônicos, envio de e-mail, mensagens via “SMS”, cartas de aviso de cobrança, negativação de clientes inadimplentes em empresas de proteção ao crédito e cobrança judicial.

O risco decorrente da possibilidade de a Cemig e suas controladas incorrerem em perdas, advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes é considerado baixo. O risco de crédito é reduzido em função da grande pulverização de clientes.

O saldo das perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa em 30 de setembro de 2021, avaliado como adequado em relação aos créditos a receber em atraso da Companhia e suas controladas, foi de R\$802.392.

A Companhia e suas controladas administram o risco de contraparte de instituições financeiras com base em uma política interna, que vigora desde 2004.

Essa Política avalia e dimensiona, além dos riscos de crédito das instituições, o risco de liquidez, o risco sistêmico relacionados às condições macroeconômicas e regulamentares, o risco de mercado da carteira de investimentos e o risco operacional da tesouraria.

Todas as aplicações são realizadas em títulos financeiros que têm características de renda fixa, em sua maioria atrelados ao CDI, podendo ser de entidades públicas ou privadas, financeiras ou não financeiras. A Companhia não realiza aplicações financeiras em ativos de renda variável ou que incorporem risco de volatilidade em suas informações contábeis intermediárias.

Como instrumento de gestão, a Companhia e suas controladas dividem a aplicação de seus recursos em compras diretas de papéis (carteira própria) e fundos de investimentos. Os fundos de investimentos aplicam os recursos exclusivamente em produtos de renda fixa, tendo como cotistas apenas empresas do grupo. Eles obedecem à mesma política adotada nas aplicações em carteira própria.

As premissas mínimas para a concessão de crédito às instituições financeiras se concentram em três itens:

1. Classificação mínima de *rating* Nacional de Longo Prazo de “BBB” (bra), “brBBB” ou “Baa2” por qualquer das agências: Fitch Ratings, Moody’s ou Standard & Poor’s,
2. Patrimônio Líquido mínimo superior a R\$800 milhões
3. Índice de Basileia um ponto percentual acima do mínimo exigido pelo Banco Central do Brasil.

A qualidade da carteira de crédito das instituições financeiras é outro indicador monitorado e poderá impactar o corte do limite da instituição.

Superando estes limites de corte, os bancos são classificados em três grupos, de acordo com o valor do seu patrimônio líquido, segregando-se em categoria específica aqueles cujo risco de crédito é o próprio governo federal. A partir desta classificação, são estabelecidos os limites de crédito, conforme tabela abaixo:

Grupo	Patrimônio Líquido	Limite por Banco (% do PL) (1) (2)			
		AAA	AA	A	BBB
Risco federal	-	10%	10%	10%	10%
A1	Igual ou superior a R\$10 bilhões	9%	8%	7%	6%
A2	Entre R\$5 bilhões e R\$10 bilhões	8%	7%	6%	5%
A3	Entre R\$2 bilhões e R\$5 bilhões	7%	6%	5%	4%
A4	Entre R\$800 milhões e R\$2 bilhões	6%	5%	4%	-

1. O percentual concedido a cada banco dependerá de uma avaliação individual de indicadores como liquidez, qualidade da carteira de crédito, entre outros.
2. Quando a instituição possuir classificações distintas de ratings pelas agências de classificação de riscos, será considerada a avaliação mais favorável para a instituição.

Além destes pontos, a Cemig estabelece também, dois limites de concentração:

1. Nenhum banco poderá ter mais do que 30% da carteira do Grupo;

2. Os bancos dos grupos “Risco federal”, “A1” e “A2” deverão concentrar no mínimo 50% do total dos recursos disponíveis, que compreende as aplicações mantidas nos Fundos de Investimentos e na carteira própria, excluídos os títulos públicos.

A Companhia somente permite aplicações em títulos de empresas não financeiras que possuam *rating* igual ou superior ao *rating* mais atualizado da CEMIG Holding divulgado pelas agências de classificação de riscos Fitch Rating, Moody’s ou Standard & Pools.

### **Pandemia Covid-19 – Riscos e incertezas relacionados aos negócios da Cemig**

A avaliação da Companhia sobre os riscos e potenciais impactos do Covid 19 encontra-se apresentada na nota explicativa nº 1. (b).

### **Risco de sobrecontratação ou subcontratação de energia elétrica**

A venda ou compra de energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) para cobrir exposição positiva ou negativa da energia contratada para atendimento ao mercado cativo da Cemig D é um risco inerente ao negócio de distribuição de energia elétrica. O limite regulatório para o repasse integral aos consumidores da exposição ao MCP, valorada pela diferença entre o preço médio de compra de energia da distribuidora e o Preço de Liquidação de Diferenças (PLD), é de 95% a 105% da energia contratada da distribuidora. As exposições que, comprovadamente, decorram de fatores que fogem ao controle da distribuidora (exposições involuntárias), também podem ser repassadas integralmente aos consumidores. A Administração da Companhia faz constante gestão dos seus contratos de compra de energia para mitigar o risco de exposições ao MCP.

Em 07 de abril de 2020, a Aneel ampliou de 15% para 30%, em todos os processamentos do Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) do ano de 2020, o limite referente ao montante total de energia elétrica passível de ser declarado pelas distribuidoras, visando facilitar as reduções contratuais, face ao cenário causado pela pandemia Covid-19.

Em 18 de maio de 2020, o Decreto 10.350/2020 autorizou a criação e gestão da Conta-Covid pela CCEE, tendo como uma de suas finalidades, a cobertura dos efeitos financeiros da sobrecontratação advindos da pandemia. O montante estimado para essa cobertura foi de R\$212.473. O Decreto ainda acrescentou um inciso ao art.3º do Decreto 5.163/2004, prevendo a redução de carga decorrente dos efeitos da pandemia da Covid-19, apurada conforme regulação da Aneel, como um dos itens possíveis de serem tratados como sobrecontratação involuntária, e, desta forma, repassado aos consumidores.

### **Risco de continuidade da concessão**

O risco de continuidade da concessão de distribuição decorre dos novos termos advindos da prorrogação da concessão da Cemig D por 30 anos, com início de vigência a partir de 1º de janeiro de 2016, conforme previsto na Lei nº 12.783/13. A prorrogação trouxe alterações em relação ao contrato anterior, condicionando a continuidade da concessão ao cumprimento, por parte da distribuidora, de novos critérios de qualidade e sustentabilidade econômico-financeira.

O descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou dos parâmetros mínimos de sustentabilidade econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará a abertura do processo de caducidade.

Os critérios de eficiência relacionados à continuidade do fornecimento e à gestão econômica e financeira para manutenção da concessão foram atendidos no período findo em 30 de setembro de 2021.

### **Risco hidrológico**

A energia vendida pelas controladas da Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios dessas usinas, podendo acarretar aumento de custos na aquisição de energia devido a sua substituição por fontes térmicas ou à redução de receitas devido à queda do consumo propiciado pela implementação de programas abrangentes de uso racional da energia elétrica. O prolongamento da geração por meio de termelétricas pode pressionar os custos da aquisição de energia pelas distribuidoras, o que ocasiona uma maior necessidade de caixa e pode gerar aumentos tarifários futuros.

A Companhia monitora, em base contínua, a posição de seu balanço energético e de risco nas contratações de compra e venda de energia, buscando assegurar que operações são consistentes com seus objetivos e estratégia corporativa.

O período de outubro de 2020 a abril de 2021 registrou o pior regime de chuvas dos últimos 91 anos, resultando na necessidade de produção de energia de fontes térmicas para compensar o baixo nível dos reservatórios. Para enfrentamento do cenário de aumento nos custos de geração decorrente da escassez hídrica, em agosto de 2021, o governo criou novo patamar de bandeira tarifária e lançou o Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica. A cobrança da “Bandeira Escassez Hídrica” é de R\$14,20 a cada 100 kWh consumidos e vale para todos os consumidores do SIN, de setembro de 2021 a abril de 2022, com exceção dos consumidores inscritos na Tarifa Social de Energia Elétrica, que continuam pagando a bandeira acionada mensalmente pela ANEEL. Com a alteração da bandeira, o aumento médio da tarifa residencial é previsto para 6,78%.

O “Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica”, vigente de setembro a dezembro de 2021, em razão do momento crítico no qual se inicia o período chuvoso, foi criado para incentivar os consumidores a economizarem energia, sendo uma medida emergencial do governo, como forma de garantir a continuidade e segurança do fornecimento de energia elétrica no país. Para os consumidores que reduzirem o consumo nos meses de setembro a dezembro de 2021, de tal forma que a soma dos consumos de energia elétrica no período seja entre 10 e 20% menor em relação ao mesmo período do ano anterior, será concedido um bônus de R\$0,50 por quilowatt-hora (kWh) do total da energia economizada. A bonificação será informada na primeira fatura recebida após o cálculo do consumo referente ao mês de dezembro de 2021 e creditada como abatimento na fatura subsequente. De acordo com o Ministério de Minas e Energia – MME, o bônus deve custar cerca de R\$339 milhões por mês, sendo custeado pelos Encargos de Serviço do Sistema (ESS).

O pagamento do bônus tem custo menor do que o gasto extra com o despacho de térmicas, caso não houvesse a redução de consumo.

### Risco de antecipação do vencimento de dívidas

As controladas da Companhia possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com cláusulas restritivas (“covenants”), normalmente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionadas ao atendimento de índice financeiro. O não atendimento destas cláusulas pode implicar na aceleração do vencimento da dívida.

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia e suas controladas encontram-se adimplentes com a totalidade de suas obrigações restritivas atreladas a índices financeiros com exigibilidade de cumprimento semestral, anual e permanente. Mais detalhes na nota explicativa nº 21.

### Administração de capital

As comparações do passivo líquido consolidado da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido são apresentadas a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Total do Passivo	32.849.311	36.605.732	1.906.712	2.589.817
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(827.784)	(1.680.397)	(73.591)	(422.647)
(-) Fundos vinculados	(42.872)	(63.674)	(358)	(349)
<b>Passivo líquido</b>	<b>31.978.655</b>	<b>34.861.661</b>	<b>1.832.763</b>	<b>2.166.821</b>
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>20.267.355</b>	<b>17.477.348</b>	<b>20.262.155</b>	<b>17.472.666</b>
Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido	1,58	2,00	0,09	0,12

## 31. SEGMENTOS OPERACIONAIS

Os segmentos operacionais da Companhia e suas controladas refletem sua gestão e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados, e estão alinhados com o marco regulatório do setor elétrico brasileiro. A Companhia também atua no mercado de gás por meio de sua controlada Gasmig e outros negócios de menor impacto no resultado de suas operações.

A partir do 1º trimestre de 2021, a Diretoria Executiva da Companhia passou a avaliar individualmente o desempenho da comercialização de energia, utilizando informações sobre seus resultados que suportam a tomada de decisão em relação à alocação de recursos a esta atividade de negócio. A mudança na composição dos segmentos divulgáveis da Companhia decorre da sua crescente atuação no mercado de energia, para atendimento e manutenção de seus contratos, especialmente após a redução de sua geração própria, o que levou à definição de critérios de segregação para obtenção de informações relativas a lucros e prejuízos deste segmento, relevantes à Administração. O segmento de comercialização se caracteriza pela compra e venda de energia elétrica no mercado livre e regulado, bem como pelas atividades correlatas aos seus procedimentos comerciais e mercadológicos, inclusive no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

Adicionalmente, o resultado das coligadas e controladas em conjunto cuja gestão é de responsabilidade da Diretoria de Participações (CemigPar) passou a ser avaliado como um único segmento, que tem como atribuição a avaliação das participações sem controle acionário, em linha com as estratégias de negócio da Companhia. A segregação desse segmento tem como principal objetivo o acompanhamento do cumprimento das metas estabelecidas por essas sociedades, para garantir a sustentabilidade e a maximização de seu retorno para a Companhia. Também são incluídos nesse segmento os resultados das controladas Gasmig e Cemig Sim, por terem a sua gestão e análise de desempenho vinculadas à Diretoria de Participações (Diretoria CemigPar).

Assim, a partir do 1º trimestre de 2021, as informações por segmentos passaram a ser elaboradas considerando 5 segmentos reportáveis, sendo:

Geração: compreende a produção de energia elétrica a partir de empreendimentos de fontes hidráulicas e eólicas.

Transmissão: compreende a construção, operação e manutenção de subestações e linhas de transmissão de energia.

