

SUMÁRIO

BALANÇOS PATRIMONIAIS	2
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	5
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO	6
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	7
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	9
NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	10
1. CONTEXTO OPERACIONAL	10
2. BASE DE PREPARAÇÃO	15
3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO	16
4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES	18
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	19
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	19
7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA	20
8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	21
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	22
10. CONTAS A RECEBER DO ESTADO DE MINAS GERAIS	24
11. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS	25
12. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS	26
13. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO	26
14. ATIVOS DE CONTRATO	32
15. INVESTIMENTOS	35
16. IMOBILIZADO	48
17. INTANGÍVEIS	51
18. OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO MERCANTIL	53
19. FORNECEDORES	55
20. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES	56
21. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES	57
22. ENCARGOS REGULATÓRIOS	62
23. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO	63
24. PROVISÕES	64
25. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS	74
26. RECEITA	75
27. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	79
28. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	81
29. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	81
30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS	85
31. SEGMENTOS OPERACIONAIS	99
32. ATIVOS E PASSIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA E RESULTADO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	102
33. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA	104
34. EVENTOS SUBSEQUENTES	105
DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO	105
OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES	117
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS – ITR	126

BALANÇOS PATRIMONIAIS
EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019
ATIVO
(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	795.731	535.757	19.920	64.356
Títulos e valores mobiliários	6	1.511.678	740.339	78.965	185.211
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	7	4.326.756	4.523.540	-	194
Ativos financeiros e setoriais da concessão	13	1.138.980	1.079.743	-	-
Ativos de contrato	14	166.220	171.849	-	-
Tributos compensáveis	8	102.273	98.804	248	248
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	493.381	621.302	-	-
Dividendos a receber	15	186.310	185.998	1.725.364	1.726.895
Fundos vinculados		22.734	12.337	81	129
Estoques		35.951	39.352	10	10
Contribuição de iluminação pública		173.724	164.971	-	-
Adiantamento a fornecedores		30.116	40.081	-	-
Reembolso de subsídios tarifários	12	96.836	96.776	-	-
Subvenção baixa renda		29.647	29.582	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	30b	485.006	234.766	-	-
Outros		234.411	304.100	13.013	15.737
TOTAL DO CIRCULANTE		9.829.754	8.879.297	1.837.601	1.992.780
Ativos classificados como mantidos para venda	32	648.951	1.258.111	648.951	1.258.111
TOTAL DO CIRCULANTE		10.478.705	10.137.408	2.486.552	3.250.891
NÃO CIRCULANTE					
Títulos e valores mobiliários	6	133.217	13.342	6.299	454
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	7	74.622	77.065	-	-
Tributos compensáveis	8	6.393.879	6.349.352	493.396	491.487
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	193.307	227.913	190.239	224.846
Impostos de renda e contribuição social diferidos	9c	2.644.927	2.429.789	879.450	680.731
Depósitos vinculados a litígios	11	1.137.584	2.540.239	303.690	310.065
Instrumentos financeiros derivativos	30b	2.520.178	1.456.178	-	-
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	10	117.144	115.202	117.144	115.202
Ativos financeiros e setoriais da concessão	13	4.730.622	4.850.315	-	-
Ativos de contrato	14	1.930.945	1.832.380	-	-
Investimentos	15	5.453.989	5.399.391	13.055.693	12.631.091
Imobilizado	16	2.429.566	2.450.125	1.457	1.546
Intangível	17	11.717.025	11.624.471	3.831	4.175
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	18a	259.282	276.824	2.952	3.330
Outros		166.495	147.058	56.951	38.407
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		39.902.782	39.789.644	15.111.102	14.501.334
TOTAL DO ATIVO		50.381.487	49.927.052	17.597.654	17.752.225

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

BALANÇOS PATRIMONIAIS
EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019
PASSIVO
(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
CIRCULANTE					
Fornecedores	19	1.722.772	2.079.891	2.282	2.705
Encargos regulatórios	22	448.177	456.771	4.624	4.624
Participação dos empregados e administradores no resultado		197.483	212.220	12.822	10.235
Impostos, taxas e contribuições	20	313.569	358.847	2.422	92.640
Imposto de renda e contribuição social	9b	46.431	133.868	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar		745.642	744.591	742.399	742.519
Empréstimos, financiamentos e debêntures	21	3.069.072	2.746.249	48.845	-
Salários e contribuições sociais		186.238	200.044	10.065	10.662
Contribuição de iluminação pública		247.967	251.809	-	-
Obrigações pós-emprego	23	290.319	287.538	23.949	23.747
Operações de arrendamento mercantil	18b	79.962	85.000	1.283	1.646
Outras obrigações		407.466	355.623	3.264	11.496
TOTAL DO CIRCULANTE		7.755.098	7.912.451	851.955	900.274
NÃO CIRCULANTE					
Encargos regulatórios	22	175.777	147.266	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	21	12.693.502	12.029.782	-	48.252
Impostos, taxas e contribuições	20	671	883	91	91
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	575.642	661.057	-	-
Provisões	24	1.877.095	1.888.064	215.590	223.427
Obrigações pós-emprego	23	6.453.328	6.421.156	697.429	689.761
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores		4.217.114	4.193.329	-	-
Instrumentos financeiros derivativos – opções	30b	503.653	482.841	-	-
Operações de arrendamento mercantil	18b	191.780	202.747	1.821	1.833
Outras obrigações		104.510	96.611	1.970	1.972
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		26.793.072	26.123.736	916.901	965.336
TOTAL DO PASSIVO		34.548.170	34.036.187	1.768.856	1.865.610
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
	25				
Capital social		7.293.763	7.293.763	7.293.763	7.293.763
Reservas de capital		2.249.721	2.249.721	2.249.721	2.249.721
Reservas de lucros		8.750.928	8.750.051	8.750.928	8.750.051
Ajustes de avaliação patrimonial		(2.410.645)	(2.406.920)	(2.410.645)	(2.406.920)
Lucros (prejuízos) acumulados		(54.969)	-	(54.969)	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES		15.828.798	15.886.615	15.828.798	15.886.615
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	25	4.519	4.250	-	-
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		15.833.317	15.890.865	15.828.798	15.886.615
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		50.381.487	49.927.052	17.597.654	17.752.225

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

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 2019
(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
RECEITA LÍQUIDA	26	6.059.215	5.913.178	5	2.737
CUSTOS OPERACIONAIS					
CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS					
	27				
Energia elétrica comprada para revenda		(2.814.495)	(2.594.181)	-	-
Encargos de uso da rede básica de transmissão		(365.012)	(333.796)	-	-
Gás comprado para revenda		(311.925)	(394.982)	-	-
		<u>(3.491.432)</u>	<u>(3.322.959)</u>	-	-
OUTROS CUSTOS					
	27				
Pessoal e administradores		(232.639)	(263.087)	-	-
Materiais		(10.376)	(12.472)	-	-
Serviços de terceiros		(231.530)	(219.756)	-	-
Depreciação e amortização		(210.892)	(194.910)	-	-
Provisões operacionais		(36.722)	(634)	-	-
Custo de construção de infraestrutura		(310.271)	(199.118)	-	-
Outros		(3.026)	(2.160)	-	-
		<u>(1.035.456)</u>	<u>(892.137)</u>	-	-
CUSTO TOTAL		(4.526.888)	(4.215.096)	-	-
LUCRO BRUTO		1.532.327	1.698.082	5	2.737
DESPESAS OPERACIONAIS					
	27				
Despesas com Vendas		(99.740)	(79.351)	-	-
Despesas Gerais e Administrativas		(191.980)	(222.710)	(14.302)	(21.867)
Despesas com Provisões Operacionais		(22.654)	(29.021)	(1.842)	(18.013)
Outras Despesas Operacionais, Líquidas		(177.001)	(203.938)	(18.817)	(16.356)
		<u>(491.375)</u>	<u>(535.020)</u>	<u>(34.961)</u>	<u>(56.236)</u>
Resultado de combinação de negócios	15.d	51.736	-	51.736	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	32	(609.160)	-	(609.160)	-
Resultado de equivalência patrimonial	15	81.942	67.226	328.793	834.955
Receitas financeiras	28	1.482.735	350.518	9.300	3.006
Despesas financeiras	28	(2.209.481)	(452.078)	(1.528)	(9.665)
Resultado antes dos impostos		(161.276)	1.128.728	(255.815)	774.797
Imposto de renda e contribuição social correntes	9d	(195.516)	(304.722)	(19)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9d	299.946	(26.767)	198.719	22.279
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		(56.846)	797.239	(57.115)	797.076
Total do lucro líquido (prejuízo) do período atribuído a:					
Participação dos acionistas controladores		(57.115)	797.076	(57.115)	797.076
Participação dos acionistas não-controladores	25	269	163	-	-
		<u>(56.846)</u>	<u>797.239</u>	<u>(57.115)</u>	<u>797.076</u>
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação preferencial	25	(0,04)	0,55	(0,04)	0,55
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação ordinária	25	(0,04)	0,55	(0,04)	0,55

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

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 2019
(Em milhares de Reais)**

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	(56.846)	797.239	(57.115)	797.076
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES				
Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em períodos subsequentes				
Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos	-	(1.310)	-	-
Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos	-	446	-	-
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto	-	-	-	(864)
Outros resultados abrangentes	(702)	-	(702)	-
	(702)	(864)	(702)	(864)
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	(57.548)	796.375	(57.817)	796.212
Total do resultado abrangente atribuído a:				
Participação dos acionistas controladores	(57.817)	796.212	(57.817)	796.212
Participação dos acionistas não-controladores	269	163	-	-
	(57.548)	796.375	(57.817)	796.212

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

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 2019
(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)**

	Capital Social	Reservas de Capital	Reservas de Lucros	Ajustes de avaliação patrimonial	Prejuízos Acumulados	Total da Participação dos Controladores	Participação Acionistas não Controladores	Total do Patrimônio Líquido
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019	7.293.763	2.249.721	8.750.051	(2.406.920)	-	15.886.615	4.250	15.890.865
Prejuízo do período	-	-	-	-	(57.115)	(57.115)	269	(56.846)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(702)	-	(702)	-	(702)
Realização do custo atribuído	-	-	-	(3.023)	3.023	-	-	-
Reservas de Incentivos Fiscais (1)	-	-	877	-	(877)	-	-	-
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020	7.293.763	2.249.721	8.750.928	(2.410.645)	(54.969)	15.828.798	4.519	15.833.317

(1) a ser determinada na Assembleia Geral Ordinária que deliberar sobre a destinação dos resultados de 2020 .

	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
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018	7.293.763	2.249.721	6.362.022	(1.326.787)	-	14.578.719	1.360.608	15.939.327
Lucro Líquido do período	-	-	-	-	797.076	797.076	163	797.239
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(864)	-	(864)	-	(864)
Realização do custo atribuído	-	-	-	(5.328)	5.328	-	-	-
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2019	7.293.763	2.249.721	6.362.022	(1.332.979)	802.404	15.374.931	1.360.771	16.735.702

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

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 2019 (Em milhares de Reais)

		Consolidado		Controladora	
		Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido (prejuízo) do período		(56.846)	797.239	(57.115)	797.076
Despesas (receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa					
Impostos de renda e contribuição social diferidos	9d	(299.946)	26.767	(198.719)	(22.279)
Depreciação e amortização	27	242.752	230.896	776	2.939
Baixa de valor residual líquido de ativos de contrato, ativos financeiros da concessão, imobilizado e intangível	13, 14, 16 e 17	7.283	5.657	-	-
Resultado da combinação de negócios	15.d	(51.736)	-	(51.736)	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	31	609.160	-	609.160	-
Resultado de equivalência patrimonial	15	(81.942)	(67.226)	(328.793)	(834.955)
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	13 e 14	(159.225)	(124.923)	-	-
Juros e variações monetárias		341.147	301.487	(8.926)	3.023
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	21	1.756.536	32.980	-	-
Amortização de custo de transação de empréstimos e financiamentos	21	3.545	6.933	51	39
Provisões operacionais e perdas estimadas	27c	159.116	109.006	1.842	18.013
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap	30	(1.314.240)	(152.311)	-	-
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros	13	54.602	(120.350)	-	-
Obrigações pós-emprego	23	122.738	116.138	12.528	11.699
Outros		1.531	-	1.531	-
		1.334.475	1.162.293	(19.401)	(24.445)
(Aumento) redução de ativos					
Consumidores, revendedores e concessionários de energia		101.211	(264.126)	194	771
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros	13	62.771	74.534	-	-
Tributos compensáveis		(9.351)	9.515	-	(136)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		116.227	(43)	34.588	(729)
Depósitos vinculados a litígios		1.419.404	28.177	12.071	22.121
Dividendos recebidos	15	492	329	-	-
Ativos de contrato e financeiros da concessão	14	112.084	111.489	-	-
Outros		75.199	(87.248)	4.180	19.054
		1.878.037	(127.373)	51.033	41.081
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores		(357.166)	210.992	(423)	(852)
Impostos, taxas e contribuições		(44.498)	(105.222)	(90.094)	(23.279)
Imposto de renda e contribuição social a pagar		107.804	287.139	19	-
Salários e contribuições sociais		(13.806)	10.672	(597)	(2.427)
Encargos regulatórios		19.308	(33.903)	-	(10)
Adiantamento de clientes		-	(48.030)	-	-
Obrigações pós-emprego	23	(87.785)	(78.866)	(4.658)	(4.723)
Outros		(11.255)	(9.530)	(8.908)	(23.443)
		(387.398)	233.252	(104.661)	(54.734)
Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais					
Juros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures pagos	21	(200.576)	(284.847)	-	-
Juros sobre arrendamentos pagos	18	(303)	(9.340)	(6)	(392)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(149.176)	(357.981)	-	(8.382)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		2.475.059	616.004	(73.035)	(46.872)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Em títulos e valores mobiliários – aplicação financeira		(893.948)	225.171	100.401	67.205
Fundos vinculados		(10.397)	-	48	-
Em investimentos	15				
Aquisição de participação societária e aporte em investidas	15	(44.775)	-	(44.775)	(10.337)
Caixa oriundo de combinação de negócios		27.110	-	-	-
Mútuo com partes relacionadas		(26.500)	-	(26.500)	-
Em imobilizado	16	(25.158)	(6.125)	-	-
Em intangível	17	(3.102)	(6.290)	-	-
Em ativos de contrato – infraestrutura de distribuição e gás		(243.336)	(152.341)	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(1.220.106)	60.415	29.174	56.868
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos a acionista controlador		(120)	(2.066)	(120)	(8)