Comercialização: compreende a comercialização de energia elétrica e a prestação de serviços correlatos. Conforme nota explicativa nº 26 (g), no terceiro trimestre de 2021, foi iniciado o processo de segregação do negócio de comercialização, a partir de sua transferência parcial da Cemig GT para a Controladora, mantendo a estratégia corporativa da Companhia, de atendimento ao mercado, com o propósito de entrega de energia a seus clientes.

Distribuição: se refere à prestação de serviços de distribuição de energia elétrica, que compreende a operação e manutenção da infraestrutura e serviços correlatos.

Participações: compreende a gestão das participações sem controle acionário, em linha com as estratégias de negócio da Companhia. Também são incluídos nesse segmento os resultados das controladas Gasmig e Cemig Sim, por terem a sua gestão vinculada à Diretoria de Participações (Diretoria CemigPar).

A transferência da energia da atividade de geração para a comercialização consubstancia as transações inter segmentos, que consistem na obtenção de receita pela venda de energia gerada e em custos pela compra da energia a ser comercializada, mensurados por um preço de venda estimado de acordo com critérios baseados no modelo de gestão desses negócios pela Companhia, utilizando como referência preços de mercado.

As informações por segmento na nova base de segmentação, referentes ao período de seis meses findo em 30 de setembro de 2021 e 2020 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

**INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021**

DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações / Holding	TOTAL	Transações inter segmentos (1)	Conciliação (2) (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>2.137.635</b>	<b>716.026</b>	<b>4.836.650</b>	<b>15.754.015</b>	<b>2.044.670</b>	<b>25.488.996</b>	<b>(1.183.134)</b>	<b>(316.472)</b>	<b>23.989.390</b>
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>	<b>(571.507)</b>	<b>(213)</b>	<b>(4.296.855)</b>	<b>(10.409.492)</b>	<b>(1.428.052)</b>	<b>(16.706.119)</b>	<b>1.183.134</b>	<b>273.519</b>	<b>(15.249.466)</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)</b>									
Pessoal	(112.864)	(81.723)	(15.068)	(624.359)	(78.584)	(912.598)	-	-	(912.598)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(12.044)	(10.791)	(2.021)	(74.167)	(5.458)	(104.481)	-	-	(104.481)
Obrigações pós-emprego	(30.174)	(27.311)	(5.044)	(219.207)	(43.169)	(324.905)	-	-	(324.905)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas (receitas)	(146.308)	(65.208)	(9.146)	(1.086.463)	(76.881)	(1.384.006)	-	42.953	(1.341.053)
Depreciação e amortização	(179.035)	(2.578)	(389)	(500.923)	(80.557)	(763.482)	-	-	(763.482)
Provisões e ajustes para perdas operacionais	(12.643)	(8.050)	(14.108)	(75.844)	(58.851)	(169.496)	-	-	(169.496)
Custos de construção da infraestrutura	-	(101.728)	-	(1.205.933)	(30.436)	(1.338.097)	-	-	(1.338.097)
<b>Total do custo de operação</b>	<b>(493.068)</b>	<b>(297.389)</b>	<b>(45.776)</b>	<b>(3.786.896)</b>	<b>(373.936)</b>	<b>(4.997.065)</b>	<b>-</b>	<b>42.953</b>	<b>(4.954.112)</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(1.064.575)</b>	<b>(297.602)</b>	<b>(4.342.631)</b>	<b>(14.196.388)</b>	<b>(1.801.988)</b>	<b>(21.703.184)</b>	<b>1.183.134</b>	<b>316.472</b>	<b>(20.203.578)</b>
Revisão Tarifária Periódica, líquida	-	217.063	-	-	-	217.063	-	-	217.063
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	1.031.809	-	-	-	-	1.031.809	-	-	1.031.809
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	-	-	-	-	108.550	108.550	-	-	108.550
Resultado de equivalência patrimonial	31.095	-	-	-	407.703	438.798	-	-	438.798
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>	<b>2.135.964</b>	<b>635.487</b>	<b>494.019</b>	<b>1.557.627</b>	<b>758.935</b>	<b>5.582.032</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.582.032</b>
Resultado financeiro	(681.225)	(350.485)	12.655	13.064	(936.191)	(1.942.182)	-	-	(1.942.182)
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>1.454.739</b>	<b>285.002</b>	<b>506.674</b>	<b>1.570.691</b>	<b>(177.256)</b>	<b>3.639.850</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.639.850</b>
Imposto de renda e contribuição social	(384.302)	(74.339)	(136.079)	(430.925)	176.262	(849.383)	-	-	(849.383)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.070.437</b>	<b>210.663</b>	<b>370.595</b>	<b>1.139.766</b>	<b>(994)</b>	<b>2.790.467</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.790.467</b>
Participação dos acionistas controladores	1.070.437	210.663	370.595	1.139.766	(2.141)	2.789.320	-	-	2.789.320
Participação dos acionistas não-controladores	-	-	-	-	1.147	1.147	-	-	1.147

- (1) As transações inter segmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização, conforme explicado acima.
- (2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações);
- (3) As informações dos custos e despesas operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

**INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2020**

DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações/ Holding	TOTAL	Transações inter segmentos (1)	Conciliação (2) (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão (reapresentado)	Comercialização (1)	Distribuição					
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>4.788.992</b>	<b>537.373</b>	-	<b>11.723.189</b>	<b>1.157.215</b>	<b>18.206.769</b>	-	<b>(243.485)</b>	<b>17.963.284</b>
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>									
Energia elétrica comprada para revenda	(2.853.191)	-	-	(5.731.631)	-	<b>(8.584.822)</b>	-	<b>56.410</b>	<b>(8.528.412)</b>
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(148.489)	(134)	-	(1.191.308)	-	(1.339.931)	-	182.690	(1.157.241)
Gás comprado para revenda	-	-	-	-	(750.664)	(750.664)	-	-	(750.664)
<b>Total</b>	<b>(3.001.680)</b>	<b>(134)</b>	-	<b>(6.922.939)</b>	<b>(750.664)</b>	<b>(10.675.417)</b>	-	<b>239.100</b>	<b>(10.436.317)</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>									
Pessoal	(140.408)	(85.490)	-	(651.632)	(63.354)	(940.884)	-	-	(940.884)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(18.299)	(8.931)	-	(69.047)	(12.605)	(108.882)	-	-	(108.882)
Obrigações pós-emprego	(39.651)	(32.012)	-	(226.664)	(35.912)	(334.239)	-	-	(334.239)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	(143.726)	(31.471)	-	(922.945)	(62.819)	(1.160.961)	-	4.385	(1.156.576)
Depreciação e amortização	(151.357)	(3.701)	-	(496.350)	(82.130)	(733.538)	-	-	(733.538)
Provisões e ajustes para perdas operacionais	(47.286)	(19.307)	-	(133.341)	(55.189)	(255.123)	-	-	(255.123)
Custos de construção de infraestrutura	-	(115.709)	-	(968.413)	(38.514)	(1.122.636)	-	-	(1.122.636)
<b>Total do custo de operação</b>	<b>(540.727)</b>	<b>(296.621)</b>	-	<b>(3.468.392)</b>	<b>(350.523)</b>	<b>(4.656.263)</b>	-	<b>4.385</b>	<b>(4.651.878)</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(3.542.407)</b>	<b>(296.755)</b>	-	<b>(10.391.331)</b>	<b>(1.101.187)</b>	<b>(15.331.680)</b>	-	<b>243.485</b>	<b>(15.088.195)</b>
Revisão Tarifária Periódica, Líquida	-	479.703	-	-	-	479.703	-	-	479.703
Resultado de combinação de negócios	-	51.736	-	-	-	51.736	-	-	51.736
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-	-	-	(270.267)	(270.267)	-	-	(270.267)
Resultado de equivalência patrimonial	32.136	-	-	-	230.162	262.298	-	-	262.298
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>	<b>1.278.721</b>	<b>772.057</b>	-	<b>1.331.858</b>	<b>15.923</b>	<b>3.398.559</b>	-	-	<b>3.398.559</b>
Resultado financeiro	(1.181.705)	(137.437)	-	28.003	32.457	(1.258.682)	-	-	(1.258.682)
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>97.016</b>	<b>634.620</b>	-	<b>1.359.861</b>	<b>48.380</b>	<b>2.139.877</b>	-	-	<b>2.139.877</b>
Imposto de renda e contribuição social	(6.425)	(169.940)	-	(513.989)	143.293	(547.061)	-	-	(547.061)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>90.591</b>	<b>464.680</b>	-	<b>845.872</b>	<b>191.673</b>	<b>1.592.816</b>	-	-	<b>1.592.816</b>
Participação dos acionistas controladores	90.591	464.680	-	845.872	190.904	1.592.047	-	-	1.592.047
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	-	769	769	-	-	769

- (1) Os resultados do negócio de comercialização estão apresentados no segmento de geração, uma vez que no exercício de 2020 essa atividade era considerada como um elemento do negócio de geração, sendo impraticável a sua segregação utilizando as mesmas premissas da nova base de segmentação. Assim, para o período findo em 30 de setembro de 2020 não apresentamos o segmento de comercialização e não existem transações inter segmentos.
- (2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações intra-segmentos entre as empresas consolidadas (eliminações).
- (3) As informações dos custos e despesas operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

As informações referentes aos ativos por segmentos não são apresentadas, pois não compõem o conjunto de informações disponibilizadas aos Administradores da Companhia.

Conforme mencionado na nota explicativa 2.3, os efeitos da reapresentação dos saldos de 30 de setembro de 2020 são integralmente referentes ao segmento de transmissão.

## 32. ATIVOS E PASSIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

Os ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 31 de dezembro de 2020, são conforme segue:

Balço patrimonial - Consolidado e controladora	30/06/2021	31/12/2020
Ativo mantido para venda – Investimento em coligada	-	1.258.111

### Alienação da participação remanescente na Light em janeiro de 2021

Em 22 de janeiro de 2021, a Companhia alienou a totalidade de suas ações detidas na Light, correspondentes a 68.621.264 ações ordinárias, no âmbito de uma oferta pública que compreendeu a distribuição primária de 68.621.264 novas ações ordinárias a serem emitidas pela Light, e a distribuição secundária das ações da Companhia, com esforços restritos de colocação, ao preço de R\$20,00 por ação, totalizando R\$1.372.425.

Como resultado da alienação, em janeiro de 2021 foi reconhecido um ganho antes de tributos no montante de R\$108.550, considerando como custo o valor registrado do ativo mantido para venda na data da alienação. O custo fiscal do investimento foi ajustado para apuração dos tributos, em conformidade à legislação tributária, considerando o valor patrimonial do investimento, somado ao ágio e à mais valia pagos nas aquisições.

Controladora e consolidado	
Quantidade de ações detidas pela Cemig	68.621.263
Preço de venda da ação em 22/01/2021	20,00
Valor total da venda	1.372.425
Despesas com venda (0,42%) (1)	(5.764)
<b>Total do valor justo, líquido das despesas com vendas em 22/01/2021</b>	<b>1.366.661</b>
Valor do ativo mantido para venda em 31/12/2020	(1.258.111)
<b>Ganho na alienação de ativo mantido para a venda</b>	<b>108.550</b>
IRPJ e CSLL	(36.907)
<b>Resultado após ajuste de tributos</b>	<b>71.643</b>

(1) As despesas com a venda do investimento incluem os custos com assessoria financeira, contábil e jurídica.

### 33. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

Nos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020, a Companhia e suas controladas realizaram as seguintes operações que não envolveram caixa, e, por conseguinte, não estão refletidas nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa:

- encargos financeiros capitalizados no montante de R\$5.701 no período findo em 30 de setembro de 2021 (R\$22.848 em 30 de setembro de 2020);
- aquisição do controle da Centroeste no primeiro trimestre de 2020, sem efeitos no fluxo de caixa da Companhia, exceto pelo caixa proveniente da combinação de negócios, no montante de R\$27.110, e do pagamento de R\$44.775;
- Adições nos arrendamentos no montante de R\$10.734 em 30 de setembro de 2021 (R\$3.366 em 30 de setembro de 2020).