		Consolidado		Controladora	
		Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019
Pagamento de mútuos com partes relacionadas		-	-	-	(46.599)
Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures	21	(972.447)	(753.603)	-	-
Arrendamentos pagos	18	(22.412)	(15.113)	(455)	(2.255)
CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(994.979)	(770.782)	(575)	(48.862)
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		259.974	(94.363)	(44.436)	(38.866)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5	535.757	890.804	64.356	54.330
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	5	795.731	796.441	19.920	15.464

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

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020 E 2019
(Em milhares de reais)

	Consolidado				Controladora			
	Jan a Mar/2020		Jan a Mar/2019		Jan a Mar/2020		Jan a Mar/2019	
RECEITAS								
Venda de energia, gás e serviços	8.604.230		8.736.257		7		3.650	
Receita de construção de distribuição	263.073		171.031		-		-	
Receita de construção de transmissão	47.198		28.087		-		-	
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	99.892		80.788		-		-	
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	724		6.040		-		-	
Receita de indenização de transmissão	56.538		32.499		-		-	
Receita de indenização de geração	-		-		-		-	
Investimento em imobilizado	15.015		3.976		-		-	
Outras receitas	-		2.924		-		-	
Perdas Estimadas com Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(99.740)		(79.351)		-		-	
	8.986.930		8.982.251		7		3.650	
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS								
Energia elétrica comprada para revenda	(3.068.459)		(2.844.918)		-		-	
Encargos de uso da rede básica da transmissão	(407.537)		(372.488)		-		-	
Serviços de terceiros	(413.313)		(359.965)		(7.305)		(5.312)	
Gás comprado para revenda	(396.095)		(501.565)		-		-	
Materiais	(176.338)		(105.888)		(27)		(6)	
Outros custos operacionais	(736.118)		(94.113)		(614.123)		(19.630)	
	(5.197.860)		(4.278.937)		(621.455)		(24.948)	
VALOR ADICIONADO BRUTO	3.789.070		4.703.314		(621.448)		(21.298)	
RETENÇÕES								
Depreciação e amortização	(242.752)		(230.896)		(776)		(2.939)	
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA	3.546.318		4.472.418		(622.224)		(24.237)	
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA								
Resultado de equivalência patrimonial	81.942		67.226		328.793		834.955	
Resultado com combinação de negócios	51.736		-		51.736		-	
Receitas financeiras	1.482.735		350.518		9.300		3.006	
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	5.162.731		4.890.162		(232.395)		813.724	
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO								
		%		%		%		%
Empregados	416.987	8,08	500.572	10,24	19.832	(8,54)	27.295	3,36
Remuneração direta	256.737	4,97	326.156	6,67	6.975	(3,00)	13.417	1,65
Obrigações pós-emprego e outros benefícios	144.318	2,80	136.039	2,78	12.426	(5,35)	12.346	1,52
FGTS	15.932	0,31	16.886	0,35	431	(0,19)	624	0,08
Programa de desligamento voluntário	-	-	21.491	0,44	-	-	908	0,11
Impostos, taxas e contribuições	2.573.540	49,85	3.127.870	63,96	(196.862)	84,71	(19.346)	(2,38)
Federais	1.012.651	19,61	1.600.601	32,73	(197.479)	84,98	(20.319)	(2,50)
Estaduais	1.555.323	30,13	1.521.528	31,11	275	(0,12)	434	0,05
Municipais	5.566	0,11	5.741	0,12	342	(0,15)	539	0,07
Remuneração de capitais de terceiros	2.229.050	43,17	464.481	9,50	1.750	(0,75)	8.699	1,07
Juros	2.225.728	43,11	462.693	9,46	1.528	(0,65)	9.665	1,19
Aluguéis	3.322	0,06	1.788	0,04	222	(0,10)	(966)	(0,12)
Remuneração de capitais próprios	(56.846)	(1,10)	797.239	16,30	(57.115)	24,58	797.076	97,95
Lucros (prejuízos) retidos	(57.115)	(1,10)	797.076	16,30	(57.115)	24,58	797.076	97,95
Participação dos não-controladores nos lucros retidos	269	-	163	-	-	-	-	-
	5.162.731	100,00	4.890.162	100,00	(232.395)	100,00	813.724	100,00

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

NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

REFERENTES AO PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2020

(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 BM&F Bovespa (“Bovespa”) e nas Bolsas de Valores dos Estados Unidos da América (“NYSE”) e da Espanha (“LATIBEX”). A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço em Belo Horizonte/MG. Constituída com o propósito principal de atuar 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, com vistas à respectiva exploração econômica.

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) Aquisição de controle da Centroeste

Conforme descrito na nota explicativa nº 16, em 13 de janeiro de 2020, a Companhia concluiu a aquisição da participação societária detida pela Eletrobras na Centroeste, correspondente a 49% do capital social desta investida, passando a ser titular, assim, da totalidade de suas ações. A aquisição, que resultou na obtenção do controle da investida pela Companhia, conforme disposições contidas no Pronunciamento Contábil IFRS 10/CPC 36 – Demonstrações consolidadas, é resultado do exercício do seu direito de preferência na aquisição da participação societária objeto do Leilão Eletrobras 01/2018, Lote P, realizado em 27 de setembro de 2018, homologado em 15 de janeiro de 2019.

Os efeitos da combinação de negócios nas informações contábeis intermediárias da Companhia estão apresentados na nota explicativa nº 15.

c) 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 da crise econômica causada pela pandemia, especialmente por meio de seus bancos centrais e autoridades fiscais, mas o crescimento da recessão econômica parece inevitável e seus efeitos ainda não são mensuráveis.

Medidas governamentais destinadas ao setor elétrico

Foram implementadas diversas medidas governamentais destinadas ao setor elétrico para enfrentamento da crise, sendo que destacamos:

- edição, em 8 de abril de 2020, da Medida Provisória nº 950/2020, que prevê desconto de 100% no cálculo da Tarifa Social de Energia Elétrica, no período de 1º de abril a 30 de junho de 2020, para os consumidores enquadrados na subclasse residencial baixa renda, com parcela do consumo de energia elétrica inferior ou igual a 220 kWh/mês. A medida também autoriza a União a destinar recursos para a CDE, limitado a R\$900 milhões, para cobertura dos descontos tarifários criados.
- ampliação de 15% para 30% do limite referente ao montante total de energia elétrica passível de ser declarado pelas distribuidoras, em todos os processamentos do Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) do ano de 2020, visando facilitar as reduções contratuais.
- liberação pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, em abril de 2020, em atendimento ao Despacho Aneel nº 986/2020, de recursos financeiros disponíveis no fundo de reserva para alívio futuro de encargos, sendo a parcela da Cemig Distribuição de R\$122 milhões.
- implementação de medidas visando manter o serviço público de distribuição de energia, por meio da Resolução Aneel 878/2020, de 24 de março de 2020, incluindo a vedação ao corte de energia devido à inadimplência, por 90 dias, para algumas classes de consumidores (residenciais), priorização dos atendimentos de urgência e emergência, bem como do fornecimento de energia aos serviços e atividades considerados essenciais, elaboração de plano de contingência específico de atendimento de unidades médicas e hospitalares, entre outras.
- Estão sendo discutidas no ambiente regulatório outras medidas de apoio ao setor elétrico, principalmente destinadas ao provimento de recursos às distribuidoras de energia elétrica, compensando no curto prazo a redução na liquidez em função da queda na receita e arrecadação.

Medidas implementadas pela Companhia

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 e na atuação sobre os impactos gerados, tendo em vista a rápida evolução do cenário, que tem se tornado mais abrangente, complexo e sistêmico.

Em linha com as recomendações para manutenção do distanciamento social, 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, 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. Adicionalmente, o atendimento presencial nas agências foi suspenso temporariamente.

Os canais virtuais de comunicação com os consumidores foram mantidos, assim como os atendimentos essenciais nos endereços de consumo, garantindo o fornecimento de energia adequado.

A Companhia também adotou as seguintes medidas, visando contribuir com a sociedade, sempre em processo de reavaliação:

- Flexibilização do fluxo de pagamentos das contas de clientes de baixa renda, cadastrados como tarifa social, que poderão parcelar as suas faturas em até seis vezes, sem juros e multas;
- Parcelamento dos valores não arrecadados, faturados a hospitais públicos, filantrópicos e unidades de pronto atendimento sem a incidência de multas e juros;
- Parcelamento de débitos em até seis vezes sem juros para microempresas dos setores afetados pela crise.
- Instituição de um programa junto aos seus consumidores que consiste na doação a hospitais públicos de diversas regiões de Minas Gerais, para compra de respiradores e outros equipamentos, além de doação direta, cujos valores já compromissados atingem R\$10 milhões.

Para mitigação dos impactos da crise econômica, a Companhia tem sido diligente no sentido de proteger a sua liquidez, implementando as seguintes medidas, entre outras:

- revisão de seu programa de investimentos e de despesas;
- pagamento de dividendos mínimos aos acionistas, bem como a concentração da maior parte do pagamento ao final de 2020;

- negociação de volumes e prazos de seus contratos com seus consumidores livres;
- Diferimento dos recolhimentos de tributos e encargos trabalhistas, conforme autorização legal.

Impacto nas demonstrações financeiras

Considerando a severidade das restrições aos negócios e à interação social durante a pandemia, combinada aos movimentos das taxas de juros e câmbio, a Companhia estima que os resultados da retração econômica impactarão negativamente a sua posição patrimonial, sendo ainda de difícil estimativa os efeitos sobre a sua situação patrimonial e resultados.

Nesse cenário, a intervenção nas políticas de mercado e as iniciativas para reduzir a transmissão do Covid-19 levaram à redução no consumo de energia elétrica. A carga do Sistema Interligado Nacional apresentou uma redução de aproximadamente 18,3% a partir da segunda quinzena de março de 2020. Essa redução impacta a receita com fornecimento de energia da Companhia, além de aumentar as expectativas de inadimplência dos consumidores.

Em 31 de março de 2020, a partir da observação dos primeiros 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, identificando os seguintes efeitos:

- A controlada Cemig GT avaliou se a maior pressão nas taxas de câmbio combinada à ausência de liquidez no mercado financeiro terá impacto negativo 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 variação no valor justo do instrumento derivativo, que considera projeções futuras de taxa cambial e juros, não foi suficiente para compensar a exposição à variação cambial do instrumento de dívida, gerando uma perda líquida de R\$438 milhões no resultado do 1º trimestre de 2020. 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.
- Como resultado da pandemia Covid-19, as condições de mercado vêm se deteriorando e, nestas circunstâncias, o valor justo do investimento na Light sofreu redução significativa. O impacto negativo da remensuração do ativo mantido para venda ao seu valor de mercado menos despesas com a venda é de R\$609 milhões em 31 de março de 2020, conforme nota explicativa nº 32.

- Na mensuração da perda esperada com créditos de liquidação duvidosa, a Companhia está avaliando as circunstâncias da pandemia Covid-19 e as medidas tomadas para reduzir o seu impacto sistemático. De acordo com a Resolução 878/2020, a Aneel implementou algumas medidas na tentativa de manter o serviço público de distribuição de energia, incluindo a vedação ao corte de energia devido à inadimplência para algumas classes de consumidores. Essas medidas podem aumentar a inadimplência, causando pressão sobre o fluxo de caixa, mas não é possível mensurar precisamente os seus efeitos até o momento, que podem ser mitigados pelas possíveis intervenções do governo federal com o intuito de suportar as distribuidoras de energia.
- 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, exceto pelo efeitos mencionados no parágrafo anterior relativo às perdas na remensuração do investimento mantido para venda na Light, nenhum ajuste adicional para redução ao valor recuperável das suas investidas controladas, coligadas e controladas em conjunto foi registrado.
- A Companhia efetuou também uma avaliação na tentativa de identificar o comportamento das taxas de juros e de desconto que são base para o cálculo das Obrigações Pós-Emprego, e entendeu que neste momento, devido a alta volatilidade do mercado, não é possível concluir se as taxas atuais refletem uma alteração nos fundamentos macroeconômicos que indicassem a necessidade de recálculo do passivo atuarial para as informações contábeis intermediárias.
- 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.

Os impactos da pandemia Covid-19 divulgados nessas informações contábeis intermediárias foram baseados nas melhores estimativas da Companhia. A Companhia estima que os efeitos da pandemia poderão afetar temporariamente a sua situação patrimonial em 2020, porém, não se espera impactos significativos no longo prazo. Com base nas projeções de mercado e nos efeitos mensuráveis da crise, a Companhia observou os seguintes movimentos durante o exercício de 2020:

- A Companhia espera que o retorno das atividades econômicas após o período agudo da pandemia reestabelecerá o comportamento da arrecadação, que apresentou redução em abril de 2020. Adicionalmente, as negociações para permitir a recuperação dos créditos em atraso e as possíveis medidas da Agência reguladora para reequilíbrio econômico, que já estão sendo objeto de discussões no setor, poderão mitigar os efeitos negativos da crise econômica sobre a arrecadação.

- Foi observada uma queda da carga do Sistema Interligado Nacional (SIN) em 2020, nos meses de março e abril. A redução no mercado de clientes cativos na Cemig D foi de aproximadamente 11%, medidos até os primeiros dias do mês de maio de 2020. O efeito no fluxo de caixa da Companhia dessa redução temporária do mercado pode ser mitigada pelas possíveis ações do Governo Federal com o intuito de suportar as distribuidoras de energia. Além disso, a Companhia espera que a recuperação do mercado se dará à medida da flexibilização das condições de isolamento social, que se está verificando em diversas cidades de Minas Gerais e do país.
- A Companhia vem estabelecendo negociações e diferimentos com os seus clientes e fornecedores de energia elétrica, visando preservar a liquidez da Cemig GT no período da crise.
- A administração da Companhia também efetuou a revisão do valor justo de ativos e passivos financeiros para refletir as condições e taxas atuais de mercado projetadas cujos impactos são apresentados na nota explicativa 30.

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 demonstrações 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 de 31 de dezembro de 2019.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras, aprovadas pelo Conselho de Administração em 19 de março de 2020.

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.

A Diretoria Executiva da Companhia autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias em 11 de maio de 2020.