## 34. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI

Em 17 de junho de 2021, a Assembleia Legislativa de Minas Gerais instaurou Comissão Parlamentar de Inquérito – CPI para apurar atos de gestão da Cemig, desde 2019. Em reunião ordinária da Assembleia Legislativa de Minas Gerais, realizada em 24 de junho de 2021, foram designados os membros integrantes para a CPI, que apurará os atos da gestão da Companhia. A CPI tem poderes para, em 120 dias contados a partir da nomeação de seu Presidente e Vice-Presidente, realizar as investigações sobre os fatos que fundamentaram o requerimento de instauração da Comissão.

Por meio de requerimentos, a CPI solicitou diversas informações e documentos relacionados principalmente aos investimentos e desinvestimentos em participações societárias, gestão de pessoas e processos de inexigibilidade de licitação, que estão sendo atendidos pela Companhia em conformidade aos prazos estipulados.

Na reunião extraordinária da Assembleia Legislativa de Minas Gerais realizada em 26 de outubro de 2021, deliberou-se pela prorrogação dos trabalhos dessa CPI em mais 60 dias. Devido ao recesso parlamentar, com início previsto para dezembro, a prorrogação da CPI se estenderá até 21 de fevereiro de 2022.

A Companhia reafirmou o compromisso de prestar todas as informações necessárias ao pleno entendimento e esclarecimentos das suas decisões de gestão.

## 35. EVENTOS SUBSEQUENTES

### a) Reajuste tarifário da Gasmig

Por meio da resolução nº 61, de 28 de outubro de 2021, a Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais - SEDE aprovou reajuste tarifário a ser aplicado pela Gasmig para as classes de consumidores Industrial, Cogeração e GNC/GNL, a partir de 1º de novembro de 2021, com aumento médio de 3% em relação às tarifas que estavam vigentes desde agosto de 2021. Esse aumento é referente à variação nos custos do gás adquirido pela Gasmig.

### b) Processo de alienação de participação da Cemig GT na Renova

Em 11 de novembro de 2021, a Cemig GT celebrou instrumento de Compra e Venda de Ações, Cessão Onerosa de Créditos e Outras Avenças com veículo de investimento da Angra Partners, o AP Energias Renováveis Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, administrado e gerido pela Mantiq Investimentos Ltda para alienação da totalidade de sua participação detida no capital social da Renova Energia S.A. – Em Recuperação Judicial (“Renova”) e para a cessão onerosa da totalidade dos créditos detidos pela Companhia em face da Renova Comercializadora de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial, pelo valor total de R\$60 milhões. O contrato prevê o direito ao recebimento de *earn-out* pela Cemig GT, condicionada a eventos futuros.

O instrumento prevê os demais termos e condições para a conclusão da transação, estando sujeito à verificação e ao cumprimento de determinadas condições precedentes usuais em transações similares, incluindo a aprovação prévia dos órgãos reguladores competentes, dos credores detentores de garantias reais listados no Plano de Recuperação Judicial da Renova e de contrapartes em determinados contratos comerciais. No caso de fechamento da transação, há ainda a possibilidade de possível aproveitamento de crédito fiscal pela Cemig GT.

O investimento na Renova, que apresenta valor nulo, não foi classificado como ativo mantido para venda uma vez que, ao final do período contábil a que estas informações financeiras intermediárias se referem, a sua venda não cumpria as condições para ser considerada altamente provável nos termos do IFRS 5/CPC 31 – *Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada*, já que não estava aprovada pelo órgão de governança competente para tanto, e, nos termos do IAS 10/CPC 24 – *Eventos Subsequentes*, a classificação de ativos como mantidos para venda nos termos do IFRS 5/CPC 31 é tratada como evento subsequente que não origina ajustes.

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO

(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicados de outra forma)

### Lucro líquido do Período

A Cemig apresentou, no período de janeiro a setembro de 2021, um lucro líquido de R\$2.790.467 em comparação a um lucro líquido de R\$1.592.816 (reapresentado) no mesmo período de 2020, representando um aumento de 75,17%. A variação positiva do resultado da Companhia é devida, basicamente, ao reconhecimento em 2021 da repactuação do risco hidrológico, à alienação de ativos mantidos para venda (Light) e ao aumento da margem bruta no primeiro semestre de 2021. As principais variações na receita, nos custos e despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

### Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA)

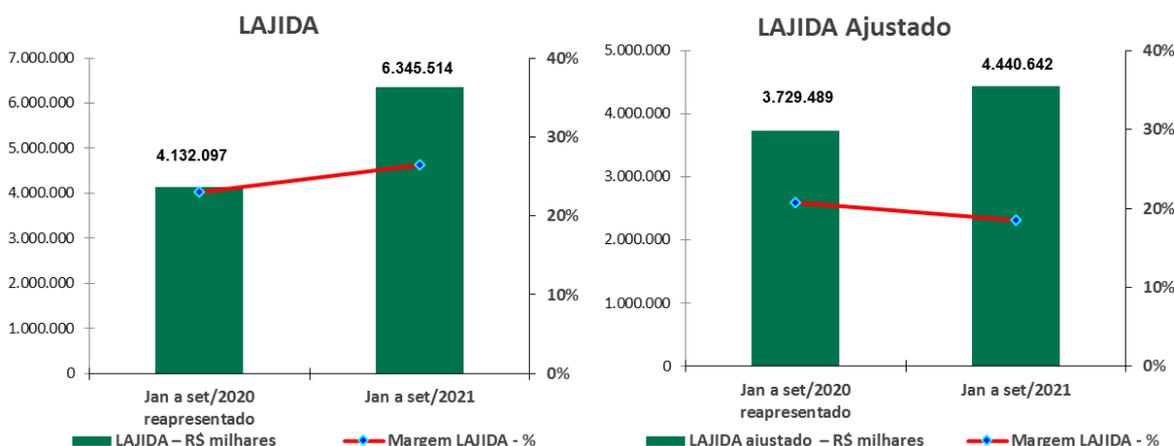
O LAJIDA consolidado da Cemig, ajustado pela exclusão dos itens não recorrentes, aumentou 19,07% no período de janeiro a setembro de 2021 em comparação ao mesmo período do ano anterior, enquanto a margem do LAJIDA ajustado passou de 20,76% para 18,51%. O LAJIDA consolidado, apresentou um aumento de 53,57% no período de janeiro a setembro de 2021, em comparação ao mesmo período de 2020, enquanto a sua margem passou de 23,00% no período de janeiro a setembro de 2020 para 26,45% no mesmo período de 2021.

LAJIDA - R\$ mil	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020 (reapresentado)	Var %
Resultado do período	2.790.467	1.592.816	75,19
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	849.383	547.061	55,26
+ Resultado financeiro	1.942.182	1.258.682	54,30
+ Depreciação e amortização	763.482	733.538	4,08
<b>= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)</b>	<b>6.345.514</b>	<b>4.132.097</b>	<b>53,57</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	(1.147)	(769)	-
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda (nota 32)	-	270.267	-
+ Resultado da RTP, líquido	(217.063)	(479.703)	(54,75)
+ Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido (nota 32)	(108.550)	-	-
+ Reversão de provisões tributárias	(89.493)	-	-
+ Provisão para crédito de liquidação duvidosa - Renova	-	37.361	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido (nota 17)	(1.031.809)	-	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, investidas **	(308.460)	-	-
+ Antecipação pela prestação de serviço, líquido *	(148.350)	-	-
+ Resultado da combinação de negócios (nota 15)	-	(51.736)	-
+ Reversão das perdas esperadas com créditos do Estado de Minas Gerais (líquida das constituições)	-	(178.028)	-
<b>Lajida ajustado (2)</b>	<b>4.440.642</b>	<b>3.729.489</b>	<b>19,07</b>

\* O montante refere-se à antecipação de valores pela prestação de serviços da controlada ESCEE para consumidor livre, líquido de Pis/Pasep e Cofins.

\*\* As controladas em conjunto NESA e Aliança Energia e a coligada Madeira reconheceram, em 30 de setembro de 2021, os montantes de R\$30.454, R\$149.136 e R\$128.870, respectivamente, relacionados à repactuação do risco hidrológico.

- (1) LAJIDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque a utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.
- (2) A Companhia ajusta o LAJIDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.



O aumento do LAJIDA ajustado no período de janeiro a setembro de 2021, em comparação ao mesmo período de 2020, decorre, principalmente, do registro da repactuação do risco hidrológico, no montante de R\$1.031.809, conforme tabela acima. A variação no LAJIDA calculado de acordo com a Instrução CVM 527/2012 deve-se, principalmente, ao aumento na receita líquida de 33,55%, parcialmente compensada pelo aumento dos custos operacionais, menos depreciação e amortização, de 35,78%.

Os principais itens que afetaram as receitas no período são conforme segue:

## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$21.529.782 no período de janeiro a setembro de 2021 em comparação a R\$19.380.363 no mesmo período de 2020, representando um crescimento de 11,09%. As principais variações que justifiquem o crescimento da receita com fornecimento bruto estão apresentadas abaixo:

### ***Consumidores Finais***

A receita com energia vendida a consumidores finais, foi de R\$19.389.531 no período de janeiro a setembro de 2021 comparado a R\$16.868.660 no mesmo período de 2020, representando um acréscimo de 14,94%.

### ***Evolução do Mercado***

O mercado da Cemig consiste na venda de energia para (i) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (ii) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iii) outros agentes do setor elétrico (comercializadores, geradores e produtores independentes de energia), no ACL; (iv) distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e (v) a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), eliminando-se as transações existentes entre as empresas do grupo Cemig.

O mercado da Cemig e a variação na venda da energia por classe de consumo encontram-se detalhados na tabela apresentada a seguir, com a discriminação das transações realizadas no período de janeiro a setembro de 2021, comparativamente as do mesmo período de 2020.

## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	Jan a Set/2021			Jan a Set/2020			Variação %	
	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	8.399.020	8.137.611	968,88	8.095.031	7.275.465	898,76	3,76	11,85
Industrial	12.122.951	3.869.098	319,15	9.609.659	3.044.259	316,79	26,15	27,09
Comércio, serviços e outros	6.116.435	3.947.505	645,39	6.410.602	3.703.102	577,65	(4,59)	6,60
Rural	3.089.080	1.928.039	624,15	2.810.932	1.616.856	575,20	9,90	19,25
Poder público	526.237	405.600	770,76	535.169	392.207	732,87	(1,67)	3,41
Iluminação pública	928.034	535.882	577,44	991.695	441.318	445,01	(6,42)	21,43
Serviço público	1.061.925	630.718	593,94	1.022.593	543.341	531,34	3,85	16,08
<b>Subtotal</b>	<b>32.243.682</b>	<b>19.454.453</b>	<b>603,36</b>	<b>29.475.681</b>	<b>17.016.548</b>	<b>577,31</b>	<b>9,39</b>	<b>14,33</b>
Consumo Próprio	24.667	-	-	24.935	-	-	(1,07)	-
Fornecimento não faturado líquido	-	(64.922)	-	-	(147.888)	-	-	(56,10)
	<b>32.268.349</b>	<b>19.389.531</b>	<b>600,88</b>	<b>29.500.616</b>	<b>16.868.660</b>	<b>571,81</b>	<b>9,38</b>	<b>14,94</b>
Suprimento a outras concessionárias (3)	7.848.816	2.161.689	275,42	9.776.846	2.406.532	246,15	(19,72)	(10,17)
Suprimento não faturado líquido	-	(21.438)	-	-	105.171	-	-	-
<b>Total</b>	<b>40.117.165</b>	<b>21.529.782</b>	<b>536,67</b>	<b>39.277.462</b>	<b>19.380.363</b>	<b>495,76</b>	<b>2,14</b>	<b>11,09</b>

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Informações, em MWh, não revisadas pelos auditores independentes.