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
31/12/2019	31/03/2020	
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	-	Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS – Ação judicial com trânsito em julgado
11	9	Imposto de Renda e Contribuição Social
12	-	Fundos Vinculados
13	10	Contas a Receber do Estado de Minas Gerais
14	11	Depósitos Vinculados a Litígios
15	12	Reembolso de Subsídios Tarifários
16	13	Ativos e Passivos Financeiros da Concessão
17	14	Ativos de Contrato
18	15	Investimentos
19	16	Imobilizado
20	17	Intangível
21	18	Operação de arrendamento mercantil
22	19	Fornecedores
23	20	Impostos, Taxas e Contribuições e Imposto de Renda e Contribuição Social
24	21	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures
25	22	Encargos Regulatórios
26	23	Obrigações Pós-Emprego
27	24	Provisões
28	25	Patrimônio Líquido e Remuneração aos Acionistas
29	26	Receita
30	27	Custos e Despesas Operacionais
31	28	Receitas e Despesas Financeiras
32	29	Transações com Partes Relacionadas
33	30	Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos
34	32	Ativos e Passivos Classificados como Mantidos para Venda e Resultado de Operações Descontinuadas
38	33	Transações não Envolvendo Caixa
39	34	Eventos Subsequentes

As notas explicativas das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019 que foram suprimidas nas informações contábeis intermediárias pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias são as seguintes:

Número	Título das Notas Explicativas
35	Seguros
36	Obrigações Contratuais
37	Reajuste Tarifário anual e Revisão Tarifária da Cemig D

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, coincidem com as 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	31/03/2020			31/03/2019		
	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 (Usina Térmica Ipatinga)	Consolidação	100,00	-	Consolidação	100,00	-
Efficientia (1)	Consolidação	100,00	-	Consolidação	100,00	-
Cetroeste (2)	Consolidação	100,00	-	Equivalência patrimonial	51,00	-
Luce Empreendimentos e Participações S.A. (3)	-	-	-	Consolidação	100,00	-
Rio Minas Energia e Participações (3)	-	-	-	Consolidação	100,00	-
Light (4)	Ativo mantido para venda	22,58	-	Consolidação	26,06	23,93
LightGer (5)	Equivalência patrimonial	-	49,00	Consolidação	-	74,49
Guanhães (5)	Equivalência patrimonial	-	49,00	Consolidação	-	74,49
Axxion (6)	Equivalência patrimonial	49,00	-	Consolidação	49,00	25,49
UHE Itaocara (5)	Equivalência patrimonial	-	49,00	Consolidação	-	74,49

- (1) Em 14 de abril de 2020, foi registrada na Junta Comercial a ata da AGE que alterou o estatuto social dessa controlada, mudando a sua denominação para Cemig Cemig Soluções Inteligentes em Energia S.A.-CEMIG SIM.
- (2) Em 13 de janeiro de 2020, a Companhia adquiriu a participação societária detida pela Eletrobrás na Centroeste, passando a ser titular de todo o seu capital social. Para mais informações, consultar as notas explicativas nºs 1 e 15.
- (3) Empresas incorporadas pela Companhia em 24 de abril de 2019.
- (4) A partir da liquidação da oferta restrita encerrada em 17 de julho de 2019, a participação da Companhia no capital social da Light, que era de 49,99% em 31 de dezembro de 2018, passou a ser de 22,58%. Essa transação resultou em perda de controle da Companhia sobre a investida, que reconheceu o investimento remanescente na Light, no balanço consolidado, como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, de acordo com o CPC 18. Adicionalmente, em atendimento ao CPC 31, o investimento foi transferido para o ativo mantido para venda, considerando que permanece a intenção firme da Companhia de alienar a participação remanescente. Mais informações nas notas explicativas 1, 15 e 32.
- (5) Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possuía participação indireta na LightGer, Guanhães e Itaocara de 74,49%, sendo 49% via Cemig GT e 25,49% via Light. A partir da perda de controle da Light, a Companhia deixou de deter controle sobre essas investidas e a participação indireta remanescente via Cemig GT passou a ser avaliada pelo método da equivalência patrimonial, em conformidade ao CPC 18. Mais informações nas notas explicativas 15 e 32.
- (6) Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possuía participação direta e indireta (via Light) na Axxion de 49% e 25,49%, respectivamente. A partir da perda de controle da Light, a Companhia deixou de deter controle sobre essa investida e a participação direta remanescente passou a ser avaliada pelo método da equivalência patrimonial, em conformidade ao CPC 18. Mais informações nas notas explicativas 15 e 32.

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
GERAÇÃO DE ENERGIA			
Usinas Hidrelétricas			
Emborcação (1)	Cemig GT	07/1997	07/2025
Nova Ponte (1)	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
Salto Morais (1)	Cemig GT	02/2013	07/2020
Rio de Pedras (1)	Cemig GT	02/2013	09/2024
Luiz Dias (1)	Cemig GT	02/2013	08/2025
Poço Fundo (1)	Cemig GT	02/2013	08/2025
São Bernardo (1)	Cemig GT	02/2013	08/2025
Xicão (1)	Cemig GT	02/2013	08/2025
Três Marias (2)	Cemig Geração Três Marias	08/2016	01/2046
Salto Grande (2)	Cemig Geração Salto Grande	09/2016	01/2046
Itutinga (2)	Cemig Geração Itutinga	10/2016	01/2046
Camargos (2)	Cemig Geração Camargos	11/2016	01/2046
Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau (2)	Cemig Geração Sul	12/2016 e 13/2016	01/2046
Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras (2)	Cemig Geração Leste	14/2016 e 15/2016	01/2046
Cajurú, Gafanhoto e Martins (2)	Cemig Geração Oeste	16/2016	01/2046
Usinas Termelétricas			
Igarapé (1) (5)	Cemig GT	07/1997	08/2024
Usinas Eólicas			
Central Geradora Eólica Praias de Parajuru (3)	Parajuru	Resolução 526/2002	09/2032
Central Geradora Eólica Volta do Rio (3)	Volta do Rio	Resolução 660/2001	01/2031
TRANSMISSÃO DE ENERGIA			
Rede Básica (4)	Cemig GT	006/1997	01/2043
Subestação – SE Itajubá (4)	Cemig GT	79/2000	10/2030
Linha de transmissão Furnas – Pimenta (4)	Centroeste	004/2005	03/2035
DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA (6)			
	Cemig D	002/1997 003/1997 004/1997 005/1997	12/2045
DISTRIBUIÇÃO DE GÁS (6)			
	Gasmig	Lei Estadual 11.021/1993	01/2053

* A Companhia possui outorgas para geração hidroelétrica de potencial igual ou inferior a 5MW e, assim, nos termos da Lei 9.074/95, estão dispensadas de concessão, permissão ou autorização, e não possuem prazo final de concessão.

- 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”).
- Referem-se a contratos de concessão de geração de energia cuja receita referente à bonificação de outorga está dentro do escopo do ICPC 01/IFRIC 12, sendo estas classificadas 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.
- 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.
- Referem-se a contratos de concessão que estão dentro do 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.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Contas bancárias	58.538	209.405	4.303	4.437
Aplicações financeiras				
Certificados de Depósitos Bancários – CDB (1)	499.578	289.924	3.310	50.854
Overnight (2)	237.615	36.428	12.307	9.065
	737.193	326.352	15.617	59.919
	795.731	535.757	19.920	64.356

- (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 80% a 106% em 31 de março de 2020 (80% a 106% em 31 de dezembro de 2019) 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 de 3,64% em 31 de março de 2020 (4,39% em 31 de dezembro de 2019) 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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Aplicações Financeiras				
Circulante				
Letras Financeiras (LFs) – Bancos (1)	1.300.242	645.119	67.339	160.531
Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)	210.538	94.184	10.904	23.437
Debêntures (2)	197	103	309	780
Outros	701	933	413	463
	1.511.678	740.339	78.965	185.211
Não circulante				
Letras Financeiras (LFs) - Bancos (1)	118.065	11.481	5.514	-
Debêntures	15.152	1.825	785	454
Outros	-	36	-	-
	133.217	13.342	6.299	454
	1.644.895	753.681	85.264	185.665

- (1) 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 possuem taxa de remuneração que variam entre 102% a 124% do CDI em 31 de março de 2020 (101,95% a 113% em 31 de dezembro 2019).
- (2) 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 106,75% a 113% do CDI em 31 de março 2020 (108,25% a 113% em 31 de dezembro de 2019).

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, respectivamente.

7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA

	CONSOLIDADO				31/03/2020	31/12/2019
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos entre 91 e 360 dias	Vencidos há mais de 360 dias		
Fornecimento de energia faturado	1.389.196	776.995	419.946	648.022	3.234.159	3.130.206
Fornecimento de energia não faturado	1.014.931	-	-	-	1.014.931	1.203.823
Suprimento a outras concessionárias	5.092	27.626	6.509	8.871	48.098	47.296
Suprimento a outras concessionárias não faturado	260.480	-	-	-	260.480	203.386
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE	39.107	-	213.924	-	253.031	385.558
Concessionários – transporte de energia faturado	81.205	17.981	8.625	81.251	189.062	186.910
Concessionários – transporte de energia não faturado	261.787	-	-	-	261.787	253.151
(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	(161.747)	(18.490)	(29.673)	(650.260)	(860.170)	(809.725)
	2.890.051	804.112	619.331	87.884	4.401.378	4.600.605
Ativo Circulante					4.326.756	4.523.540
Ativo não Circulante					74.622	77.065

	CONTROLADORA				31/03/2020	31/12/2019
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos entre 91 e 360 dias	Vencidos há mais de 360 dias		
Fornecimento faturado	-	-	-	22.284	22.284	22.478
(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	(22.284)	(22.284)	(22.284)
	-	-	-	-	-	194
Ativo Circulante					-	194

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	31/03/2020	31/12/2019
Residencial	135.607	131.011
Industrial	207.520	197.229
Comércio, serviços e outras	169.076	161.141
Rural	30.322	31.919
Poder público	227.612	200.530
Iluminação pública	2.168	2.045
Serviço público	33.078	31.063
Encargos de uso de rede – TUSD	54.787	54.787
	860.170	809.725

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

Consolidado	31/03/2020	31/03/2019
Saldos iniciais	809.725	751.168
Constituições líquidas (nota 27 d)	99.740	79.351
Baixas	(49.295)	(38.457)
Saldos finais	860.170	792.062

8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Circulante				
ICMS a recuperar (b)	65.879	65.139	-	-
PIS/Pasep (b)	3.127	2.937	24	24
Cofins (b)	8.195	7.359	120	120
Outros	25.072	23.369	104	104
	102.273	98.804	248	248
Não circulante				
ICMS a recuperar	281.585	276.851	-	-
PIS/Pasep (a)	1.109.635	1.102.460	107.363	106.946
Cofins (a)	5.000.433	4.967.814	384.237	382.745
Outros	2.226	2.227	1.796	1.796
	6.393.879	6.349.352	493.396	491.487
	6.496.152	6.448.156	493.644	491.735

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 seu 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.

Dessa forma, encontram-se registrados os créditos de PIS/Pasep e Cofins no ativo não circulante 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, 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 opção de compensação será 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 favor da Cemig D e GT em 2019.

Baseada na opinião dos assessores legais, a Administração da Companhia entende que parcela dos créditos a serem recebidos pela Cemig D devem 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 correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 20.

Os efeitos dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS, incluindo sua atualização pela Selic, foram reconhecidos no resultado da Companhia em 2019, pelo montante líquido de tributos, atualizado até 31 de dezembro de 2019, de R\$1.965.116. Esses créditos são atualizados pela Selic até a sua compensação, sendo o efeito líquido no resultado financeiro consolidado e individual, em 31 de março de 2020, de R\$14.849 e R\$1.909, respectivamente, conforme nota explicativa nº 28.

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 dezembro de 2020.

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.

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Imposto de renda	485.149	607.719	157.236	191.838
Contribuição social	201.539	241.496	33.003	33.008
	686.688	849.215	190.239	224.846
Circulante	493.381	621.302	-	-
Não circulante	193.307	227.913	190.239	224.846

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, apurado pela controladora quando do ajuste anual, cuja expectativa de compensação ultrapassa doze meses.

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	
	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Imposto de renda	36.944	98.712
Contribuição social	9.487	35.156
	46.431	133.868

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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Ativos Fiscais Diferidos				
Prejuízo fiscal/base negativa	633.463	116.266	123.699	116.266
Provisões para contingências	523.908	544.015	64.521	67.454
Perda por redução ao valor recuperável de investimentos	863.682	660.204	590.018	382.904
Provisão PUT SAAG	171.242	164.166	-	-
Outras provisões	80.745	66.331	588	588
Provisões PLR	64.079	71.535	3.561	3.015
Obrigações pós-emprego	2.108.153	2.089.695	236.112	233.090
Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	302.008	283.023	8.532	8.532
Concessão onerosa	8.303	8.194	-	-
Outros	23.311	24.187	52	52
Total	4.778.894	4.027.616	1.027.083	811.901
Passivos Fiscais Diferidos				
Custo de captação	(14.785)	(15.985)	-	-
Custo atribuído na adoção das IFRS	(230.100)	(231.833)	-	-
Valor justo de participações societárias	(515.112)	(502.503)	(146.745)	(130.282)
Encargos financeiros capitalizados	(169.977)	(166.478)	-	-
Tributos sobre rendas não resgatadas – lucro presumido	(1.073)	(972)	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo indenizável da concessão	(752.317)	(761.470)	-	-
Ajuste a valor justo swap – Perda	(1.021.762)	(574.921)	-	-
Outros	(4.483)	(4.722)	(888)	(888)
Total	(2.709.609)	(2.258.884)	(147.633)	(131.170)
Total Líquido	2.069.285	1.768.732	879.450	680.731
Total do Ativo	2.644.927	2.429.789	879.450	680.731
Total do Passivo	(575.642)	(661.057)	-	-

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

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.418.444	809.270
Efeitos alocados ao resultado	(26.767)	22.279
Outros	(178)	-
Saldo em 31 de março de 2019	1.391.499	831.549
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.768.732	680.731
Efeitos alocados ao resultado proveniente de operações em continuidade	299.946	198.719
Outros	607	-
Saldo em 31 de março de 2020	2.069.285	879.450

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 na demonstração de resultado, é como segue:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(161.276)	1.128.728	(255.815)	774.797
Imposto de renda e contribuição social – Despesa Nominal (34%)	54.834	(383.768)	86.977	(263.431)
<i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>				
Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)	26.589	21.934	112.917	286.010
Contribuições e doações indedutíveis	(1.108)	(763)	-	-
Incentivo fiscal	8.858	12.563	-	-
Diferença entre lucro presumido e lucro real	21.557	27.253	-	-
Multas indedutíveis	(6.994)	(7.939)	(269)	(4)
Outros	694	(769)	(925)	(296)
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	104.430	(331.489)	198.700	22.279
Imposto de renda e contribuição social corrente	(195.516)	(304.722)	(19)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	299.946	(26.767)	198.719	22.279
	104.430	(331.489)	198.700	22.279
Alíquota efetiva	(64,75%)	29,37%	(77,67%)	2,88%

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.

Considerando a previsão mencionada no parágrafo anterior, a Companhia fez a retenção de R\$147.798 em 2019, correspondente aos dividendos que deveriam ser pagos ao Governo do Estado de Minas Gerais naquele ano, reduzindo o saldo a receber, que em 31 de março de 2020 é de R\$117.144 (R\$115.202 em 31 de dezembro de 2019) reconhecidos no ativo não circulante, em função dos atrasos nas parcelas vencidas desde janeiro de 2018.

A Administração da Companhia entende que não incorrerá em perdas na realização desses recebíveis, considerando a existência das garantias mencionadas acima, que a Companhia pretende continuar executando em caso de não recebimento do valor acordado no termo de reconhecimento de débitos.

11. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Trabalhista	324.385	354.859	34.516	41.597
Fiscais				
Imposto de renda sobre JCP	28.757	28.612	284	281
PIS/Pasep e Cofins (1)	71.409	1.447.839	-	-
ITCD	53.393	53.045	52.953	52.606
IPTU	80.142	79.055	59.370	58.705
FINSOCIAL	39.931	39.718	39.931	39.718
IR/INSS - indenização do anuênio (2)	283.339	282.071	13.607	13.546
IRRF sobre lucro inflacionário	8.600	8.574	8.600	8.574
CSLL (3)	18.062	18.062	-	-
Créditos de ICMS sobre ativo fixo	38.879	38.740	-	-
Outros (4)	94.573	93.144	66.117	65.887
	717.085	2.088.860	240.862	239.317
Outros				
Regulatório	42.823	43.180	19.352	19.760
Responsabilidade civil	10.654	10.515	3.599	3.703
Relações de consumo	6.728	6.874	1.356	1.466
Bloqueio judicial	11.373	12.180	2.639	2.868
Outros	24.536	23.771	1.366	1.354
	96.114	96.520	28.312	29.151
	1.137.584	2.540.239	303.690	310.065

- (1) Refere-se aos depósitos judiciais relacionados ao questionamento judicial sobre a constitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo dessas contribuições. Maiores detalhes abaixo.
- (2) Ver mais detalhes na nota explicativa nº 24 – Provisões (Indenização do anuênio);
- (3) Depósito judicial no âmbito do processo que discute a 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.

Levantamento de depósitos judiciais

Em 13 de fevereiro de 2020, a Companhia realizou o levantamento dos depósitos judiciais referente a ação que questionava a incidência do Pasep/Cofins sobre o ICMS, no montante atualizado total de R\$1.382.571, sendo R\$1.186.402 e R\$196.169 para a Cemig D e Cemig GT, respectivamente. O levantamento do depósito judicial das demais controladas será requerido no âmbito dos processos que discutem a matéria, à medida do trânsito em julgado das ações por elas movidas.

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 31 de março de 2020, o montante apropriado como receitas de subsídios foi de R\$285.787 (R\$251.647 em 31 de dezembro de 2019). Deste valor, a Companhia tem a receber o montante total de R\$96.836, reconhecido no ativo circulante, sendo R\$93.673 (R\$93.673 em 31 de dezembro de 2019) pela Cemig D e R\$3.163 (R\$3.103 em 31 de dezembro de 2019) pela Cemig GT.

13. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO

Consolidado	31/03/2020	31/12/2019
Ativos financeiros relacionados à infraestrutura		
Concessões de distribuição de energia (13.1)	471.675	459.711
Concessão de distribuição de gás (13.1)	24.072	23.663
Indenizações a receber – transmissão (13.2)	1.279.476	1.280.652
Indenizações a receber – geração (13.3)	816.202	816.202
Bonificação pela outorga – concessões de geração (13.4)	2.502.293	2.468.216
	5.093.718	5.048.444
Ativos financeiros setoriais		
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” CVA e outros componentes financeiros (13.5)	775.884	881.614
Total	5.869.602	5.930.058
Ativo circulante	1.138.980	1.079.743
Ativo não circulante	4.730.622	4.850.315

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

	Transmissão	Geração	Distribuição	Gás	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2018	1.296.314	3.225.132	395.743	-	4.917.189
Recebimentos	(44.259)	(63.674)	-	-	(107.933)
Transferências do ativo de contrato	44.082	-	10.147	-	54.229
Atualização financeira	25.824	80.788	6.040	-	112.652
Baixas	-	-	(154)	-	(154)
Saldos em 31 de março de 2019	1.321.961	3.242.246	411.776	-	4.975.983
Saldos em 31 de dezembro de 2019	1.280.652	3.284.418	459.711	23.663	5.048.444
Recebimentos	(46.321)	(65.815)	-	-	(112.136)
Transferências do ativo de contrato	-	-	11.766	-	11.766
Transferências entre o ativo intangível	-	-	(415)	21	(394)
Atualização financeira	45.145	99.892	724	388	146.149
Baixas	-	-	(111)	-	(111)
Saldos em 31 de março de 2020	1.279.476	3.318.495	471.675	24.072	5.093.718

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 à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente ao final das concessões. Esses ativos financeiros são mensurados ao custo amortizado 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 Transmissão - Indenização a Receber

Em 20 de abril de 2016, foi emitida a Portaria nº 120 do MME que determinou que os valores homologados pela Aneel por meio de Despachos, relativos às instalações da Rede Básica do Sistema Elétrico – RBSE, ainda não amortizadas, não depreciadas ou não indenizadas pelo poder concedente, vinculadas aos contratos de concessão renovados nos termos da Lei 12.783/2013, passassem a compor a Base de Remuneração Regulatória das concessionárias de transmissão de energia elétrica a partir do processo tarifário de 2017. Esse dispositivo determinou o recebimento por meio da Receita Anual Permitida - RAP dos valores relativos à RBSE.

Com fundamento nos regulamentos da Aneel e Ministério de Minas e Energia - MME, especialmente a Portaria MME 120/2016 e Resolução Aneel 762/2017, a parcela dos direitos da Companhia para qual exige-se apenas a passagem do tempo antes do seu pagamento foi classificada como ativo financeiro, em conformidade ao CPC 48.

Assim, a parcela não paga desde a prorrogação das concessões, referentes ao período de 1º de janeiro de 2013 até 30 de junho de 2017, a ser recebida no prazo de 8 anos, considerada componente financeiro, é classificada como ativo financeiro, tendo em vista que não mais envolve a construção de ativos de infraestrutura e representa exclusivamente as parcelas não pagas no período de 2013 a 2017, atualizadas pelo custo de capital regulatório do negócio de transmissão.

A classificação dessa parcela como ativo financeiro se fundamenta na inexistência de ativos vinculados ao componente financeiro da RBSE para os quais pudesse ser exigida obrigação de performance para o seu recebimento. Nesse contexto, a Companhia tem o direito incondicional ao recebível, previsto no art. 15 da Lei 12.783/2013, bem como nos regulamentos da Aneel, exigindo-se, basicamente, somente a passagem do tempo para o recebimento da contraprestação devida. Considerando que se utiliza o custo de capital regulatório previamente definido pela Aneel, por meio da Resolução 762/2017, para remuneração do ativo financeiro reconhecido, este é classificado como mensurado ao custo amortizado, nos termos da IFRS 09/ CPC 48, pois é mantido em modelo de negócio cujo objetivo é o recebimento dos fluxos de caixa contratuais, que constituem o pagamento de principal e juros sobre o principal em aberto.

Em relação às instalações da RBSE vinculadas ao contrato de concessão da Companhia, a Aneel homologou, por meio do Despacho nº 2.181, em 16 de agosto de 2016, o valor de R\$892.050, na data base de dezembro de 2012, correspondente à parcela dos ativos reversíveis ainda não amortizados para fins de indenização, que foi, assim, registrado como um ativo financeiro, com prazo e taxa de juros definidos nos regulamentos da Aneel, de acordo com suas características.

A indenização a ser recebida, atualizada até 31 de março de 2020, no montante de R\$1.279.476 (R\$1.280.652 em 31 de dezembro de 2019) é classificada como ativo financeiro, pelo custo amortizado de acordo com a IFRS 9/CPC 48, conforme segue:

Parcelas de remuneração e depreciação não pagas desde as prorrogações das concessões

As parcelas de remuneração e depreciação não pagas desde as prorrogações das concessões até a revisão tarifária de 2017, no valor de R\$815.889 (R\$832.915 em 31 de dezembro de 2019) são atualizadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA e remuneradas pelo Custo Médio Ponderado de Capital do segmento de transmissão definido pela Aneel nas metodologias de Revisão Tarifária Periódica das Receitas das Concessionárias, a ser pago pelo prazo de 8 anos por meio da RAP, com início em julho de 2017.

Indenização dos ativos de transmissão - liminar obtida por consumidores industriais

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 do pagamento da indenização dos ativos de transmissão devidos aos agentes do setor elétrico que fizeram a adesão aos termos da Lei 12.783/13.

A tutela antecipada foi em caráter parcial, com efeitos relacionados a suspensão da inclusão nas tarifas dos consumidores dessas Associações da parcela da indenização correspondente a remuneração do custo do capital próprio incorporado desde a prorrogação das concessões, que corresponde a R\$463.587 em 31 de março de 2020 (R\$447.737 em 31 de dezembro de 2019), atualizado pela variação do IPCA.

A Aneel, em atendimento à decisão judicial, por meio da Nota Técnica nº 183/2017-SGT/ANEEL, de 22 de junho de 2017, apresentou o novo cálculo excluindo os valores referentes ao custo do capital próprio. A Companhia entende que esta é uma decisão provisória e que o seu direito de receber os valores referentes aos ativos da Rede Básica do Sistema Elétrico – RBSE está assegurado pela Lei, de forma que não é necessário nenhum ajuste ao valor registrado até 31 de março de 2020.

13.3 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 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019.

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
Lote D				
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
Outras				
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
		3.601,70	203.545	816.202

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 31 de março de 2020, 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, tendo sido divulgada a Nota Técnica nº 096/2019, em 30 de setembro de 2019. Contudo a Resolução Normativa sobre o assunto ainda não foi votada pela diretoria da Aneel.

13.4 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 31/12/2019	Atualização	Recebimento	Saldo em 31/03/2020
Cemig Geração Três Marias S.A.	Três Marias	1.402.425	54.427	(35.363)	1.421.489
Cemig Geração Salto Grande S.A.	Salto Grande	440.158	17.146	(11.152)	446.152
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	164.799	7.078	(4.741)	167.136
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	123.585	5.278	(3.530)	125.333
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	161.490	7.297	(4.966)	163.821
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	109.757	5.395	(3.771)	111.381
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajurú, Gafanhoto e Martins	66.002	3.271	(2.292)	66.981
Total		2.468.216	99.892	(65.815)	2.502.293

SPE	Usinas	Saldo em 31/12/2018	Atualização	Recebimento	Saldo em 31/03/2019
Cemig Geração Três Marias S.A.	Três Marias	1.369.900	43.660	(34.212)	1.379.348
Cemig Geração Salto Grande S.A.	Salto Grande	429.910	13.764	(10.789)	432.885
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	160.601	5.787	(4.587)	161.801
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	120.452	4.311	(3.415)	121.348
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	157.217	6.018	(4.805)	158.430
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	106.697	4.510	(3.648)	107.559
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajurú, Gafanhoto e Martins	64.153	2.738	(2.218)	64.673
Total		2.408.930	80.788	(63.674)	2.426.044

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

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

O Termo Aditivo que prorrogou o prazo de concessão da Cemig D garante que, no caso de extinção da concessão, por qualquer motivo, os saldos remanescentes (ativos e passivos) de eventual insuficiência de recolhimento ou ressarcimento pela tarifa também devam ser considerados pelo poder concedente para fins de indenização. 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 atualizadas monetariamente com base na taxa Selic e compensadas nos reajustes tarifários subsequentes.

Seguem abaixo os saldos desses ativos e passivos financeiros, devendo ser ressaltado que nas informações contábeis intermediárias os saldos das rubricas estão apresentados pelo valor líquido no ativo ou passivo em conformidade aos reajustes tarifários homologados ou a serem homologados:

BALANÇO PATRIMONIAL	31/03/2020			31/12/2019		
	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
Ativo	526.057	2.707.640	3.233.697	1.286.413	2.144.280	3.430.693
Ativo circulante	526.057	2.168.524	2.694.581	1.286.413	1.269.049	2.555.462
Ativo não circulante	-	539.116	539.116	-	875.231	875.231
Passivo	(353.839)	(2.103.974)	(2.457.813)	(882.425)	(1.666.654)	(2.549.079)
Passivo circulante	(353.839)	(1.645.959)	(1.999.798)	(882.425)	(1.032.876)	(1.915.301)
Passivo não circulante	-	(458.015)	(458.015)	-	(633.778)	(633.778)
Total circulante líquido	172.218	522.565	694.783	403.988	236.173	640.161
Total não circulante líquido	-	81.101	81.101	-	241.453	241.453
Total líquido	172.218	603.666	775.884	403.988	477.626	881.614

Componentes Financeiros	31/03/2020			31/12/2019		
	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
Itens da "Parcela A"						
Quota de recolhimento à conta de desenvolvimento energético – CDE	46.860	79.945	126.805	118.775	29.398	148.173
Tarifa de uso das instalações de transmissão dos integrantes da rede básica	(6.763)	175.899	169.136	(18.157)	113.801	95.644
Tarifa de transporte de energia elétrica proveniente de Itaipu	3.616	21.494	25.110	8.691	16.069	24.760
Programa de incentivo às fontes alternativas de energia – PROINFA	4.188	(23.351)	(19.163)	10.542	(5.859)	4.683
Encargo de serviço do sistema - ESS e encargo de energia de reserva – EER	(67.191)	(203.753)	(270.944)	(161.253)	(135.703)	(296.956)
Energia elétrica comprada para revenda	272.983	708.657	981.640	661.108	631.920	1.293.028
Outros componentes financeiros						
Sobrecontratação de energia (1)	(33.487)	207.800	174.313	(83.718)	215.508	131.790
Neutralidade da parcela A	(11.879)	28.413	16.534	(29.697)	(11.915)	(41.612)
Outros itens financeiros	(28.088)	(300.136)	(328.224)	(70.219)	(206.481)	(276.700)
Bandeiras tarifárias	-	-	-	-	(102.976)	(102.976)
Ultrapassagem de demanda e excedente de reativos	(8.021)	(91.302)	(99.323)	(32.084)	(66.136)	(98.220)
TOTAL	172.218	603.666	775.884	403.988	477.626	881.614

- (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, quando da publicação, pela Aneel, do Despacho que oficialize os valores em questão, não possuindo nenhuma expectativa de perdas em relação à realização desses valores. A Companhia reconhece esse direito, no montante de R\$219.047, como outros componentes financeiros a serem homologados.