(3) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

As principais variações que ocasionaram o aumento de 2,14% na quantidade de energia vendida foram:

- aumento de 26,15% na quantidade de energia vendida para o segmento industrial, devido, principalmente, à migração de consumidores cativos dessa classe para o ambiente livre e de novos contratos de venda de energia para clientes livres, com início de fornecimento em janeiro de 2021;
- aumento de 3,76% na quantidade de energia vendida aos consumidores da classe residencial no período de janeiro a setembro de 2021 em comparação ao mesmo período de 2020 devido, principalmente, ao aumento de 2,5% no número de consumidores e de 1,26% no consumo médio mensal, além do aumento de 7,8% no preço da energia, quando comparado ao mesmo período de 2020;
- aumento de 9,90% na quantidade de energia vendida para o segmento rural devido, principalmente, ao aumento no consumo do segmento de irrigação, refletindo o menor volume de chuvas no período atual;
- redução de 4,59% na quantidade de energia vendida aos consumidores da classe comercial, em função, principalmente, da expressiva migração de consumidores para a mini e microgeração distribuída, bem como para o mercado livre. Adicionalmente, essa classe ainda sofre os impactos da pandemia Covid-19;

- variação positiva de 8,77% no preço médio de energia de janeiro a setembro de 2021 em relação ao mesmo período do ano anterior, em função, principalmente, do reajuste dos contratos de venda de energia no ACR, em média, de 4,05%. O incremento no preço médio de energia no mercado livre decorre das vendas a comercializadoras a preços menores, no período de janeiro a setembro de 2020, considerando preços de mercado mais baixos, vigentes no período. Além disso, os contratos com vigência em 2020 e 2021 sofrem reajustes de preços anualmente de acordo com índices (IPCA ou IGP-M) estabelecidos nos contratos; e
- aumento global de 8,25% no preço da energia, devido, principalmente, ao incremento na tarifa de bandeiras aplicada no período.

### Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída. No período de janeiro a setembro de 2021, essa receita correspondeu ao montante de R\$2.544.329, comparada a R\$2.192.806 no mesmo período de 2020, o que representou aumento de 16,03%.

Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 12,62% da energia transportada no período findo em 30 de setembro de 2021, em comparação ao mesmo período de 2020, conforme demonstrado no quadro abaixo. O aumento se deu tanto pelo incremento no consumo do segmento de irrigação da classe rural, quanto pela migração de consumidores comerciais para o mercado livre e também crescimento do mercado industrial em 2021, devido à recuperação da economia.

Adicionalmente, o reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 30 de junho de 2020, teve efeito de 10,16% sobre os consumidores livres, passando a ser de 5,74%, a partir do recálculo do reajuste tarifário, em 19 de agosto de 2020. E o efeito do reajuste tarifário anual de 2021, aplicável a partir de 28 de maio de 2021, foi de 2,40% sobre os consumidores livres, o que também impactou no aumento verificado.

	MWh		
	Jan a Set/2021	Jan a Set/2020	Var %
Industrial	15.280.809	13.629.894	12,11
Comercial	1.104.780	907.221	21,78
Rural	31.831	21.941	45,08
Serviço Público	2.631	-	-
Concessionárias	242.979	236.110	2,91
<b>Total de energia transportada</b>	<b>16.663.030</b>	<b>14.795.166</b>	<b>12,62</b>

### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a conta de desenvolvimento energético - CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. Este saldo representa os valores que deverão ser ressarcidos ao consumidor ou repassados à Companhia nos próximos reajustes tarifários da Cemig D.

No período de janeiro a setembro de 2021 foi reconhecida uma receita no montante de R\$1.908.899, em comparação ao reconhecimento de uma receita no montante de R\$98.844 no mesmo período de 2020. Essa variação deve-se, principalmente, à maior constituição de CVA e demais componentes financeiros no período de janeiro a setembro de 2021, comparado ao mesmo período do exercício anterior, em função do aumento nos custos com energia adquirida no ambiente regulado e custos de transmissão. Adicionalmente, a realização dos valores homologados no ciclo tarifário atual foi menor que no ciclo anterior.

Vide mais informações na nota explicativa nº 13.

#### Receita de Concessão de Transmissão

A receita de transmissão da Cemig GT e Centroeste é constituída pela soma das receitas de construção, reforço, melhoria, operação e manutenção, previstas nos contratos de transmissão. Os contratos de concessão estabelecem as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existentes e licitadas, atualizadas anualmente com base principalmente na variação do índice de inflação previsto no contrato, sendo eles IPCA e IGP-M. A partir de então, todos os reforços e melhorias que são implementados por meio de autorização específica da Aneel constituem uma nova parcela de RAP.

As principais variações nas receitas estão apresentadas a seguir:

- A receita de operação e manutenção da infraestrutura foi de R\$236.337 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$227.175 no mesmo período de 2020 (reapresentado), um aumento de 4,03%;
- As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$137.828 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$167.419 no mesmo período de 2020 (reapresentado), uma redução de 17,67%, em razão, principalmente, da redução de investimentos em transmissão, diante da redefinição dos investimentos em melhorias de pequeno porte, devido às alterações regulatórias e a suspensão de contratos com fornecedores de obras de reforços; e
- Por outro lado, houve aumento de 99,73% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foi de R\$462.422 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$231.529 (reapresentado) no mesmo período de 2020, em razão, principalmente, do aumento da base de remuneração dos ativos a partir da revisão tarifária periódica – RTP, que reposicionou a RAP para o contrato 006/97 em junho de 2020, alterada em abril de 2021, e para o contrato 079/00 em dezembro de 2020.

Para mais informações, ver nota explicativa nº 14.

### Receita com transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$533.590 no período de janeiro a setembro de 2021 comparada a R\$90.701 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 488,30%. Esse aumento se deve, principalmente, à sobra de energia no período de janeiro a setembro de 2021, em comparação às posições observadas no mesmo período de 2020, em decorrência de vendas bilaterais de curto prazo que provocaram a exposição da Cemig GT na CCEE em diversos meses de 2020.

Adicionalmente, ocorreu um aumento de 187,37% no valor médio do preço de liquidação de diferenças (PLD) do Sudeste/Centro-Oeste, apresentando valor médio de R\$327,91/MWh no período de janeiro a setembro de 2021 comparado a R\$118,35/MWh para o mesmo período de 2020, em função do cenário de escassez hídrica.

### Receita de fornecimento de gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$2.492.309 no período de janeiro a setembro de 2021 comparada a R\$1.390.827 no mesmo período de 2020, um acréscimo de 79,20%. Esta variação decorre basicamente do aumento de 64,37% no volume de gás vendido, sendo de 1.037.785 m<sup>3</sup> no período de janeiro a setembro de 2021, comparado a 631.353 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou um aumento de 499,76%, em decorrência da crise hídrica atual.

### Receita de construção

As receitas de construção e infraestrutura dos segmentos de distribuição foram de R\$1.236.369 no período de janeiro a setembro de 2021 comparadas a R\$1.006.927 no mesmo período de 2020. Tal aumento deve-se, principalmente, à execução de uma parcela maior do orçamento do plano de investimentos da Companhia em relação ao período comparado, principalmente no segmento de subtransmissão, que se refere à expansão, reforço e reforma de alta tensão.

Esta receita é integralmente compensada pelos custos de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia, no período, em ativos da concessão.

As receitas de construção do segmento de transmissão foram tratadas no tópico “Receitas de Concessão de Transmissão”.

### Receita por antecipação de prestação de serviços

Receita no montante de R\$153.970 decorrente de negociação com consumidor livre que resultou na antecipação de receita referente prestação de serviços de comercialização pela controlada ESCEE, em junho de 2021.

### Outras receitas operacionais

As outras receitas da Companhia e suas controladas, foram de R\$1.282.877 no período de janeiro a setembro de 2021 em comparação a R\$1.301.073 no mesmo período de 2020, uma redução de 1,40%. A composição das outras receitas operacionais está demonstrada na nota explicativa nº 27.

### ***Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$9.986.014 no período de janeiro a setembro de 2021 comparados a R\$8.553.424 (reapresentado) no mesmo período de 2020, representando um aumento de 16,75%.

### Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas quando da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das bandeiras tarifárias gera impactos no faturamento do mês subsequente.

Os encargos do consumidor relacionados a bandeiras tarifárias foram de R\$137.307 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$59.672 no mesmo período de 2020. Essa variação decorre, principalmente, do acionamento da bandeira vermelha nos meses de dezembro de 2020 e de maio a agosto de 2021 (com impacto no faturamento de janeiro e de junho a setembro de 2021). No demais meses deste ano, a bandeira acionada foi a amarela. Em contrapartida, no ano de 2020, houve acionamento de bandeiras amarelas apenas nos meses de dezembro de 2019 e janeiro de 2020 (com impacto no faturamento de janeiro e fevereiro de 2020), não havendo acionamento nos demais meses como forma de tentar aliviar os impactos da pandemia de Covid-19.

### Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A conta de desenvolvimento energético (CDE) tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da Aneel e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis.

Os encargos referentes à CDE foram de R\$1.992.361 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$1.826.713 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 9,07%. Tal variação é justificada, principalmente, pelo início da cobrança da conta CDE - Conta Covid em maio de 2021, conforme homologado no Despacho nº 939, de 5 de abril de 2021, nos termos da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

Esse é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Demais impostos e encargos incidentes sobre a receita

Os impostos e encargos com impactos mais relevantes referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.

### ***Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)***

Os custos e despesas operacionais foram de R\$20.203.578 no período de janeiro a setembro de 2021 comparados a R\$15.088.195 (reapresentado) no mesmo período de 2020, um aumento de 33,90%. Mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais estão disponíveis na nota explicativa nº 27.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

#### Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$912.598 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$940.884 no mesmo período de 2020, representando uma redução de 3,01%.

Essa variação decorre, principalmente, dos seguinte fatores:

- redução de 4,26% no número médio de empregados, sendo 5.102 no período de janeiro a setembro de 2021 em comparação a 5.329 no mesmo período de 2020;
- menores custos e despesas com o programa de desligamento voluntário no primeiro semestre de 2021, no montante de R\$35.238, comparados ao montante de R\$58.850 no mesmo período de 2020; e
- reajuste salarial de 4,77% a partir de novembro de 2020, em função de Acordo Coletivo.

#### Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$1.041.543 no período de janeiro a setembro de 2021, comparada a R\$904.465 no mesmo período de 2020, representando um crescimento de 15,16%. Os principais impactos decorrem dos fatores abaixo:

- aumento de 99,08% nas despesas com tecnologia da informação, sendo de R\$72.990 no período de janeiro a setembro de 2021, comparada a R\$36.664 no mesmo período de 2020. Esse aumento decorre de novos contratos e investimentos em segurança realizados em 2021;
- aumento de 26,38% nas despesas com conservação e limpeza de faixa, estradas e aceiros da Cemig D, sendo R\$71.305 no período de janeiro a setembro de 2021, comparadas a R\$56.421 no mesmo período de 2020; e

- aumento de 175,58% nas despesas com corte e religação, sendo R\$59.289 no período de janeiro a setembro de 2021, comparadas a R\$21.514 no mesmo período de 2020. Esse aumento decorre da retomada dos serviços, após o reestabelecimento da suspensão do fornecimento por inadimplência para algumas classes de consumidores.

#### Energia elétrica comprada para revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$11.719.653 no período de janeiro a setembro de 2021 comparada a R\$8.528.412 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 37,42%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- aumento de 82,10% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$4.251.173 no período de janeiro a setembro de 2021 comparado a R\$2.334.514 no mesmo período de 2020. Esse aumento decorre, principalmente, da elevação no custo variável dos contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEARs), devido ao maior despacho de usinas térmicas;
- aumento de 40,73% nas despesas com compra de energia de curto prazo, que foram de R\$1.163.634 no período de janeiro a setembro de 2021 em comparação a R\$826.871 no mesmo período de 2020. Essa variação decorre, principalmente, da elevação, em 2021, dos custos com encargos e efeitos de Itaipu, cotas de garantia física e repactuação do risco hidrológico, custos esses diretamente impactados pela elevação do PLD médio (R\$327,91 no período de janeiro a setembro de 2021, comparado a R\$118,35 no mesmo período de 2020) e queda do GSF;
- aumento de 78,72% nas despesas com geração distribuída, sendo de R\$867.393 no período de janeiro a setembro de 2021, comparadas a R\$485.347 no mesmo período de 2020. Esse crescimento decorre do aumento do número de instalações geradoras (100.632 em setembro de 2021, comparada a 56.856 em setembro de 2020) e do aumento na quantidade de energia injetada (1.360.509 MWh no período de janeiro a setembro de 2021, comparado a 700.793 MWh no mesmo período de 2020); e
- aumento de 26,67% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, sendo de R\$3.655.574 no período de janeiro a setembro de 2021, em comparação a R\$2.885.932 no mesmo período de 2020, associado, principalmente à efetivação de novos contratos de compra para mitigação de risco de exposição e recomposição de lastro de energia incentivada.

Este é um custo não gerenciável para o negócio de distribuição, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na nota explicativa nº 13.

### Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$2.101.761 no período de janeiro a setembro de 2021, comparados a R\$1.157.241 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 81,62%.

Esta despesa refere-se aos encargos devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações e componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos por meio de resolução da Aneel.