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

Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.080.693
Constituição líquida de ativos financeiros	167.230
Realização	(46.880)
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(74.534)
Atualização Selic (nota 30)	20.906
Saldo em 31 de março de 2019	1.147.415
Saldo em 31 de dezembro de 2019	881.614
Constituição líquida de ativos financeiros	182.365
Realização	(236.967)
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(62.771)
Atualização Selic (nota 30)	11.643
Saldo em 31 de março de 2020	775.884

Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT

A conta centralizadora de recursos de bandeiras tarifárias (“CCRBT” ou “Conta Bandeira”) destina-se à administração dos recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias aos consumidores cativos das concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional (SIN), recolhidos em nome da conta de desenvolvimento energético (CDE) diretamente à conta bandeira. Os recursos são repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) aos agentes de distribuição, considerando a diferença entre os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo e a cobertura tarifária vigente.

No período de janeiro a março de 2020, os repasses da conta bandeira totalizaram R\$62.771 (R\$74.534 no período de janeiro a março de 2019) e foram reconhecidos como uma antecipação parcial da CVA constituída.

14. ATIVOS DE CONTRATO

Em conformidade ao IFRS 15, Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato de 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 31 de março de 2020:

	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Distribuição – ativos de infraestrutura em construção	704.016	740.044
Gás – ativos de infraestrutura em construção	75.597	67.951
Transmissão – Ativos reincorporados à base de remuneração de ativos	318.723	347.691
Transmissão – Ativos remunerados por tarifa	998.829	848.543
	2.097.165	2.004.229
Circulante	166.220	171.849
Não circulante	1.930.945	1.832.380

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

	Transmissão	Distribuição	Gás	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2018	1.129.310	518.162	81.475	1.728.947
Adições	28.087	153.482	9.091	190.660
Atualização financeira	6.675	-	-	6.675
Recebimento	(31.643)	-	-	(31.643)
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro da concessão	5.596	-	-	5.596
Baixa	(926)	-	(536)	(1.462)
Transferências para o ativo financeiro	(44.082)	(10.147)	-	(54.229)
Transferências para o ativo intangível	-	(127.807)	(4.951)	(132.758)
Transferências do ativo imobilizado	(73)	-	-	(73)
Saldos em 31 de março de 2019	1.092.944	533.690	85.079	1.711.713
Saldos em 31 de dezembro de 2019	1.196.234	740.044	67.951	2.004.229
Adições	47.198	245.458	14.666	307.322
Atualização financeira	11.393	-	-	11.393
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa contratual da concessão	2.071	-	-	2.071
Recebimentos	(47.146)	-	-	(47.146)
Baixa	(130)	-	(3.086)	(3.216)
Ativo de contrato proveniente de combinação de negócios	107.932	-	-	107.932
Transferências para o ativo financeiro	-	(11.766)	-	(11.766)
Transferências para o ativo intangível	-	(269.720)	(3.934)	(273.654)
Saldos em 31 de março de 2020	1.317.552	704.016	75.597	2.097.165

Dentre as adições realizadas no exercício findo em 31 de março de 2020, está contemplado R\$16.788 a título de encargos financeiros, conforme apresentado na nota explicativa nº 22.

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável dos demais ativos de contrato, que são de vida útil definida. A Companhia não possui ativos de contrato com vida útil indefinida.

Atividades de Distribuição de energia elétrica e gás

Os ativos vinculados à infraestrutura de concessão 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

Os ativos registrados nesta rubrica são como segue:

Saldo remanescente da RBSE a ser recebido por meio da RAP - A parcela econômica da RAP referente às instalações da RBSE consubstanciada na quota de reintegração regulatória incorporada à base de remuneração, nos termos da Portaria MME 120/2016 e Resolução Aneel 762/2017, é classificada como ativo de contrato à medida que a satisfação da obrigação de performance vinculada à construção desses ativos ocorre durante a sua vida útil (disponibilidade da rede).

O direito à contraprestação vinculado a esses ativos depende da disponibilidade da rede, uma vez que foram reincorporados à base de remuneração mediante a renovação do contrato de concessão, nos termos da Lei 12.783/2013, e serão recebidos pelo prazo remanescente de sua vida útil, à medida da prestação dos serviços de operação e manutenção.

Assim, o ativo é reconhecido de acordo com a IFRS 15/CPC 47, como ativo de contrato, representando o desempenho concluído antes do direito ao recebimento da contraprestação, que ocorrerá durante a utilização da infraestrutura construída, pelo período de sua vida útil, em conformidade à Resolução Aneel 762/2017, concomitantemente à prestação de serviços de operação e manutenção, necessários à disponibilidade da rede.

Esses valores, originados da adesão aos termos da Lei 12.783/13, alcançam o montante de R\$318.723 em 31 de março de 2020 (R\$347.691 em 31 de dezembro de 2019) e estão sendo recuperados por meio da RAP.

Transmissão – Ativos remunerados por tarifa - Para os novos ativos de melhorias e reforços implantados pelas concessionárias de transmissão, a Aneel calcula parcela adicional de Receita Anual Permitida – RAP, conforme metodologia definida nos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

De acordo com o PRORET, a receita estabelecida nas Resoluções é devida às transmissoras a partir da data da entrada em operação comercial do empreendimento. Nos períodos entre revisões, as receitas associadas às melhorias e aos reforços têm caráter provisório, sendo redefinidas no processo de revisão subsequente à entrada em operação comercial do empreendimento, com efeitos retroativos à data de entrada em operação. Em 31 de março de 2020, o saldo a receber é de R\$998.829 (R\$848.543 em 31 de dezembro de 2019), o qual inclui o ativo de contrato da Centroeste, referente à linha de transmissão Furnas – Pimenta, adquirido na combinação de negócios em 2020, detalhada na nota explicativa nº 15(c).

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante a fase de obra, concede o direito à contraprestação vinculada à performance de sua finalização, atrelada ao cumprimento das obrigações de desempenho de operar e manter, e não somente à passagem do tempo, sendo o reconhecimento e mensuração da receita e dos custos relacionados à formação deste ativo por meio dos gastos incorridos.

15. INVESTIMENTOS

Investidas	Controle	Consolidado		Controladora	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Cemig Geração e Transmissão	Controlada	-	-	5.213.030	5.217.692
Hidrelétrica Cachoeirão	Controlada em conjunto	55.274	53.728	-	-
Guanhães Energia	Controlada em conjunto	130.718	131.076	-	-
Hidrelétrica Pipoca	Controlada em conjunto	30.341	30.730	-	-
Retiro Baixo	Controlada em conjunto	185.743	180.043	-	-
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	Controlada em conjunto	666.517	671.166	-	-
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	Coligada	151.875	166.617	-	-
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	Coligada	372.923	384.809	-	-
Lightger	Controlada em conjunto	127.481	127.976	-	-
Baguari Energia	Controlada em conjunto	163.442	157.499	-	-
Aliança Geração	Controlada em conjunto	1.219.127	1.191.550	-	-
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	Controlada em conjunto	1.021.086	1.027.860	-	-
Cemig Distribuição	Controlada	-	-	4.904.797	4.708.208
TAESA	Controlada em conjunto	1.290.345	1.213.193	1.290.345	1.213.193
Ativas Data Center	Coligada	16.335	16.114	16.335	16.114
Gasmig	Controlada	-	-	1.469.412	1.410.950
Cemig Geração Distribuída	Controlada	-	-	10.776	10.798
Efficientia	Controlada	-	-	16.919	17.156
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	Coligada	9.968	10.050	-	-
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	Controlada	-	23.984	121.264	23.984
Axxiom Soluções Tecnológicas	Controlada em conjunto	12.814	12.996	12.815	12.996
Total do Investimento		5.453.989	5.399.391	13.055.693	12.631.091
Itaocara – Passivo a descoberto	Controlada em conjunto	(22.002)	(21.810)	-	-
Total		5.431.987	5.377.581	13.055.693	12.631.091

As investidas da Companhia não consolidadas são controladas em conjunto, com exceção das coligadas Light, Madeira Energia (Usina de Santo Antônio), UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída e Ativas Data Center.

Em 31 de dezembro de 2019, a controlada em conjunto Usina Hidrelétrica Itaocara S.A. apresentou patrimônio líquido negativo. Conseqüentemente, após reduzir a zero o saldo contábil de sua participação, a controlada Cemig GT reconheceu uma perda na extensão de suas obrigações contratuais assumidas junto à investida e os outros acionistas, que em 31 de março de 2020 alcançou o montante de R\$22.002 (R\$21.810 em 31 de dezembro de 2019).

Para o período findo em 31 de março de 2020 a Administração da Companhia considerou que houve indicação, devido ao choque econômico da pandemia do COVID-19 (Nota 1.c), de indicadores que pudessem sofrer alterações passíveis de desvalorização de ativos, em conformidade ao previsto no IAS 36/CPC 01 – Redução ao Valor Recuperável de Ativos. Considerando que a pandemia trouxe efeitos conjunturais, e a expectativa de longo prazo de realização dos ativos não sofreu nenhuma alteração, a Administração da Companhia e de suas controladas concluiu que o valor contábil líquido registrado dos ativos é recuperável e, portanto, não houve necessidade de constituição de provisão para redução ao valor recuperável na Companhia e suas controladas.

Adicionalmente, em relação ao acima destacado, a Administração da Companhia analisou o risco de continuidade operacional de todos seus investimentos, tendo levado em consideração substancialmente as cláusulas de equilíbrio econômico financeiro da Cemig D, a garantia de receitas das transmissoras, a proteção contra redução por força maior dos contratos regulados da geração, bem como as ações legais que vem sendo 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 na tabela acima. A amortização destes ativos ocorrerá durante o 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\$58.518 (R\$60.072 em 31 de dezembro de 2019) e R\$64.541 (R\$66.606 em 31 de dezembro de 2019), 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	31/12/2018	Amortização	31/03/2019	31/12/2019	Adição	Amortização	31/03/2020
Lightger	83.990	(3.919)	80.071	81.489	-	(625)	80.864
TAESA	179.424	(2.330)	177.094	170.103	-	(2.330)	167.773
Gasmig	442.016	(3.814)	438.202	426.760	-	(3.815)	422.945
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	-	-	-	73.467	(1.211)	72.256
TOTAL GERAL	705.430	(10.063)	695.367	678.352	73.467	(7.981)	743.838

CONSOLIDADO						
Investidas	31/12/2018	Amortização	31/03/2019	31/12/2019	Amortização	31/03/2020
Cemig Geração e Transmissão						
Retiro Baixo	31.966	(347)	31.619	30.576	(347)	30.229
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	18.000	(184)	17.816	17.263	(184)	17.079
Lightger	83.990	(3.919)	80.071	81.489	(625)	80.864
Aliança Geração	377.534	(6.327)	371.207	352.225	(6.328)	345.897
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	52.575	(493)	52.082	50.603	(493)	50.110
TAESA	179.424	(2.330)	177.094	170.103	(2.330)	167.773
TOTAL GERAL	743.489	(13.600)	729.889	702.259	(10.307)	691.952

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

CONTROLADORA						
Investidas	31/12/2019	Equivalência patrimonial (Resultado)	Remensuração de participação anterior em controlada adquirida	Aportes/Aquisição	Outros (1)	31/03/2020
Cemig Geração e Transmissão	5.217.692	(4.662)	-	-	-	5.213.030
Cemig Distribuição	4.708.208	196.589	-	-	-	4.904.797
Ativas Data Center	16.114	221	-	-	-	16.335
Gasmig	1.410.950	59.164	-	-	(702)	1.469.412
Cemig Geração Distribuída	10.798	(22)	-	-	-	10.776
Efficientia	17.156	(237)	-	-	-	16.919
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	23.984	769	37.469	44.775	14.267	121.264
Axiom Soluções Tecnológicas	12.996	(181)	-	-	-	12.815
Taesa	1.213.193	77.152	-	-	-	1.290.345
	12.631.091	328.793	37.469	44.775	13.565	13.055.693

(1) O valor de R\$14.267 se refere à compra vantajosa apurada na aquisição de controle da Centroeste. Para mais informações, consultar o item "c" dessa nota explicativa.

CONTROLADORA					
Investidas	31/12/2018	Equivalência Patrimonial (Resultado)	Aportes/ Aquisição	Outros	31/03/2019
Cemig Geração e Transmissão	5.064.127	579.576	-	-	5.643.703
Cemig Distribuição	4.642.358	188.354	-	-	4.830.712
Ativas Data Center	16.509	(165)	-	-	16.344
Gasmig	1.439.005	34.341	-	(864)	1.472.482
Cemig Geração Distribuída	2.741	(1.683)	10.337	-	11.395
LEPSA	5.099	86	-	-	5.185
RME	47.155	145	-	-	47.300
Efficientia	17.532	(10)	-	-	17.522
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	19.690	1.450	-	-	21.140
Axiom Soluções Tecnológicas	8.301	-	-	-	8.301
Taesa	1.143.189	32.861	-	-	1.176.050
Cemig Overseas	-	-	-	35	35
	12.405.706	834.955	10.337	(829)	13.250.169

CONSOLIDADO								
Investidas	31/12/2019	Equivalência patrimonial (Resultado)	Remensuração de participação anterior em controlada adquirida	Dividendos	Aportes/Aquisição	Outros (1)	Baixas	31/03/2020
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas (1)	23.984	-	37.469	-	44.775	14.267	(120.495)	-
Hidrelétrica Cachoeirão	53.728	1.546	-	-	-	-	-	55.274
Guanhães Energia	131.076	(358)	-	-	-	-	-	130.718
Hidrelétrica Pipoca	30.730	1.434	-	(1.823)	-	-	-	30.341
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	166.617	(14.742)	-	-	-	-	-	151.875
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	384.809	(11.886)	-	-	-	-	-	372.923
Lightger	127.976	1.234	-	(1.729)	-	-	-	127.481
Baguari Energia	157.499	5.943	-	-	-	-	-	163.442
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	1.027.860	(6.774)	-	-	-	-	-	1.021.086
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	671.166	(4.649)	-	-	-	-	-	666.517
Ativas Data Center	16.114	221	-	-	-	-	-	16.335
Taesa	1.213.193	77.152	-	-	-	-	-	1.290.345
Aliança Geração	1.191.550	27.577	-	-	-	-	-	1.219.127
Retiro Baixo	180.043	5.700	-	-	-	-	-	185.743
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	10.050	(82)	-	-	-	-	-	9.968
Axiom Soluções Tecnológicas	12.996	(182)	-	-	-	-	-	12.814
Total do Investimento	5.399.391	82.134	37.469	(3.552)	44.775	14.267	(120.495)	5.453.989
Itaocara – Passivo a descoberto	(21.810)	(192)	-	-	-	-	-	(22.002)
Total	5.377.581	81.942	37.469	(3.552)	44.775	14.267	(120.495)	5.431.987

(1) O valor de R\$14.267 se refere à compra vantajosa apurada na aquisição de controle da Centroeste, que passou a ser consolidada a partir do 1º trimestre de 2020. Para mais informações, consultar o item “c” dessa nota explicativa.