A variação verificada é justificada, principalmente, pela redução, no segundo trimestre de 2020, dos encargos de transmissão, de forma a contribuir para a menor saída de caixa das distribuidoras de energia no período da pandemia de Covid-19. A partir de julho de 2020, ocorreu um reajuste de aproximadamente 40% nos encargos. Adicionalmente, houve maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito e a importação de energia para segurança energética do sistema em 2021, e, conseqüentemente, o seu custo elevado dessas térmicas e do dólar provocou um aumento do Encargo de Serviços do Sistema (CCEE-ESS), que também compõe essa rubrica.

Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na nota explicativa nº 13.

### Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$169.496 no período de janeiro a setembro de 2021, comparadas a R\$255.123 no mesmo período de 2020, uma redução de 33,56%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Acréscimo de 36,37% nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que foram de R\$79.463 em 30 de setembro de 2021 e R\$58.271, no mesmo período de 2020, justificada, principalmente, pela retomada do faturamento de consumo irregular, que possui menor probabilidade de recebimento; maior dificuldade de recebimento das dívidas mais antigas, em contrapartida a 2020, em que obtivemos grande sucesso na negociação de maiores débitos; e deterioração do cenário macroeconômico pós-pandemia e pressão dos valores das faturas, com aumentos tarifários e incidência de bandeiras;
- Variação das provisões para contingências tributárias, que apresentou reversão líquida de R\$16.765 no período de janeiro a setembro de 2021, em comparação à constituição de R\$42.186 no mesmo período de 2020. Esta variação decorre, dentre outros fatores, de decisão favorável obtida pela Companhia em um dos processos administrativos, que resultou no cancelamento dos débitos tributários, conforme cálculos efetuados pela Receita Federal; e
- Constituição, no período de janeiro a setembro de 2020, das perdas estimadas em mútuos com partes relacionadas, referentes aos créditos detidos contra a Renova, no montante de R\$37.361.

Mais detalhes podem ser consultados na nota explicativa nº 24.

#### Custo de construção

Os custos de construção de infraestrutura foram de R\$1.338.097 no período de janeiro a setembro de 2021 comparados a R\$1.122.636 no mesmo período de 2020, um aumento de 19,19%. Essa variação deveu-se, principalmente, à execução de uma parcela maior do orçamento do plano de investimentos em distribuição em relação ao período comparado, principalmente no segmento de subtransmissão, que se refere à expansão, reforço e reforma de alta tensão.

São custos integralmente compensados pela receita de construção e correspondem ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

#### Gás comprado para revenda

No período de janeiro a setembro de 2021 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$1.428.052 comparada a uma despesa de R\$750.664 no mesmo período de 2020, representando um acréscimo de 90,24%. Esta variação decorre basicamente do aumento de 64,37% no volume de gás vendido, sendo de 1.037.785 m<sup>3</sup> no período de janeiro a setembro de 2021, comparado a 631.353 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou um aumento de 499,76%.

#### ***Resultado de Equivalência Patrimonial***

A Companhia apurou resultado positivo de equivalência patrimonial em investidas no período de janeiro a setembro de 2021 e 2020, de R\$438.798 e R\$262.298, respectivamente, representando um aumento de 67,29%. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 237,31% no resultado apurado para a investida Aliança Geração e da redução das perdas com as investidas Amazônia Energia e Aliança Norte (acionistas da Norte Energia S.A. – “NESA”), que apresentaram resultado negativo com equivalência patrimonial de R\$42.315 no período de janeiro a setembro de 2021, em comparação a R\$63.944 no mesmo período de 2020, devido ao reconhecimento dos efeitos da repactuação do risco hidrológico (GSF), bem como do aumento de 24,43% no resultado da investida Taesa.

A composição dos resultados das investidas reconhecidos nessa rubrica está detalhada na nota explicativa nº 15.

#### ***Resultado Financeiro Líquido***

O resultado financeiro no período de janeiro a setembro de 2021 foi uma despesa líquida de R\$1.942.182, representando um aumento de 54,30% em relação ao mesmo período de 2020, no qual se apurou uma despesa líquida de R\$1.258.682. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- variação positiva do dólar no período de janeiro a setembro de 2021, de 4,67%, em comparação à variação positiva de 39,94% no mesmo período de 2020, gerando o registro de despesas no montante de R\$212.850 e R\$2.415.000 nos períodos de janeiro a setembro de 2021 e 2020, respectivamente;
- o valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação negativa no período de janeiro a setembro de 2021, no montante de R\$577.129, em comparação ao reconhecimento de ganho no mesmo período de 2020, no montante de R\$1.803.611. Em 30 de setembro de 2021, a variação do valor justo do instrumento de hedge decorre da apreciação da curva futura do dólar e da elevação da curva futura de juros; e
- reconhecimento de ágio na recompra de títulos de dívida no montante de R\$491.036 como resultado da recompra parcial dos Eurobonds – *Tender Offer*. Para mais informações, ver nota explicativa nº 21.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 28.

### ***Imposto de Renda e Contribuição Social***

No período de janeiro a setembro de 2021, a Companhia apurou receitas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$849.383 em relação ao lucro de R\$3.639.850 antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 23,34%. A Companhia apurou, no mesmo período de 2020, receitas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$547.061 (reapresentado) em relação ao lucro de R\$2.139.877 (reapresentado), antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 25,57%.

Estas alíquotas efetivas de impostos estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 9(c).

### **Resultado do trimestre**

A Cemig apresentou, no terceiro trimestre de 2021, um lucro líquido de R\$421.477 em comparação a um lucro líquido de R\$579.299 (reapresentado) no mesmo período de 2020, representando uma redução de 27,24%. A variação negativa do resultado da Companhia é devida, basicamente, ao aumento dos custos com compra de energia elétrica para revenda. As principais variações na receita, nos custos e despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

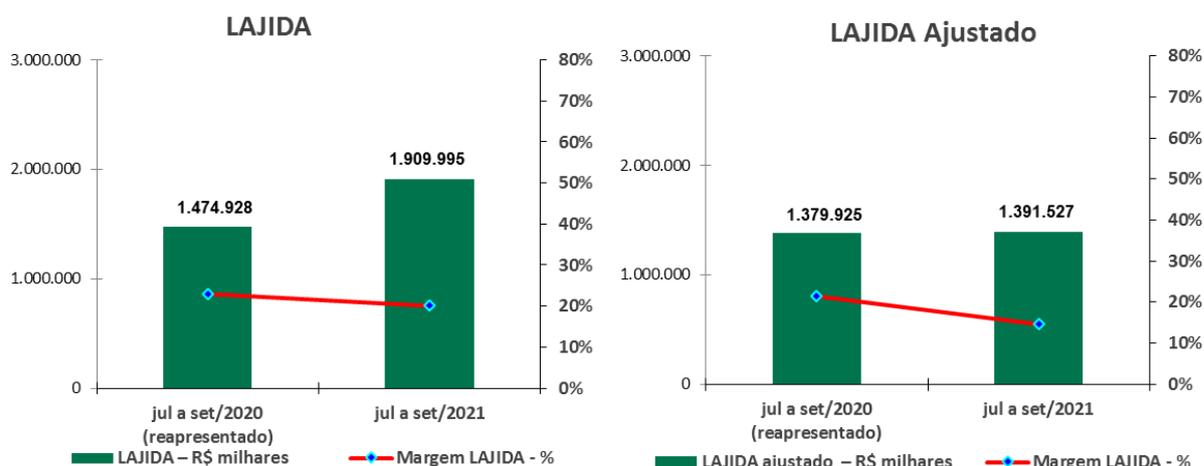
### **Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA)**

O LAJIDA consolidado da Cemig, ajustado pela exclusão dos itens não recorrentes, aumentou 6,37% no terceiro trimestre de 2021 em comparação ao mesmo período do ano anterior, enquanto a margem do LAJIDA ajustado passou de 21,49% para 15,41%. O LAJIDA consolidado, apresentou um aumento de 29,50% no terceiro trimestre de 2021, em comparação ao mesmo período de 2020, enquanto a margem passou de 22,97% no terceiro trimestre de 2020 para 20,05% no mesmo período de 2021.

LAJIDA - R\$ mil	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020 (reapresentado)	Var %
Resultado do período	421.477	579.299	(27,24)
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	49.710	153.921	(67,70)
+ Resultado financeiro	1.155.490	496.619	132,67
+ Depreciação e amortização	283.318	245.089	15,60
<b>= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)</b>	<b>1.909.995</b>	<b>1.474.928</b>	<b>29,50</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	(426)	(312)	36,54
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda (nota 32)	-	136.244	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido (nota 17)	(122.208)	-	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, investidas *	(308.460)	-	-
+ Reversão de provisões tributárias	(11.132)	-	-
+ Reversão das perdas esperadas com créditos do Estado de Minas Gerais (líquida das constituições)	-	(230.935)	-
<b>Lajida ajustado (2)</b>	<b>1.467.769</b>	<b>1.379.925</b>	<b>6,37</b>

\* As controladas em conjunto NESA e Aliança Energia e a coligada Madeira reconheceram, em 30 de setembro de 2021, os montantes de R\$30.454, R\$149.136 e R\$128.870, respectivamente, relacionados à repactuação do risco hidrológico.

- (1) LAJIDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.
- (2) A Companhia ajusta o LAJIDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.



O aumento do LAJIDA ajustado no período de julho a setembro de 2021, em comparação ao mesmo período de 2020, decorre, principalmente, dos efeitos positivos sobre as receitas no 3º trimestre de 2021, além do reconhecimento da compensação pelos custos decorrentes do risco hidrológico, no montante de R\$308.460, para as suas investidas NESA, Aliança Energia e Madeira. A variação no LAJIDA calculado de acordo com a Instrução CVM 527/2012 deve-se, principalmente, ao aumento na receita líquida de 48,33%, parcialmente compensada pelo aumento dos custos operacionais, menos depreciação e amortização, de 63,50%.

Os principais itens que afetaram as receitas no período são conforme segue:

## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$7.740.212 no terceiro trimestre de 2021 em comparação a R\$6.692.911 no mesmo período de 2020, representando um crescimento de 15,65%.

### Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, foi de R\$6.912.454 no terceiro trimestre de 2021 comparado a R\$5.785.202 no mesmo período de 2020, representando um acréscimo de 19,49%.

### Evolução do Mercado

O mercado da Cemig consiste na venda de energia para (i) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (ii) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iii) outros agentes do setor elétrico (comercializadores, geradores e produtores independentes de energia), no ACL; (iv) distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e (v) a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), eliminando-se as transações existentes entre as empresas do grupo Cemig.

O mercado da Cemig e a variação na venda da energia por classe de consumo encontram-se detalhados na tabela apresentada a seguir, com a discriminação das transações realizadas no terceiro trimestre de 2021, comparativamente as do mesmo período de 2020.

### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	Jul a Set/2021			Jul a Set/2020			Variação %	
	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.757.428	2.857.041	1036,13	2.652.121	2.408.833	908,27	3,97	18,61
Industrial	4.263.189	1.389.273	325,88	3.282.736	1.062.910	323,79	29,87	30,70
Comércio, serviços e outros	2.017.714	1.363.317	675,67	1.938.028	1.125.855	580,93	4,11	21,09
Rural	1.169.780	764.005	653,12	1.139.551	632.227	554,80	2,65	20,84
Poder público	167.875	140.233	835,34	149.154	112.958	757,32	12,55	24,15
Iluminação pública	257.999	174.829	677,63	327.039	145.863	446,01	(21,11)	19,86
Serviço público	362.058	238.744	659,41	347.469	186.818	537,65	4,20	27,79
<b>Subtotal</b>	<b>10.996.043</b>	<b>6.927.442</b>	<b>629,99</b>	<b>9.836.098</b>	<b>5.675.464</b>	<b>577,00</b>	<b>11,79</b>	<b>22,06</b>
Consumo Próprio	7.835	-	-	7.559	-	-	3,65	-
Fornecimento não faturado líquido	-	(14.988)	-	-	109.738	-	-	-
	<b>11.003.878</b>	<b>6.912.454</b>	<b>628,18</b>	<b>9.843.657</b>	<b>5.785.202</b>	<b>587,71</b>	<b>11,79</b>	<b>19,49</b>
Suprimento a outras concessionárias (3)	2.520.569	757.429	300,5	3.150.749	818.168	259,67	(20,00)	(7,42)
Suprimento não faturado líquido	-	70.329	-	-	89.541	-	-	(21,46)
<b>Total</b>	<b>13.524.447</b>	<b>7.740.212</b>	<b>568,22</b>	<b>12.994.406</b>	<b>6.692.911</b>	<b>499,73</b>	<b>4,08</b>	<b>15,65</b>

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Informações, em MWh, não revisadas pelos auditores independentes.