CONSOLIDADO			
Investidas	31/12/2018	Equivalência patrimonial (Resultado)	31/03/2019
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	19.690	1.450	21.140
Hidrelétrica Cachoeirão	49.213	2.580	51.793
Hidrelétrica Pipoca	30.629	(40)	30.589
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	270.090	(6.907)	263.183
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	470.022	(5.821)	464.201
Baguari Energia	162.224	4.815	167.039
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	1.012.635	(1.240)	1.011.395
Ativas Data Center	16.509	(165)	16.344
Taesa	1.143.189	32.861	1.176.050
Aliança Geração	1.216.860	37.628	1.254.488
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	663.755	(1.374)	662.381
Retiro Baixo	170.720	3.399	174.119
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	9.042	40	9.082
Total do Investimento	5.234.578	67.226	5.301.804

A movimentação dos dividendos a receber está demonstrada a seguir:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2018	119.743	945.584
Recebimentos	(329)	-
Saldo em 31 de março de 2019	119.414	945.584
Saldo em 31 de dezembro de 2019	185.998	1.726.895
Proposta de dividendos feita pelas investidas	3.552	-
Dividendos eliminados a partir da combinação de negócios	(1.217)	-
Ajuste dividendos declarados por investida mantido para venda	(1.531)	(1.531)
Recebimentos	(492)	-
Saldo em 31 de março de 2020	186.310	1.725.364

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	31/03/2020			31/12/2019		
		Participação Cemig (%)	Capital social	Patrimônio líquido	Participação Cemig (%)	Capital social	Patrimônio líquido
Cemig Geração e Transmissão	2.896.785.358	100,00	2.600.000	5.132.164	100,00	2.600.000	5.136.201
Madeira Energia (Usina Santo Antônio)	12.034.025.147	15,51	10.619.786	3.272.482	15,51	10.619.786	3.704.760
Hidrelétrica Cachoeirão	35.000.000	49,00	35.000	112.804	49,00	35.000	109.649
Guanhães Energia	548.626.000	49,00	548.626	266.772	49,00	548.626	267.503
Hidrelétrica Pipoca	41.360.000	49,00	41.360	61.920	49,00	41.360	62.715
Baguari Energia (1)	26.157.300.278	69,39	186.573	235.549	69,39	186.573	226.984
Central Eólica Praias de Parajuru	71.834.843	100,00	71.835	88.432	100,00	71.835	89.188
Central Eólica Volta do Rio	138.867.440	100,00	138.867	49.039	100,00	138.867	57.901
Lightger	79.078.937	49,00	79.232	95.138	49,00	79.232	94.871
Aliança Norte (Usina Belo Monte)	41.893.675.837	49,00	1.208.071	1.257.972	49,00	1.208.071	1.266.453
Amazônia Energia (Usina Belo Monte) (1)	1.322.597.723	74,50	1.322.598	1.370.585	74,50	1.322.598	1.379.678
Aliança Geração	1.291.582	45,00	1.291.488	1.938.088	45,00	1.291.488	1.857.905
Retiro Baixo	225.350.000	49,90	225.350	308.253	49,90	225.350	299.532
Renova (1) (2)	41.719.724	36,23	N/D	N/D	36,23	2.960.776	(1.090.547)
Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.	69.282.514	49,00	69.283	(44.901)	49,00	69.283	(44.510)
Cemig Baguari	306.000	100,00	306	18	100,00	306	19
Cemig Ger. Três Marias S.A.	1.291.423.369	100,00	1.291.423	1.460.542	100,00	1.291.423	1.407.996
Cemig Ger. Salto Grande S.A.	405.267.607	100,00	405.268	463.865	100,00	405.268	446.318
Cemig Ger. Itutinga S.A.	151.309.332	100,00	151.309	191.475	100,00	151.309	183.617
Cemig Geração Camargos S.A.	113.499.102	100,00	113.499	145.876	100,00	113.499	136.140
Cemig Geração Sul S.A.	148.146.505	100,00	148.147	187.613	100,00	148.147	179.275
Cemig Geração Leste S.A.	100.568.929	100,00	100.569	136.808	100,00	100.569	126.802
Cemig Geração Oeste S.A.	60.595.484	100,00	60.595	78.190	100,00	60.595	72.648
Rosal Energia S.A.	46.944.467	100,00	46.944	136.022	100,00	46.944	127.994
Sá Carvalho S.A.	361.200.000	100,00	36.833	136.216	100,00	36.833	123.929
Horizontes Energia S.A.	39.257.563	100,00	39.258	64.258	100,00	39.258	57.397
Cemig PCH S.A.	45.952.000	100,00	45.952	106.803	100,00	45.952	97.731
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	1.402.000	100,00	1.402	3.600	100,00	1.402	3.638
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	486.000	100,00	486	42.217	100,00	486	28.263
Cemig Comercializadora de Energia Incentivada S.A.	1.000.000	100,00	1.000	3.349	100,00	1.000	3.359
Cemig Trading S.A.	1.000.000	100,00	1.000	38.214	100,00	1.000	31.027
Cemig Distribuição	2.359.113.452	100,00	5.371.998	4.904.797	100,00	5.371.998	4.708.208
TAESA	1.033.496.721	21,68	3.042.034	5.290.841	21,68	3.042.035	4.926.923
Ativas Data Center	456.540.718	19,60	182.063	83.338	19,60	182.063	82.212
Gasmig	409.255.483	99,57	665.429	1.050.986	99,57	665.429	988.441
Cemig Geração Distribuída	174.281	100,00	174	10.776	100,00	174	10.798
Efficientia	15.121.845	100,00	15.122	16.919	100,00	15.122	17.156
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas (3)	28.000.000	100,00	28.000	49.008	51,00	28.000	47.026
Axxion Soluções Tecnológicas	58.365.000	49,00	58.365	26.152	49,00	58.365	26.522

(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. Adicionalmente, esta investida não concluiu suas informações contábeis intermediárias referentes ao período findo em 31 de março de 2020, motivo pelo qual suas informações contábeis não estão sendo divulgadas.

(3) Em 13 de janeiro de 2020, a Companhia concluiu a aquisição da participação societária detida pela Eletrobras na Companhia de Transmissão Centroeste de Minas, correspondente a 49% do seu capital social.

A Companhia possui, ainda, participações indiretas nas seguintes investidas:

Consolidado	31/03/2020		31/12/2019	
	Participação direta (%)	Participação indireta (%)	Participação direta (%)	Participação indireta (%)
Amazônia	74,50%	5,76%	74,50%	5,76%
Renova	36,23%	-	36,23%	-
LightGer	49,00%	11,52%	49,00%	11,52%
Guanhães	49,00%	11,52%	49,00%	11,52%
Axxion	49,00%	11,52%	49,00%	11,52%
UHE Itaocara	49,00%	11,52%	49,00%	11,52%
Light	22,58%	-	22,58%	-

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 31 de março de 2020, a MESA apresentou prejuízo de R\$432.278 (R\$80.888 em 31 de março de 2019) e excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes no montante de R\$144.926 (R\$427.060 em 31 de dezembro de 2019). 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\$678.551, 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\$678.551, nas suas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2017. Em 31 de março de 2020, 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\$678.551.

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 é revestido de confidencialidade, nos termos do Regulamento da Câmara de Arbitragem do Mercado.

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

A controlada em conjunto Renova, atualmente em processo de recuperação judicial, vem incorrendo em prejuízos recorrentes e apresentando capital circulante líquido negativo, patrimônio líquido negativo (passivo a descoberto) e margem bruta negativa ao longo do período findo em 31 de março de 2020.

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.

Pedido de recuperação judicial ajuizado pela Renova

Em 16 de outubro de 2019, foi deferido pelo Juízo da 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo o pedido de recuperação judicial ajuizado pela Renova e pelas demais empresas do grupo (“Grupo Renova”), determinando, entre outras medidas: (i) nomeação de uma empresa independente para atuar como administradora judicial; (ii) suspensão das ações e execuções contra as empresas do Grupo Renova pelo prazo de 180 dias, nos termos do artigo 6º da Lei 11.101/2005; (iii) apresentação de contas até o dia 30 de cada mês enquanto perdurar o processo de recuperação judicial, sob pena de afastamento dos controladores e substituição dos administradores das empresas do Grupo Renova, nos termos do artigo 52, IV da Lei 11.101/2005; (iv) dispensa de apresentação das certidões negativas para que as empresas do Grupo Renova exerçam suas atividades; e (v) determinação de expedição de edital, nos termos do § 1º do artigo 52 da Lei 11.101/2005, com prazo de 15 dias para apresentação de habilitações e/ou divergências de créditos no âmbito da recuperação judicial.

Em 17 de dezembro de 2019, a Renova protocolou o seu Plano de Recuperação Judicial, o qual deve ser submetido à aprovação da Assembleia Geral de Credores conforme termos e prazos estabelecidos na Lei 11.101/2005. A controlada em conjunto está em fase de discussão do referido plano, sendo que, até a presente data, não foram mensurados os possíveis efeitos sobre os seus saldos contábeis.

No contexto da recuperação judicial, a Renova celebrou com a Companhia empréstimo do tipo “debtor-in-possession” (“DIP”), no montante total de R\$36.500, sendo de R\$16.500 em 2019 e R\$20.000 em 28 de janeiro de 2020. Os recursos desses empréstimos, na modalidade de mútuo pós concursal, ou seja, durante o processo de Recuperação Judicial, são necessários para suportar as despesas de manutenção das atividades da Renova, foram autorizados pelo juízo da 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo, e são garantidos por alienação fiduciária de ações de uma empresa constituída por um projeto eólico de propriedade da Renova, além de possuírem prioridade no recebimento no decorrer do processo de recuperação judicial. Adicionalmente, em 25 de outubro de 2019, a Cemig GT concedeu à Renova um adiantamento para futuro aumento de capital no valor de R\$ 5.000.

Em 20 de março de 2020, o Conselho de Administração da Renova aprovou o aceite da oferta vinculante realizada pela ARC Capital Ltda. (“ARC”), em conjunto, com a G5 Administradora de Recursos Ltda. (“G5”), e da XP Vista Asset Management Ltda. (“XP”) de financiamento para a conclusão das obras do Complexo Eólico Alto Sertão III - Fase A, bem como para as despesas operacionais correntes da Companhia (“Oferta Vinculante”), que se encontra em fase de diligências e ainda pendente de conclusão.

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 por esta investida não produzirá nenhum impacto 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 31 de março de 2020, a NESA apresenta capital circulante líquido negativo de R\$3.300.775 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 “até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, que 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 31 de março de 2020 é de aproximadamente R\$1.995.000 (R\$1.962.000 em 31 de dezembro de 2019).

c) Combinação de negócios - Centroeste

Em 13 de janeiro de 2020, a Companhia concluiu a aquisição da participação societária detida pela Eletrobras na Centroeste, correspondente a 49% do capital social desta investida, passando a ser titular, assim, da totalidade de suas ações. A aquisição, que resultou na obtenção do controle da investida pela Companhia, é resultado do exercício do seu direito de preferência na aquisição da participação societária objeto do Leilão Eletrobras 01/2018, Lote P, realizado em 27 de setembro de 2018, homologado em 15 de janeiro de 2019.

A Centroeste atua na construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado - LT Furnas – Pimenta.

A contraprestação transferida pela aquisição do controle da investida, integralmente em caixa, foi de R\$44.775, resultante do preço constante do Edital do Leilão, corrigido pela variação acumulada da taxa Selic ocorrida até a data da conclusão da operação, descontados os dividendos e/ou juros sobre o capital próprio pagos ou declarados em favor da Eletrobras no período.

A Companhia aplicou o método de aquisição para contabilização da combinação de negócios, mensurando, em caráter provisório, os ativos identificáveis adquiridos e os passivos assumidos pelos seus respectivos valores justos na data da aquisição, de acordo com as disposições do IFRS 3/CPC 15. Durante o período de mensuração, a Companhia poderá ajustar retrospectivamente os valores provisórios reconhecidos na data da aquisição, visando refletir qualquer informação nova obtida relativa a fatos e circunstâncias existentes na data da aquisição, a qual, se conhecida naquela data, teria afetado a mensuração dos valores reconhecidos. O período de mensuração é o período que se segue à data da aquisição, durante o qual os valores provisórios reconhecidos para uma combinação de negócios poderão ser ajustados, limitado a um ano da data de aquisição.

Participação adquirida – cálculo do valor justo

O valor justo preliminar dos ativos líquidos adquiridos e a remensuração da participação anterior, cujos impactos foram reconhecidos em 2020, estão apresentados a seguir:

	Centroeste
Valor justo na data da transação (1)	120.495
Participação detida pela Companhia antes da aquisição de controle	51%
Valor da participação original da Companhia avaliada pelo valor justo na data da aquisição	61.453
Valor contábil original	(23.984)
Ganho pela remensuração da participação anterior da controlada adquirida, reconhecido no resultado em 2020	37.469

(1) Durante o período de mensuração das operações de combinações de negócios, que não pode exceder a um ano da data de aquisição, podem ocorrer ajustes aos valores provisórios reconhecidos.

O cálculo do valor justo da participação adquirida em relação ao valor pago é como segue:

	Centroeste
Valor total da contraprestação paga por 49% de participação na Centroeste	44.775
Valor da participação original avaliada pelo valor justo na data da aquisição – 51%	61.453
Compra vantajosa	14.267
Total	120.495

O valor justo preliminar dos ativos e passivos adquiridos na data da aquisição encontram-se apresentados na tabela a seguir:

Ativos	Valor justo	Passivos	Valor justo
Circulante	28.867	Circulante	6.479
Caixa e equivalentes de caixa	27.110	Empréstimos e financiamentos	3.095
Outros ativos circulantes	1.757	Dividendos e juros sobre capital próprios	2.388
Não circulante	108.590	Outros passivos circulantes	996
Ativo de contrato	107.932	Não circulante	10.483
Depósitos judiciais	389	Empréstimos e financiamentos	7.352
Outros ativos não circulantes	269	Provisões	3.131
		Ativos líquidos a valor justo	120.495

Efeitos no resultado de 2020

Considerando os ajustes de avaliação acima mencionados, segue abaixo o efeito total no resultado de 2020 decorrente da aquisição de 49% da Centroeste:

	Centroeste
Ganho pela remensuração da participação anterior de 51% na controlada adquirida	37.469
Compra vantajosa – valor apurado na aquisição da participação adicional de 49%	14.267
Total	51.736

Os efeitos acima são apresentados no segmento operacional de transmissão.

d) Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos

Investidas controladas em conjunto:

Norte Energia S.A. (“NESA”) – investimento através 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 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 demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras.

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 da investida 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 demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2019 e nas informações contábeis intermediárias de 31 de março 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 31 de março de 2020 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 nº 24). Essa investigação independente foi supervisionada por Comitê 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 nas informações contábeis intermediárias da Companhia em 31 de março de 2020 como resultado dessas investigações.

Em 29 de julho de 2019, a Companhia assinou acordo de cooperação com a Securities and Exchange Commission (SEC) e U.S. Department of Justice (DoJ). A Companhia tem atendido às solicitações e pretende continuar contribuindo com a SEC e o DoJ.

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

16. IMOBILIZADO

Consolidado	31/03/2020			31/12/2019		
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
Em serviço						
Terrenos	247.535	(20.131)	227.404	247.535	(19.178)	228.357
Reservatórios, barragens e adutoras	3.279.994	(2.219.476)	1.060.518	3.279.784	(2.199.659)	1.080.125
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.091.805	(822.657)	269.148	1.091.660	(818.141)	273.519
Máquinas e equipamentos	2.601.940	(1.887.539)	714.401	2.597.685	(1.869.186)	728.499
Veículos	20.616	(18.066)	2.550	20.616	(17.687)	2.929
Móveis e utensílios	14.070	(11.015)	3.055	14.073	(10.939)	3.134
	7.255.960	(4.978.884)	2.277.076	7.251.353	(4.934.790)	2.316.563
Em curso						
Ativos em curso	152.490	-	152.490	133.562	-	133.562
Imobilizado líquido	7.408.450	(4.978.884)	2.429.566	7.384.915	(4.934.790)	2.450.125

Controladora	31/03/2020			31/12/2019		
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
Em serviço						
Terrenos	82	-	82	82	-	82
Edificações, obras civis e benfeitorias	55	(21)	34	55	(21)	34
Máquinas e equipamentos	5.298	(4.465)	833	5.298	(4.379)	919
Móveis e utensílios	748	(700)	48	749	(698)	51
	6.183	(5.186)	997	6.184	(5.098)	1.086
Em curso						
Ativos em curso	460	-	460	460	-	460
Imobilizado líquido	6.643	(5.186)	1.457	6.644	(5.098)	1.546

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2019	Adição	Baixa	Depreciação	Combinação de negócios	Transferências / Capitalizações	Saldo em 31/03/2020
Em serviço							
Terrenos (1)	228.357	-	-	(953)	-	-	227.404
Reservatórios, barragens e adutoras	1.080.125	-	-	(19.817)	-	210	1.060.518
Edificações, obras civis e benfeitorias	273.519	-	-	(4.515)	-	144	269.148
Máquinas e equipamentos	728.499	-	(226)	(18.974)	-	5.102	714.401
Veículos	2.929	-	-	(379)	-	-	2.550
Móveis e utensílios	3.134	-	-	(79)	-	-	3.055
	2.316.563	-	(226)	(44.717)	-	5.456	2.277.076
Em curso	133.562	25.158	(972)	-	198	(5.456)	152.490
Imobilizado líquido	2.450.125	25.158	(1.198)	(44.717)	198	-	2.429.566

(1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.

Consolidado	Saldo em 31/12/2018	Adição	Baixa	Depreciação	Transferências / Capitalizações	Saldo em 31/03/2019
Em Serviço						
Terrenos (1)	215.049	-	-	(631)	-	214.418
Reservatórios, Barragens e Adutoras	1.150.495	-	-	(20.324)	1.651	1.131.822
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	313.799	-	-	(4.668)	636	309.767
Máquinas e Equipamentos	854.296	-	(722)	(13.721)	4.198	844.051
Veículos	4.525	-	-	(381)	-	4.144
Móveis e Utensílios	3.667	-	-	(80)	29	3.616
	2.541.831	-	(722)	(39.805)	6.514	2.507.818
Em Curso	119.754	6.125	-	-	(6.441)	119.438
Imobilizado líquido	2.661.585	6.125	(722)	(39.805)	73	2.627.256

(1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.

Controladora	Saldo em 31/12/2019	Depreciação	Saldo em 31/03/2020
Em serviço			
Terrenos	82	-	82
Edificações, obras civis e benfeitorias	34	-	34
Máquinas e equipamentos	919	(86)	833
Móveis e utensílios	51	(3)	48
	1.086	(89)	997
Em curso	460	-	460
Imobilizado líquido	1.546	(89)	1.457

Controladora	Saldo em 31/12/2018	Depreciação	Saldo em 31/03/2019
Em Serviço			
Terrenos	82	-	82
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	111	-	111
Máquinas e Equipamentos	1.213	(103)	1.110
Móveis e Utensílios	360	(2)	358
	1.766	(105)	1.661
Em Curso	484	-	484
Imobilizado Líquido	2.250	(105)	2.145

A taxa de depreciação média anual da Companhia e suas controladas é de 3,13%, que segregadas por atividade representa:

Geração Hidrelétrica	Geração Termelétrica	Geração Eólica	Administração
2,83	4,13	4,87	8,29

A Companhia e suas controladas não identificaram indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados. Os contratos de concessão de geração preveem que, ao final do prazo de cada concessão, o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado, exceto os contratos de concessão relacionados ao Lote D do Leilão nº 12/2015 e aqueles dos produtores independentes de energia abarcados pelo Decreto nº1996/2003. A Administração acredita que a indenização desses ativos será superior ao seu custo histórico, depreciado pelas respectivas vidas úteis.

O valor residual dos ativos é o saldo remanescente do ativo ao final da concessão, pois, conforme estabelecido em contrato assinado entre a Cemig GT e a União, ao final da concessão os ativos serão revertidos para a União que, por sua vez, indenizará a Cemig GT pelos ativos ainda não totalmente depreciados. Nos casos em que não há ou existe incerteza relacionada à indenização no final da concessão, como geração térmica e geração hidráulica em regime de produção independente, não é reconhecido qualquer valor residual e são ajustadas as taxas de depreciação para que todos os ativos sejam depreciados dentro do período da concessão.

Consórcio

A Companhia participa no consórcio de geração de energia elétrica de Queimado, para o qual não foi constituída empresa 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 (%)	31/03/2020	31/12/2019
Em serviço				
Usina de Queimado	82,50	3,73	217.210	217.210
Depreciação acumulada			(110.861)	(109.012)
Total em operação			106.349	108.198
Em curso				
Usina de Queimado	82,50	-	980	980
Total em construção			980	980

17. INTANGÍVEIS

Consolidado	31/03/2020			31/12/2019		
	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual
Em serviço						
Com vida útil definida						
Servidão	11.749	(3.450)	8.299	11.749	(3.292)	8.457
Concessão onerosa	19.169	(12.779)	6.390	19.169	(12.609)	6.560
Ativos de concessão (1)	20.314.080	(8.706.875)	11.607.205	20.039.489	(8.522.488)	11.517.001
Outros	77.164	(67.564)	9.600	77.159	(66.507)	10.652
	20.422.162	(8.790.668)	11.631.494	20.147.566	(8.604.896)	11.542.670
Em curso	85.531	-	85.531	81.801	-	81.801
Intangível líquido	20.507.693	(8.790.668)	11.717.025	20.229.367	(8.604.896)	11.624.471

- (1) Os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, no montante de R\$123.060, bem como de concessão de distribuição de gás, concedidos à Gasmig, no montante de R\$422.945, são considerados nas informações contábeis intermediárias da Cemig GT e da Companhia, respectivamente, como investimentos e são classificados no balanço consolidado na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09. Esses ativos de concessão são amortizados pelo método linear, durante o prazo da concessão.

Controladora	31/03/2020			31/12/2019		
	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Residual
Em serviço						
Com vida útil definida						
Direito de uso de softwares	13.564	(9.937)	3.627	13.564	(9.593)	3.971
Marcas e patentes	8	(8)	-	8	(8)	-
Outros	231	(73)	158	231	(73)	158
	13.803	(10.018)	3.785	13.803	(9.674)	4.129
Em curso	46	-	46	46	-	46
Intangível líquido	13.849	(10.018)	3.831	13.849	(9.674)	4.175

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2019	Adição	Baixa	Amortização	Transferência (1)	Saldo em 31/03/2020
Em serviço						
Com vida útil definida						
Servidão	8.457	-	-	(158)	-	8.299
Concessão onerosa	6.560	-	-	(170)	-	6.390
Ativos de concessão	11.517.001	-	(2.758)	(180.368)	273.330	11.607.205
Outros	10.652	-	-	(1.052)	-	9.600
	11.542.670	-	(2.758)	(181.748)	273.330	11.631.494
Em curso	81.801	3.012	-	-	718	85.531
Intangível Líquido	11.624.471	3.012	(2.758)	(181.748)	274.048	11.717.025

- (1) As transferências foram realizadas entre o ativo intangível, ativo de contrato, ativo financeiro e imobilizado conforme segue: (1) R\$273.654, transferidos do ativo de contrato para o ativo intangível; (2) R\$394 transferidos do ativo financeiro para o ativo intangível.

Consolidado	Saldo em 31/12/2018	Adição	Baixa	Amortização	Transferência	Saldo em 31/03/2019
Em Serviço						
Com Vida Útil Definida						
Servidão	9.085	-	-	(168)	-	8.917
Concessão Onerosa	7.239	-	-	(170)	-	7.069
Ativos de Concessão	10.679.488	-	(3.319)	(171.309)	145.604	10.650.464
Outros	18.797	-	-	(1.184)	376	17.989
	10.714.609	-	(3.319)	(172.831)	145.980	10.684.439
Em Curso	62.582	7.144	-	-	(13.222)	56.504
Intangível Líquido	10.777.191	7.144	(3.319)	(172.831)	132.758	10.740.943

Controladora	Saldo em 31/12/2019	Amortização	Saldo em 31/03/2020
Em serviço			
Com vida útil definida			
Direito de uso de softwares	3.971	(344)	3.627
Outros	158	-	158
	4.129	(344)	3.785
Em curso	46	-	46
Intangível líquido	4.175	(344)	3.831

Controladora	Saldo em 31/12/2018	Amortização	Saldo em 31/03/2019
Em serviço			
Com vida útil definida			
Direito de uso de softwares	6.886	(417)	6.469
Marcas e patentes	(794)	-	(794)
	6.092	(417)	5.675
Em curso	33	-	33
Intangível líquido	6.125	(417)	5.708

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.

Os ativos intangíveis de Servidão, Concessão Onerosa, Ativos de Concessão e Outros são amortizáveis pelo método linear, considerando o padrão de consumo destes direitos. Dentre as adições realizadas no período findo em 31 de março de 2020, estão incluídos os encargos financeiros, que representaram uma reversão de R\$90, conforme nota explicativa nº 22.

As principais taxas anuais de amortização, que consideram a vida útil esperada dos ativos, refletem o seu padrão de consumo esperado e são revisadas anualmente pela Administração.

A taxa média de amortização da Companhia é de 4,01%, que representa, por atividade:

Geração Hidrelétrica	Geração Eólica	Gás	Distribuição	Administração
19,74	16,90	2,87	3,88	16,03

De acordo com a regulamentação do setor elétrico, os bens e instalações utilizados na distribuição, são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

Os ativos de concessão incluem os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, nos montantes de R\$58.518 (R\$60.072 em 31 de dezembro de 2019) e R\$64.541 (R\$66.606 em 31 de dezembro de 2019), respectivamente, 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. Adicionalmente, são classificados como ativos intangíveis da Companhia os direitos de autorização de distribuição de gás, concedidos à Gasmig, no montante de R\$422.945 (R\$426.760 em 31 de dezembro de 2019), reconhecidos no balanço individual da Companhia como investimentos, conforme nota explicativa nº15, em conformidade à interpretação técnica ICPC 09. Esses direitos de autorização de geração eólica e distribuição de gás são amortizados pelo método linear, durante o prazo da concessão.

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia reconheceu uma perda no valor recuperável do ativo intangível relativo ao direito de autorização de geração eólica da controlada Volta do Rio, no montante de R\$21.684, registrada em “outras despesas” na demonstração de resultados. O teste de impairment do ativo intangível referente à autorização de geração de energia eólica concedida à Volta do Rio decorre do não atingimento da performance operacional esperada em 2019 para os ativos da controlada. 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 para a atividade pela Companhia, utilizando a metodologia do fluxo de caixa da firma (FCFF).

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 três meses findo em 31 de março de 2020 foram imateriais.

As taxas de desconto foram obtidas com referência na taxa de empréstimo incremental da Companhia, baseada nas suas dívidas contratadas e em cotações junto a instituições financeiras.

a) Direito de uso

O ativo de direito de uso foi mensurado pelo custo, que corresponde à mensuração inicial do passivo de arrendamentos, e é amortizado em bases lineares até o término do prazo do contrato de 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	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2018	-	-	-	-
Adoção inicial em 1º de janeiro de 2019	238.482	103.557	411	342.450
Amortização	(8.708)	(9.475)	(77)	(18.260)
Saldos em 31 de março de 2019	229.774	94.082	334	324.190
Saldos em 31 de dezembro de 2019	206.045	70.676	103	276.824
Baixa (contratos encerrados)	(717)	-	-	(717)
Amortização (1)	(6.727)	(10.021)	(77)	(16.825)
Saldos em 31 de março de 2020	198.601	60.655	26	259.282

- (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\$538.