(3) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

As principais variações que ocasionaram no aumento de 4,08% na quantidade de energia vendida foram:

- aumento de 29,87% na quantidade de energia vendida para o segmento industrial, principalmente em função da migração de consumidores cativos dessa classe para o ambiente livre e de novos contratos de venda de energia para clientes livres, com início de fornecimento em janeiro de 2021;
- aumento de 4,11% na quantidade de energia vendida aos consumidores da classe comercial, associado ao crescimento da base de clientes cativos e livres;
- aumento de 2,65% na quantidade de energia vendida para o segmento rural devido, principalmente, ao aumento no consumo do segmento de irrigação, como reflexo do menor volume de chuvas no terceiro trimestre de 2021 quando comparado ao mesmo período do ano anterior;
- variação positiva de 13,71% no preço médio da energia de julho a setembro de 2021 em relação ao mesmo período do ano anterior, em função, principalmente, do reajuste dos contratos de venda de energia no ACR, em média, de 5,68%. O incremento no preço médio de energia no mercado livre decorre de novas comercializadoras preços maiores, no período de julho a setembro de 2021, considerando preços de mercado mais altos, vigentes no período. Além disso, os contratos com vigência em 2020 e 2021 sofrem reajustes de preços anualmente de acordo com índices (IPCA ou IGP-M) estabelecidos nos contratos; e
- redução de 20,00% no suprimento de energia a outras concessionárias, devido, principalmente, ao maior volume de vendas de curto prazo para comercializadoras nos primeiros meses de 2020, bem como da variação no volume contratado com comercializadoras de clientes.

#### Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída. No terceiro trimestre de 2021, essa receita correspondeu ao montante de R\$886.721, comparada a R\$793.698 no mesmo período de 2020, o que representou aumento de 11,72%.

Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 7,86% da energia transportada no terceiro trimestre de 2021, em comparação ao mesmo período de 2020, conforme demonstrado abaixo. Tal elevação se deu tanto pelo aumento no consumo do segmento de irrigação da classe rural, quanto pela migração de consumidores comerciais para o mercado livre e também crescimento do mercado industrial em 2021 devido à recuperação da economia, conforme abaixo.

Adicionalmente, o reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2021, teve efeito de 2,40% sobre os consumidores livres, o que também impactou o aumento verificado.

	MWh		
	Jul a Set/2021	Jul a Set/2020	Var %
Industrial	5.179.727	4.879.603	6,15
Comercial	381.813	299.125	27,64
Rural	11.484	7.667	49,78
Serviço Público	1.080	-	-
Concessionárias	118.642	91.645	29,46
<b>Total de energia transportada</b>	<b>5.692.746</b>	<b>5.278.040</b>	<b>7,86</b>

### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a conta de desenvolvimento energético - CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. Este saldo representa os valores que deverão ser ressarcidos ao consumidor ou repassados à Companhia nos próximos reajustes tarifários da Cemig D.

Nos terceiros trimestres de 2021 e 2020, reconheceu-se receita com CVA e outros componentes financeiros nos montantes de R\$1.116.248, e R\$17.192, respectivamente. Essa variação deve-se, principalmente, à maior constituição de CVA e demais componentes financeiros no terceiro trimestre de 2021, comparado ao mesmo período do exercício anterior, em função do aumento nos custos com energia adquirida no ambiente regulado e custos de transmissão. Adicionalmente, a realização dos valores homologados no ciclo tarifário atual foi menor que no ciclo anterior.

Vide mais informações na nota explicativa nº 13.

### Receita de Concessão de Transmissão

A receita de transmissão da Cemig GT e Centroeste é constituída pela soma das receitas de construção, reforço, melhoria, operação e manutenção, previstas nos contratos de transmissão. Os contratos de concessão estabelecem as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existentes e licitadas, atualizadas anualmente com base principalmente na variação do índice de inflação previsto no contrato, sendo eles IPCA e IGP-M. A partir de então, todos os reforços e melhorias que são implementados por meio de autorização específica da Aneel constituem uma nova parcela de RAP.

As principais variações nas receitas estão apresentadas a seguir:

- A receita de operação e manutenção da infraestrutura foi de R\$72.139 no terceiro trimestre de 2021, comparados a R\$89.863 no mesmo período de 2020 (reapresentado), uma redução de 19,72%;
- As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$75.695 no terceiro trimestre de 2021, comparados a R\$63.363 no mesmo período de 2020 (reapresentado), um aumento de 19,46%, em razão, principalmente, do incremento dos investimentos em transmissão com projetos de expansão por meio de reforços e melhorias, diante da redefinição dos investimentos em relação ao ano de 2020; e

- Por outro lado, houve aumento de 42,16% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foi de R\$165.300 e R\$116.277 (reapresentado) no terceiro trimestre de 2021 e 2020, respectivamente, em razão, principalmente, do aumento da base de remuneração dos ativos, a partir da alteração da revisão tarifária periódica – RTP para o contrato 006/97 em abril de 2021 e ao reposicionamento da RAP do contrato 079/00, homologado em dezembro de 2020.

Para mais informações, ver nota explicativa nº 14.

#### Receita de fornecimento de gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$948.680 no terceiro trimestre de 2021 comparada a R\$427.940 no mesmo período de 2020, um acréscimo de 121,69%. Esta variação decorre basicamente do aumento de 81,79% no volume de gás vendido, sendo de 360.083 m<sup>3</sup> no período de julho a setembro de 2021, comparado a 198.080 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou aumento expressivo, e em decorrência da crise hídrica atual.

#### Receita de construção

As receitas de construção e infraestrutura dos segmentos de distribuição foram de R\$497.932 no terceiro trimestre de 2021 comparadas a R\$397.295 no mesmo período de 2020. Tal aumento deve-se, principalmente, à execução de uma parcela maior do orçamento do plano de investimentos da Companhia em relação ao período comparado, principalmente no segmento de subtransmissão, que se refere à expansão, reforço e reforma de alta tensão.

Esta receita é integralmente compensada pelos custos de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia, no período, em ativos da concessão.

As receitas de construção do segmento de transmissão foram tratadas no tópico “Receitas de Concessão de Transmissão”.

#### Outras receitas operacionais

As outras receitas da Companhia e suas controladas, foram de R\$433.111 no terceiro trimestre de 2021 em comparação a R\$414.461 no mesmo período de 2020, um aumento de 4,50%. A composição das outras receitas operacionais está demonstrada na nota explicativa nº 26.

#### ***Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.644.128 no terceiro trimestre de 2021 comparados a R\$2.858.810 (reapresentado) no mesmo período de 2020, representando um aumento de 27,47%.

### Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas quando da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das bandeiras tarifárias gera impactos no faturamento do mês subsequente.

Os encargos do consumidor relacionados a bandeiras tarifárias foram de R\$130.290 no terceiro trimestre de 2021, comparados a R\$16 no mesmo período de 2020. Essa variação expressiva decorre do acionamento da bandeira vermelha patamar 2 nos meses de junho a agosto de 2021 (com impacto no faturamento de julho a setembro de 2021), contrapondo ao não acionamento de bandeiras no mesmo período de 2020 como forma de tentar aliviar os impactos da pandemia de Covid-19.

### Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A conta de desenvolvimento energético (CDE) tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da Aneel e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis.

Os encargos referentes à CDE foram de R\$667.763 no terceiro trimestre de 2021, comparados a R\$608.848 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 9,68%. Tal variação é justificada, principalmente, pelo início da cobrança da conta CDE - Conta Covid em maio de 2021, conforme homologado no Despacho nº 939, de 5 de abril de 2021, nos termos da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

Esse é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Demais impostos e encargos incidentes sobre a receita

Os impostos e encargos com impactos mais relevantes referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.

### ***Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)***

Os custos e despesas operacionais foram de R\$8.307.517 no terceiro trimestre de 2021 comparados a R\$5.152.922 (reapresentado) no mesmo período de 2020, um aumento de 61,22%. Mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais estão disponíveis na nota explicativa nº 27.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

### Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$262.275 no terceiro trimestre de 2021, comparada a R\$290.095 no mesmo período de 2020, representando uma redução de 9,59%.

Essa variação decorre, principalmente, da redução de 4,05% no número médio de empregados no terceiro trimestre de 2021 em relação ao mesmo período de 2020.

### Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$354.468 no terceiro trimestre de 2021, comparada a R\$302.775 no mesmo período de 2020, representando um crescimento de 17,07%. Os principais impactos decorrem dos fatores abaixo:

- aumento de 108,52% nas despesas com tecnologia da informação, sendo de R\$24.463 no terceiro trimestre de 2021, comparada a R\$11.732 no mesmo período de 2020. Esse aumento decorre de novos contratos e investimentos em segurança realizados em 2021;
- aumento de 271,95% nas despesas com corte e religação, sendo R\$23.195 no terceiro trimestre de 2021, comparadas a R\$6.236 no mesmo período de 2020. Esse aumento decorre da retomada dos serviços, após o reestabelecimento da suspensão do fornecimento por inadimplência para algumas classes de consumidores.

### Energia elétrica comprada para revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$5.302.305 no terceiro trimestre de 2021 comparada a R\$2.958.679 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 79,21%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- aumento de 172,83% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$2.091.386 no terceiro trimestre de 2021 comparado a R\$766.561 no mesmo período de 2020. Esse aumento decorre, principalmente, da elevação no custo variável dos contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEARs), devido ao maior despacho de usinas térmicas;
- aumento de 312,85% nas despesas com compra de energia de curto prazo, que foram de R\$800.388 no terceiro trimestre de 2021 em comparação a R\$193.868 no mesmo período de 2020. O resultado da energia de curto prazo representa o saldo líquido entre as receitas e as despesas das operações ocorridas na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. Essa variação decorre, principalmente, da elevação no terceiro trimestre de 2021 dos custos com encargos e efeitos de Itaipu, cotas de garantia física e repactuação do risco hidrológico, custos estes diretamente impactados pela elevação do PLD médio (R\$581,71 no terceiro trimestre de 2021, comparado a R\$91,68 no mesmo período de 2020) e queda do GSF; e

- aumento de 114,92% nas despesas com geração distribuída, sendo de R\$338.612 no terceiro trimestre de 2021, comparada a R\$157.551 no mesmo período de 2020. Essa variação é decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (494.016 MWh no terceiro trimestre de 2021, comparado a 273.184 MWh no mesmo período de 2020).

Este é um custo não gerenciável para o negócio de distribuição, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na nota explicativa nº 13.

#### Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$653.534 no terceiro trimestre de 2021, comparados a R\$534.788 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 22,20%.

Esta despesa refere-se aos encargos devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações e componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos por meio de resolução da Aneel.

A variação verificada se justifica pelo maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito e à importação de energia para segurança energética do sistema no exercício de 2021. O custo elevado dessas térmicas e do dólar fez com que se elevasse o Encargo de Serviços do Sistema (CCEE-ESS), que também compõe essa rubrica. Em julho de 2020 ocorreu o reajuste de aproximadamente 40% nos encargos, o que compensou parcialmente a variação entre os períodos.

Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na nota explicativa nº 13.

#### Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$76.117 no terceiro trimestre de 2021, comparadas a uma reversão de R\$101.606 no mesmo período de 2020, uma redução de 174,91%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- acréscimo nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que foram representaram uma perda de R\$37.295 no terceiro trimestre de 2021 e uma reversão de perdas de R\$156.829, no mesmo período de 2020, justificada, principalmente, pela negociação das dívidas antigas do Governo do Estado de Minas Gerais, ver nota explicativa nº 7;
- aumento das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma constituição de R\$22.977 no terceiro trimestre de 2021, em comparação a uma constituição de R\$10.246 no mesmo período de 2020. Para mais informações sobre os critérios e variáveis de cálculo dessas opções, ver nota explicativa nº 30b; e
- decréscimo das provisões para contingências trabalhistas que representou uma reversão líquida de R\$6.410 no terceiro trimestre de 2021 em comparação a uma constituição líquida de R\$18.063 no mesmo período de 2020. Esta variação decorre, principalmente, dos recálculos das ações trabalhistas devido à decisão do STF acerca da alteração dos índices de correção monetária com aplicação da taxa Selic.

Mais detalhes podem ser consultados na nota explicativa nº 24.

#### Custo de construção

Os custos de construção de infraestrutura foram de R\$552.536 no terceiro trimestre de 2021 comparados a R\$438.960 no mesmo período de 2020, um aumento de 25,87%. Essa variação deveu-se, principalmente, à execução de uma parcela maior do orçamento do plano de investimentos em distribuição em relação ao período comparado, principalmente no segmento de subtransmissão, que se refere à expansão, reforço e reforma de alta tensão.

São custos integralmente compensados pela receita de construção e correspondem ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

#### Gás comprado para revenda

No terceiro trimestre de 2021 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$560.010 comparada a uma despesa de R\$207.361 no mesmo período de 2020, representando um acréscimo de 170,07%. Esta variação decorre basicamente do aumento de 81,79% no volume de gás vendido, sendo de 360.083 m<sup>3</sup> no período de julho a setembro de 2021, comparado a 198.080 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou um aumento expressivo.

### ***Resultado de Equivalência Patrimonial***

A Companhia apurou resultado positivo de equivalência patrimonial em investidas no terceiro trimestre de 2021, de R\$287.319, em comparação ao resultado positivo de R\$97.822, reconhecido no mesmo período de 2020, representando um aumento de 193,72%. Esta variação positiva decorre, principalmente, do aumento de 994,82% no resultado apurado para a investida Aliança Geração e da redução das perdas com as investidas Amazônia Energia e Aliança Norte (acionistas da Norte Energia S.A. – “NESA”) e Santo Antônio Energia, devido ao reconhecimento dos efeitos da repactuação do risco hidrológico (GSF).

A composição dos resultados das investidas reconhecidos nessa rubrica está detalhada na nota explicativa nº 15.

### ***Resultado Financeiro Líquido***

O resultado financeiro no terceiro trimestre de 2021 foi uma despesa líquida de R\$1.155.490, em relação ao mesmo período de 2020, no qual se apurou uma despesa líquida de R\$496.619. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- valorização do dólar no terceiro trimestre de 2021 e 2020, de 8,74% e 3,01%, respectivamente, gerando o reconhecimento de despesas de variação cambial da dívida em moeda estrangeira de R\$504.600 e R\$247.050, respectivamente;
- variação positiva do valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no terceiro trimestre de 2021, no montante de R\$35.636 e R\$2.651, respectivamente. No terceiro trimestre de 2021, a variação positiva do valor justo decorre da apreciação da curva futura do dólar e da elevação da curva futura de juros; e
- reconhecimento de ágio na recompra de títulos de dívida no terceiro trimestre de 2021, de R\$491.036. Para mais informações, ver nota explicativa nº 21.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 28.

### ***Imposto de Renda e Contribuição Social***

No terceiro trimestre de 2021, a Companhia apurou receitas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$49.710 em relação ao lucro de R\$471.187 antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 10,55%. A Companhia apurou, no mesmo período de 2020, receitas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$153.921 (reapresentado) em relação ao lucro de R\$733.220 (reapresentado), antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 20,99%.

Estas alíquotas efetivas de impostos estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 9(c).

## OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

### **Conselho de Administração**

#### Reuniões

O Conselho de Administração, até 30 de setembro de 2021, reuniu-se 18 vezes para planejamento estratégico, projetos, aquisições de novos ativos, investimentos diversos, dentre outros assuntos.

#### Composição, eleição e mandato

O atual mandato do Conselho de Administração iniciou-se na AGE realizada em 31 de julho de 2020, por intermédio do mecanismo de voto múltiplo.

O mandato dos atuais membros do Conselho de Administração expira na Assembleia Geral Ordinária a se realizar em 2022.

A composição do Conselho de Administração será avaliada anualmente pelo próprio Conselho de Administração, com o objetivo de implementar uma mudança gradual, visando aumentar a diversidade, podendo ser estabelecidas metas.

Principais responsabilidades e atribuições:

Além das responsabilidades e atribuições definidas em Lei e conforme Estatuto Social da Cemig cabe ao Conselho de Administração, dentre outros:

- deliberação sobre alienação de bens, empréstimos, financiamentos, constituição de ônus reais sobre bens do ativo permanente, garantias a terceiros, bem como atos ou outros negócios jurídicos igual ou superior a 1% (um por cento) do patrimônio líquido da Companhia;
- autorização da emissão de títulos, no mercado interno ou externo, para a captação de recursos;
- aprovação da Estratégia de Longo Prazo, do Plano de Negócios Plurianual e do Orçamento anual, bem como suas alterações e revisões.

#### **Qualificação**

O Conselho de Administração é integrado por 9 (nove) membros efetivos, dentre os quais um será o Presidente e outro, o Vice-Presidente. Os membros do Conselho de Administração serão eleitos e destituíveis a qualquer tempo pela Assembleia Geral, para mandato unificado de 2 (dois) anos, permitidas, no máximo, 3 (três) reconduções consecutivas, observados os requisitos e vedações estabelecidos na legislação e regulamentação aplicáveis.

Informações sobre a composição do Conselho de Administração e o Curriculum Vitae de seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.

### **Comitê de Auditoria**

O Comitê de Auditoria é órgão independente de caráter consultivo e permanente, com o objetivo de assessoramento do Conselho de Administração, ao qual se reportará, cabendo-lhe, ainda, exercer as demais atividades que a legislação aplicável lhe atribuir.

O Comitê de Auditoria é composto por 4 (quatro) membros, em sua maioria independentes, indicados e eleitos pelo Conselho de Administração, na primeira reunião que se realizar após a Assembleia Geral Ordinária, para mandato de 3 (três) anos, não coincidentes, sendo permitida 1 (uma) reeleição.

Conforme Estatuto Social da Cemig, são atribuições do Comitê de Auditoria, dentre outras:

- supervisionar as atividades dos auditores independentes, avaliando sua independência, a qualidade dos serviços prestados e a adequação de tais serviços às necessidades da Companhia;
- supervisionar as atividades desenvolvidas nas áreas de controle interno, de auditoria interna e de elaboração das informações contábeis intermediárias;
- avaliar e monitorar, em conjunto com a administração e a área de auditoria interna, a adequação das transações com partes relacionadas.

### **Diretoria Executiva**

A Diretoria Executiva é composta por 7 (sete) membros que têm suas funções individuais estabelecidas no estatuto social da Companhia, eleitos pelo Conselho de Administração para mandato de 2 (dois) anos, observados os requisitos da legislação e regulamentação aplicáveis, sendo permitida, no máximo, 3 (três) reconduções consecutivas.

É permitido o exercício do cargo concomitante e não remunerado em cargos de administração de subsidiárias integrais, controladas e coligadas da Cemig, a critério de seu conselho de administração, competindo-lhes, porém, obrigatoriamente, o exercício dos cargos correspondentes na Cemig Geração e Transmissão S.A. e na Cemig Distribuição S.A.. O mandato dos atuais diretores expira na 1ª reunião do Conselho de Administração que se realizará após a Assembleia Geral Ordinária de 2022.

A composição da Diretoria Executiva será avaliada anualmente pelo próprio Conselho de Administração, com o objetivo de implementar uma mudança gradual, visando aumentar a diversidade, podendo ser estabelecidas metas.

A composição da Diretoria Executiva e informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Os diretores têm responsabilidades individuais estabelecidas pelo Conselho de Administração e Estatuto Social, como:

- gestão corrente dos negócios da Empresa, obedecidos a Estratégia de Longo Prazo, o Plano de Negócios Plurianual e o Orçamento Anual, elaborados e aprovados de acordo com este Estatuto Social;
- autorizar os projetos de investimento da Companhia, a celebração de contratos e demais negócios jurídicos, a contratação de empréstimos, financiamentos e constituição de qualquer obrigação em nome da Companhia, com base no Orçamento Anual aprovado, que, individualmente ou em conjunto, apresentem valores inferiores a 1% (um por cento) do patrimônio líquido da Companhia, inclusive a realização de aportes em subsidiárias integrais, controladas e coligadas, e nos consórcios de que participe;
- a Diretoria Executiva reúne-se, ordinariamente, pelo menos 2 (duas) vezes por mês e, extraordinariamente, sempre que convocada pelo Diretor-Presidente ou por 2 (dois) Diretores, mediante aviso por escrito, correspondência eletrônica ou outro meio digital com antecedência mínima de 2 (dois) dias, o qual, entretanto, será dispensado no caso de estarem presentes todos os Diretores. As deliberações da Diretoria Executiva serão adotadas pelo voto da maioria de seus membros, cabendo ao Diretor-Presidente o voto de qualidade, em caso de empate.

### **Conselho Fiscal**

#### Reuniões

- No ano de 2021, até o dia 30/09, foram realizadas 10 reuniões.

#### Composição, eleição e mandato

- Temos um Conselho Fiscal permanente, composto por cinco membros efetivos e respectivos suplentes, eleitos pela Assembleia Geral para mandato de 2 (dois) anos.
- Na composição do Conselho Fiscal observar-se-ão as seguintes regras de indicação:
  - a) aos acionistas minoritários titulares de ações ordinárias e aos acionistas titulares de ações preferenciais fica assegurado o direito de elegerem, em votação em separado, 1 (um) membro, respectivamente, de acordo com a legislação aplicável; e,
  - b) a maioria dos membros deverá ser eleita pelo acionista controlador da Companhia, sendo pelo menos 1 (um) servidor público, com vínculo permanente com a Administração Pública.
- A composição do Conselho Fiscal encontra-se disponível em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Conforme Estatuto Social, competem ao Conselho Fiscal as atribuições fixadas na legislação aplicável, bem como, no que não conflitar com a legislação brasileira, aquelas requeridas pelas leis dos países em que as ações da Companhia são listadas e negociadas.

### ***Qualificação e remuneração***

A remuneração global ou individual dos membros do Conselho Fiscal será fixada pela Assembleia Geral que os eleger, em consonância com a legislação aplicável.

As informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.

### ***Gestão de Riscos Corporativos e Controles Internos***

Como processo integrante das práticas de governança corporativa da Cemig, a gestão de riscos corporativos tem como objetivo geral construir uma estrutura capaz de prover informações relevantes à Alta Administração para apoiar a tomada de decisão, criando e protegendo valor para a Companhia. O processo de gerenciamento de riscos permite administrar propriamente os riscos dos objetivos de negócios, permitindo influenciar e alinhar estratégia e performance em todas as áreas da empresa.

Desde 2016 a atividade de gestão de riscos corporativos está subordinada à Presidência. Ainda, em 2019, foi criada a Diretoria Adjunta de Compliance, Riscos Corporativos e Controles Internos, unificando em uma mesma administração os processos de gestão de riscos corporativos e de controles internos. Esse movimento reforça a intenção de aumentar a sinergia entre esses processos e a independência entre os demais, de forma a fornecer informações à Alta Administração para a tomada de decisão, preservando o valor da empresa.

Nesse sentido, foi aprovada, em 2019, pela Diretoria Executiva e pelo Conselho de Administração, a Matriz de Riscos Corporativos – Top Risks e de Riscos de Compliance vigente para os exercícios de 2019/2020, abrangendo os negócios Geração, Transmissão, Distribuição, Comercialização, Geração Distribuída, Holding bem como riscos comuns aos negócios.

Tais riscos, associados a execução da estratégia e cenários de exposição da Companhia, bem como a conflitos de interesse, fraude e corrupção têm como titulares os Diretores da Companhia, sendo monitorados e reportados periodicamente à Alta Administração.

Ainda em 2019, foi contratada consultoria especializada para apoiar a companhia na revisão da Matriz de Riscos e Controles Internos bem como o acompanhamento periódico de execução dos controles, suficiência, análise de falhas e apoio na elaboração e execução dos planos de remediação.

A Matriz de controles internos é revisada e aprovada anualmente e o desenho dos controles são testados e monitorados pela Gerência de Gestão de Riscos e Controles Internos. A Auditoria Interna, por sua vez, monitora de forma independente as práticas de controles internos por meio de testes sobre a efetividade da operação dos controles. A conclusão dessas avaliações é apresentada à Diretoria Executiva, ao Conselho Fiscal e ao Comitê de Auditoria da Companhia.

Os controles internos oferecem garantia razoável de que erros e fraudes que possam impactar o desempenho sejam identificados, combatidos e prevenidos, buscando:

- Eficácia e eficiência das operações.
- Confiabilidade dos relatórios financeiros e não financeiros.
- Conformidade com leis e regulamentos aplicáveis.

Como parte da Matriz de Riscos e Controles Internos da Cemig, estão os controles vinculados à mitigação dos riscos associados à elaboração e divulgação das Demonstrações Financeiras, emitido de acordo com a seção 404 da Lei Sarbanes-Oxley e normas do “Public Company Accounting Oversight Board” - PCAOB, que integra o Relatório Anual segundo o Formulário 20-F. A Cemig obteve a primeira certificação dos controles internos, para o exercício findo, em 31 de dezembro de 2006, sendo arquivado junto a Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos - SEC, no dia 23 de julho de 2007.

### ***Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional***

Aprovada pelo Conselho de Administração da Cemig em 11 de maio de 2004, a Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional (<http://ri.cemig.com.br>) visa orientar e disciplinar a conduta das pessoas que agem em nome da Cemig ou com ela interagem, buscando a ética e a conformidade com a lei e com a regulamentação. O documento foi atualizado em 2018 e em 2019 para cumprir as leis nº 12.486/2013 e nº 13.303/2016. Anualmente, a Companhia fornece treinamento sobre a Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional a todos os empregados.

### ***Comissão de Ética***

A Comissão de Ética da Cemig foi criada em 12 de agosto de 2004 com objetivo de, dentre outras atribuições, coordenar as ações da Companhia em relação à gestão da “Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional” (interpretação, divulgação, aplicação e atualização), além da avaliação e deliberação sobre possíveis descumprimentos do Código de Ética da Cemig.

A Comissão é composta por 8 membros titulares entre Superintendentes e Gerentes, nomeados pela Diretoria Executiva. A Comissão de Ética pode ser contatada através do Canal de Denúncias Anônimas disponível na intranet corporativa, através de e-mail, correspondência interna ou externa ou por telefone exclusivo, meios amplamente divulgados junto à força de trabalho da Cemig. Esses canais possibilitam o recebimento de denúncias e consultas, o que pode resultar na instauração de procedimentos de apuração relativos a eventuais descumprimentos da “Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional” da Cemig.

### ***Canal de Denúncias Anônimas***

Em 13 de dezembro de 2006, a Cemig implantou o Canal de Denúncias Anônimas, disponível na intranet corporativa.

Por este Canal, a Comissão de Ética recebe consultas e denúncias anônimas, que podem instrumentalizar a Cemig na detecção de práticas irregulares contrárias ao interesse da Empresa, compreendendo: fraudes financeiras, inclusive adulteração, falsificação ou supressão de documentos financeiros, fiscais e contábeis; apropriação indevida de bens e recursos; recebimento de vantagens indevidas por dirigentes e empregados; contratações irregulares ou outras práticas consideradas ilegais.

Esse canal representa mais um passo da Cemig em direção a melhorar a transparência, atendimento à legislação e alinhamento às melhores práticas de governança corporativa. A implementação deste instrumento possibilita melhoria dos controles internos e difusão da cultura ética aos nossos empregados em prol da conformidade do nosso negócio.

### **Política Anti-Fraude**

Em seus negócios e atividades, a Cemig não aceita a prática e a ocultação de atos de fraude ou de corrupção, em todas as suas formas. As suspeitas e denúncias de tais atos são rigorosamente apuradas e quando comprovadas, são aplicados procedimentos disciplinares previstos nas normas internas da Empresa, bem como ações legais e processos criminais, quando cabíveis.

Desse modo, em 2012, a Cemig consolidou sua Política Anti-fraude sendo aplicável a todos os membros do Conselho de Administração e Fiscal, Diretores, empregados e contratados. A política ressalta o compromisso da Empresa com os princípios do Pacto Global referentes ao tema, principalmente o princípio de número dez, que trata do combate a corrupção em todas as suas formas, inclusive extorsão e propina.

### **POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DO CAPITAL VOTANTE EM 30/09/2021**

	<b>AÇÕES ORDINÁRIAS</b>	<b>%</b>	<b>AÇÕES PREFERENCIAIS</b>	<b>%</b>	<b>TOTAL DE AÇÕES</b>	<b>%</b>
Estado de Minas Gerais	288.485.632	50,97	13.143	-	288.498.775	17,04
Outras Entidades do Estado	23.094	-	12.376.443	1,10	12.399.537	0,73
FIA Dinâmica Energia S/A	151.115.628	26,70	69.731.458	6,18	220.847.086	13,05
BNDES Participações	63.082.911	11,14	30.438.020	2,70	93.520.931	5,52
BlackRock	-	-	123.325.741	10,94	123.325.741	7,28
Outros	63.329.369	11,19	891.440.629	79,08	954.769.998	56,38
No País	46.878.321	8,28	155.455.326	13,79	202.333.647	11,95
No Exterior	16.451.048	2,91	735.985.303	65,29	752.436.351	44,43
<b>Total</b>	<b>566.036.634</b>	<b>100,00</b>	<b>1.127.325.434</b>	<b>100,00</b>	<b>1.693.362.068</b>	<b>100,00</b>

**POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E  
AÇÕES EM CIRCULAÇÃO EM 30/09/2021**

	Janeiro a Setembro/2021	
	ON	PN
Controlador	288.485.632	13.143
Conselho de Administração	-	81.252
Diretoria Executiva	11.498	9.291
Ações em tesouraria	79	650.817
Ações em circulação ( <i>free float</i> )	277.539.425	1.126.570.931
<b>TOTAL</b>	<b>566.036.634</b>	<b>1.127.325.434</b>

***Relações com Investidores***

No ano de 2019, através de ações estratégicas com o objetivo de proporcionar aos investidores e acionistas uma correta avaliação dos nossos negócios e das nossas perspectivas de crescimento e agregação de valor, aumentamos a exposição da Cemig perante o mercado nacional e global de capitais.

Mantemos um fluxo de comunicação constante e proativo com o mercado investidor da Cemig reforçando nossa credibilidade, buscando aumentar o interesse e assegurar a satisfação do investidor em relação às ações da Companhia.

As divulgações dos nossos resultados são realizadas através de apresentações transmitidas via vídeo webcast e teleconferência, com tradução simultânea para o inglês, sempre contando com a presença de membros da Diretoria Executiva, desenvolvendo um relacionamento cada vez mais transparente e em consonância com as melhores práticas de governança corporativa.

Para atender aos nossos acionistas distribuídos em mais de 40 países e facilitar a melhor cobertura dos investidores, a Cemig esteve presente no Brasil e no exterior em inúmeros seminários, conferências e encontros com investidores; congressos; Road shows; Money Shows; além de ter promovido teleconferências e videoconferências com analistas, investidores e demais interessados do mercado de capitais.

Realizamos em abril de 2021, pelo 26º ano consecutivo, o nosso tradicional “Encontro Anual da Cemig com o Mercado de Capitais”, onde os profissionais do mercado tiveram a oportunidade de interagir com os Diretores e principais executivos da Companhia. Em 2021, o evento foi realizado na modalidade virtual, devido a pandemia da Covid-19.

***Governança Corporativa***

Nosso modelo de governança corporativa é baseado em princípios de transparência, equidade e prestação de contas, tendo, entre suas principais características, a definição clara dos papéis e responsabilidades do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva na formulação, aprovação e execução das políticas e diretrizes referentes à condução dos negócios da Companhia.

Buscamos o desenvolvimento sustentável da Empresa pelo equilíbrio entre os aspectos econômicos, financeiros, ambientais e sociais de nossos empreendimentos, com o intuito de aprimorar o relacionamento com os nossos acionistas, clientes, colaboradores, sociedade e demais “stakeholders”.

Nossas ações preferenciais (“CMIG4”) e ordinárias (“CMIG3”) estão listadas no Nível 1 de governança corporativa da Bolsa de Valores de São Paulo (B3) desde 2001, garantindo aos nossos acionistas melhorias na prestação de informações e maior dispersão acionária. Ademais, por ter American Depositary Receipts (ADRs) listados na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), com lastro de ações PN (“CIG”) e ON (“CIG.C”), nossa Companhia também está sujeita à regulamentação da U.S. Securities and Exchange Commission (SEC) e ao Manual de Companhias Listadas na NYSE. Possuímos, também, ações preferenciais (“XCMIG”) listadas na Bolsa de Valores de Madri (LATIBEX) desde 2002.

Dentre os aprimoramentos incorporados no Estatuto Social desde Assembleia Geral ocorrida após 11 de junho de 2018, cabe destacar:

- redução da composição do Conselho de Administração, de 15 para 9 membros titulares, em consonância com o Código das Melhores Práticas de Governança Corporativa do IBGC e com o Manual de Avaliação de Sustentabilidade Corporativa do Dow Jones Sustainability Index;
- criação de Comitê de Auditoria, mantido o Conselho Fiscal;
- política de Elegibilidade e Avaliação para indicação de membro de Conselho de Administração e de Diretoria Executiva em empresas controladas e coligadas;
- política de Transações com Partes Relacionadas;
- formal designação para o Conselho de Administração assegurar a implementação e supervisão dos sistemas de risco e de controles internos da Companhia;
- a critério da Diretoria Executiva, ampliação dos comitês técnicos, compostos por técnicos de carreira da Companhia, com capacidade decisória em matérias específicas;
- o Diretor-Presidente passa a conduzir diretamente as atividades de compliance e de gestão de riscos corporativos;
- maior ênfase nas funções de controle da Companhia: auditoria interna, compliance e gestão de riscos corporativos;
- adoção de câmara de arbitragem para resolução de conflitos eventualmente existentes entre a Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho Fiscal.

\*\*\*\*\*

**(Original assinado pelos signatários abaixo)**

**Reynaldo Passanezi Filho**  
Diretor-Presidente

**Dimas Costa**  
Diretor Cemig Comercialização

**Leonardo George de Magalhães**  
Diretor de Finanças e Relações com  
Investidores

**Marney Tadeu Antunes**  
Diretor de Distribuição

**Maurício Dall’Agnese**  
Diretor Cemigpar

**Thadeu Carneiro da Silva**  
Diretor de Geração e Transmissão

**Eduardo Soares**  
Diretor de Regulação e Jurídico

**Mário Lúcio Braga**  
Superintendente de Controladoria  
CRC-MG 47.822

**Carolina Luiza F. A. C. de Senna**  
Gerente de Contabilidade Financeira e  
Participações  
Contador – CRC-MG 77.839

## Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos

Acionistas, Conselheiros e Administradores da

**Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG**

Belo Horizonte - MG

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## Ênfases

### *Reapresentação dos valores correspondentes*

Conforme mencionado na nota explicativa 2.3, em decorrência dos efeitos no resultado dos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2020, de ajustes nas taxas de desconto dos fluxos financeiros dos contratos de concessão de transmissão de energia elétrica e respectivo efeito nas margens de construção, os valores correspondentes aos respectivos períodos de três e nove meses, apresentados para fins de comparação, estão sendo reapresentados como previsto na NBC TG 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro. Adicionalmente, conforme mencionado na nota explicativa 25, em decorrência do aumento na quantidade de ações em função da capitalização de reservas, a Companhia ajustou o resultado por ação e as respectivas notas explicativas para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2020. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esses assuntos.

### *Risco de continuidade operacional da controlada em conjunto Renova Energia S.A.*

Conforme descrito na nota explicativa 15 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, em 18 de dezembro de 2020 foram aprovados em Assembleia Geral de Credores e homologados pela 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo os Planos de Recuperação Judicial da controlada em conjunto Renova Energia S.A. - em recuperação judicial e de algumas de suas controladas, cujos efeitos contábeis foram registrados nas demonstrações financeiras da controlada referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Ainda que os efeitos dos planos de recuperação judicial tenham sido aprovados e registrados, existem eventos ou condições, juntamente com outros assuntos descritos na referida nota explicativa, que indicam a existência de incerteza relevante que pode levantar dúvida significativa quanto à sua capacidade de continuidade operacional. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

## Outros assuntos

### **Demonstrações do valor adicionado**

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.



**Edifício Phelps Offices Towers**  
Rua Antônio de Albuquerque, 156  
11º andar - Savassi  
30112-010 - Belo Horizonte - MG - Brasil  
Tel: +55 31 3232-2100  
Fax: +55 31 3232-2106  
ey.com.br



Belo Horizonte (MG), 11 de novembro de 2021.

**ERNST & YOUNG**  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP015199/O-6

Shirley Nara S. Silva  
Contadora CRC-1BA022650/O-0