Controladora	Imóveis
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-
Adoção inicial em 1º de janeiro de 2019	19.844
Amortização	(2.417)
Saldo em 31 de março de 2019	17.427
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.330
Amortização (1)	(378)
Saldo em 31 de março de 2020	2.952

- (1) A depreciação 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\$35.

b) Passivo de arrendamentos

O passivo de arrendamentos reconhecido foi mensurado pelo valor presente dos pagamentos mínimos exigidos nos contratos, descontados pela taxa de empréstimo incremental da Companhia e de suas controladas.

A movimentação do passivo de arrendamentos é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldos em 31 de dezembro de 2018	-	-
Adoção inicial em 1º de janeiro de 2019 (1)	342.450	19.844
Juros incorridos	9.340	392
Pagamentos efetuados	(24.453)	(2.647)
Saldos em 31 de março de 2019	327.337	17.589
Saldos em 31 de dezembro de 2019	287.747	3.479
Baixa (contratos encerrados)	(724)	-
Juros incorridos (2)	7.434	86
Arrendamentos pagos	(22.412)	(455)
Juros sobre arrendamentos pagos	(303)	(6)
Saldos em 31 de março de 2020	271.742	3.104
Passivo circulante	79.962	1.283
Passivo não circulante	191.780	1.821

- (1) A taxa de empréstimo incremental da Companhia aplicada ao passivo de arrendamento reconhecido no balanço patrimonial na data da adoção inicial foi de 7,96% a.a., 10,64% a.a. 13,17% a.a., para contratos com prazo de vencimento, respectivamente, de até 2 anos, entre 2 a 5 anos e acima de 5 anos. As taxas aplicadas para os contratos celebrados durante o ano de 2019 foram de 6,87% a.a., 7,33% a.a. e 8,08% a.a., para contratos com prazo de vencimento, respectivamente, de até 3 anos, entre 3 a 4 anos e acima de 4 anos. Para determinação da taxa incremental de empréstimo, a Companhia utilizou como referência cotações obtidas junto a instituições financeiras, sendo essa função do risco de crédito da Companhia e condições de mercado na data da contratação.
- (2) 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\$435 e R\$7, para as demonstrações consolidadas e da controladora, respectivamente.

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

Fluxo de caixa	Consolidado		Controladora	
	Nominal	Ajustado a valor presente	Nominal	Ajustado a valor presente
Contraprestação do arrendamento	688.567	271.742	7.906	3.104
PIS/Pasep e Cofins potencial à alíquota de 9,25%	55.062	17.645	725	281

A Companhia, em conformidade com o CPC 06 (R2), 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). Essa vedação pode gerar distorções relevantes na informação a ser prestada, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro. A Companhia avaliou esses efeitos, concluindo que são imateriais para suas demonstrações financeiras.

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

	Consolidado (nominal)	Controladora (nominal)
2020	66.489	1.250
2021	60.706	305
2022	28.510	272
2023	25.554	264
2024	25.462	264
2025 a 2045	481.846	5.551
Valores não descontados	688.567	7.906
Juros embutidos	(416.825)	(4.802)
Passivo de arrendamento	271.742	3.104

19. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Energia de curto prazo - CCEE	110.531	401.482
Encargos de uso da rede elétrica	147.590	144.975
Energia elétrica comprada para revenda	885.933	763.652
Itaipu binacional	136.632	242.766
Gás comprado para revenda	118.366	143.358
Materiais e serviços	323.720	383.658
	1.722.772	2.079.891

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

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Circulante				
ICMS	160.022	111.608	-	-
Cofins	87.520	134.580	63	45.364
PIS/Pasep	19.161	29.298	4	9.827
INSS	24.462	24.819	1.618	1.684
Outros (1)	22.404	58.542	737	35.765
	313.569	358.847	2.422	92.640
Não circulante				
Cofins	575	757	79	79
PIS/Pasep	96	126	12	12
	671	883	91	91
	314.240	359.730	2.513	92.731
Valores a serem restituídos a consumidores				
Não circulante				
PIS/Pasep e Cofins	4.217.114	4.193.329	-	-
	4.217.114	4.193.329	-	-

(1) Inclui a retenção na fonte de imposto renda sobre o juros sobre o capital próprio, cujo recolhimento ocorreu no primeiro decêndio de 2020, em conformidade à legislação tributária.

Os valores de PIS/Pasep e Cofins a restituir aos consumidores são referentes aos créditos a serem aproveitados pela Cemig D em razão da inclusão do ICMS à base de cálculo destas contribuições. Conforme nota explicativa nº 8 (a), a Companhia reconheceu, em 2019, o seu direito de compensação dos valores recolhidos indevidamente nos últimos 10 anos, a contar do ajuizamento da ação, com correção pela taxa Selic, em função do trânsito em julgado da ação ordinária movida, com decisão favorável à Companhia.

A Cemig D constituiu um passivo correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores, compreendendo o período dos últimos 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 restituição dos créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores dos créditos de PIS/Pasep e Cofins ocorrerá a partir da efetiva compensação dos créditos fiscais, ainda pendentes de habilitação pela Receita Federal, e deverão ser objeto de discussão junto à Aneel a respeito dos mecanismos e critérios de ressarcimento.

21. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Consolidado			
				31/03/2020			31/12/2019
				Circulante	Não circulante	Total	Total
MOEDA ESTRANGEIRA							
Banco do Brasil S.A. - bônus diversos (1) (4)	2024	Diversas	U\$\$	5.217	20.744	25.961	18.051
Eurobonds (2)	2024	9,25%	U\$\$	271.084	7.798.051	8.069.135	6.091.742
(-) Custos de transação				-	(17.930)	(17.930)	(18.656)
(±) Recursos antecipados (3)				-	(28.889)	(28.889)	(30.040)
Dívida em moeda estrangeira				276.301	7.771.976	8.048.277	6.061.097
MOEDA NACIONAL							
Caixa Econômica Federal (5)	2021	TJLP + 2,50%	R\$	61.652	-	61.652	60.516
Caixa Econômica Federal (6)	2022	TJLP + 2,50%	R\$	119.918	-	119.918	117.710
Eletrobrás (4)	2023	UFIR + 6,00% a 8,00%	R\$	8.916	8.170	17.086	20.268
Grandes consumidores (4) (12)	2024	IGP-DI + 6,00%	R\$	-	-	-	5.582
Consórcio Pipoca (2)	2020	IPCA	R\$	-	-	-	185
Sonda (7)	2021	110,00% do CDI	R\$	49.071	-	49.071	48.529
Nota Promissória - 1ª Emissão - Série Única (8)	2020	107,00% do CDI	R\$	871.059	-	871.059	875.247
BNDES (13)	2023	TJLP + 3,00%	R\$	3.690	6.980	10.670	-
(-) FIC Pampulha - Títulos de empresas controladas (9)				(5.765)	-	(5.765)	(3.031)
(-) Custos de Transação				(226)	-	(226)	(277)
Dívida em moeda nacional				1.108.315	15.150	1.123.465	1.124.729
Total de empréstimos e financiamento				1.384.616	7.787.126	9.171.742	7.185.826
Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (2)	2022	IPCA + 6,20%	R\$	350.598	356.200	706.798	1.087.989
Debêntures - 6ª Emissão - 2ª Série (2)	2020	IPCA + 8,07%	R\$	17.887	-	17.887	17.292
Debêntures - 7ª Emissão - Série Única (2) (11)	2021	140,00% do CDI	R\$	289.295	216.513	505.808	578.067
Debêntures - 3ª Emissão - 2ª Série (4)	2021	IPCA + 4,70%	R\$	551.558	-	551.558	1.108.945
Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (4)	2025	IPCA + 5,10%	R\$	5.527	962.860	968.387	990.893
Debêntures - 7ª Emissão - 1ª Série (4)	2024	CDI + 0,45%	R\$	408.935	1.755.000	2.163.935	2.164.083
Debêntures - 7ª Emissão - 2ª Série (4)	2026	IPCA + 4,10%	R\$	17.771	1.539.123	1.556.894	1.519.042
Debêntures - - 4ª emissão - 1ª série (8)	2022	TJLP+1,82%	R\$	10.521	16.972	27.493	30.323
Debêntures - 4ª emissão - 2ª série (8)	2022	Selic + 1,82%	R\$	4.354	7.597	11.951	13.072
Debêntures - 4ª emissão - 3ª série (8)	2022	TJLP + 1,82%	R\$	12.187	19.671	31.858	34.431
Debêntures - 4ª emissão - 4ª série (8)	2022	Selic + 1,82%	R\$	5.188	9.039	14.227	15.564
Debêntures - 4ª emissão - 7ª série (8)	2020	TJLP + 1,82%	R\$	394	-	394	450
Debêntures - 7ª emissão - Série única (8)	2023	CDI + 1,50%	R\$	20.016	60.000	80.016	80.018
(-) Deságio na emissão de debêntures (10)				-	(20.784)	(20.784)	(21.606)
(-) Custos de Transação				(9.775)	(15.815)	(25.590)	(28.358)
Total de debêntures				1.684.456	4.906.376	6.590.832	7.590.205
Total geral consolidado				3.069.072	12.693.502	15.762.574	14.776.031

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Controladora			
				31/03/2020			31/12/2019
				Circulante	Não circulante	Total	Total
MOEDA NACIONAL							
Sonda (7)	2021	110,00% do CDI	R\$	49.071	-	49.071	48.529
(-) Custos de transação				(226)	-	(226)	(277)
Total de empréstimos e financiamentos				48.845	-	48.845	48.252

- (1) Saldo líquido da dívida reestruturada composta pelos bônus ao par e bônus com desconto com saldo de R\$237.214, deduzidos pelas cauções dadas em garantias com saldo de R\$211.253. As taxas de juros variam entre 2% a 8% ao ano; libor semestral mais spread de 0,81% a 0,88% ao ano.
- (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.
- (6) Central Eólica Volta do Rio.
- (7) Cemig Controladora. Decorrente da Incorporação da Cemig Telecom.
- (8) Gasmig. O prazo de vencimento das notas promissórias emitidas em 26 de setembro de 2019 é de 12 meses, sem garantia ou aval. Os recursos provenientes dessa emissão foram integralmente utilizados para pagamento do bônus de outorga do contrato de concessão de distribuição de gás.
- (9) O FIC Pampulha possui aplicações financeiras em títulos emitidos por empresas controladas. Mais informações e características do fundo vide nota explicativa nº 30.
- (10) Deságio no preço de venda da 2ª série da 7ª emissão da Cemig Distribuição.
- (11) Em 24 de julho de 2019, a Cemig GT realizou amortização extraordinária de sua 7ª emissão de debêntures simples, no valor de R\$125 milhões, com vencimento final em dezembro de 2021.
- (12) Financiamentos sob o título de aporte de recursos reembolsáveis para execução de obras das empresas: CMM (IGPDI+ 6%); Mineradora Serra da Fortaleza (IGPDI+ 6%). Em 31/03/2020, o saldo desses aportes foi reclassificado para Outros Credores (Clientes).
- (13) Companhia Centroeste de Minas.

As debêntures de emissão das controladas são do tipo “simples” não conversíveis em ações, não há 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*”).

Garantias

O saldo devedor dos empréstimos e financiamentos, em 31 de março de 2020, é garantido da seguinte forma:

	31/03/2020
Nota promissória, aval e fiança	10.276.747
Aval e Recebíveis	3.691.012
Recebíveis	309.501
Ações	538.965
Sem garantia	946.349
TOTAL	15.762.574

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

Consolidado	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Total
Moedas								
Dólar Norte-Americano	276.301	-	-	-	7.818.795	-	-	8.095.096
Total por moedas	276.301	-	-	-	7.818.795	-	-	8.095.096
Indexadores								
IPCA (1)	48.969	894.373	596.915	240.715	240.715	1.010.276	769.561	3.801.524
UFIR/RGR (2)	8.036	3.406	3.265	2.379	-	-	-	17.086
CDI (3)	1.383.542	907.226	569.534	560.000	270.000	-	-	3.690.302
URTJ/TJLP (4)	203.137	20.901	20.967	6.980	-	-	-	251.985
Total por indexadores	1.643.684	1.825.906	1.190.681	810.074	510.715	1.010.276	769.561	7.760.897
(-) Custos de transação	(7.081)	(10.166)	(865)	(833)	(18.415)	(3.261)	(3.125)	(43.746)
(±) Recursos antecipados	-	-	-	-	(28.889)	-	-	(28.889)
(-) Deságio	-	-	-	-	-	(10.392)	(10.392)	(20.784)
Total geral	1.912.904	1.815.740	1.189.816	809.241	8.282.206	996.623	756.044	15.762.574

Controladora	2020	2021	Total
Indexadores			
CDI (3)	-	49.071	49.071
Total por indexadores	-	49.071	49.071
(-) Custos de transação	-	(226)	(226)
Total geral	-	48.845	48.845

- (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 em 31/03/2020	Variação % Acumulada em 31/03/2019	Indexador	Variação % Acumulada em 31/03/2020	Variação % Acumulada em 31/03/2019
Dólar Norte-Americano	28,98	0,57	IPCA	0,53	1,51
			CDI	1,02	1,51
			TJLP	(8,62)	0,72

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

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Saldos iniciais	14.776.031	14.771.828	48.252	45.081
Empréstimos oriundos de Combinação de Negócios (2)	10.447	-	-	-
Saldo inicial para fins de consolidação	14.786.478	14.771.828	48.252	45.081
Empréstimos e financiamentos obtidos	-	4.510.000	-	-
Custo de transação	-	(10.183)	-	-
Deságio na emissão de títulos	-	(23.095)	-	-
Financiamentos Obtidos Líquidos dos Custos de Captação	-	4.476.722	-	-
Variação monetária	68.445	141.782	-	-
Variação cambial	1.756.536	225.992	-	-
Encargos financeiros provisionados	327.998	1.249.632	542	2.998
Amortização do custo de transação	3.545	37.616	51	173
Encargos financeiros pagos	(200.576)	(1.264.800)	-	-
Amortização de principal	(972.447)	(4.883.218)	-	-
Reclassificação para Outros Credores (1)	(4.671)	-	-	-
Subtotal	15.765.308	14.755.554	48.845	48.252
(-) FIC Pampulha - títulos de empresas controladas	(2.734)	20.477	-	-
Saldos finais	15.762.574	14.776.031	48.845	48.252

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

(2) Inclusão do empréstimo da Companhia Centroeste de Minas.

Encargos financeiros capitalizados

Os custos de empréstimos diretamente relacionados com a aquisição, construção ou produção de um ativo que necessariamente requer um tempo substancial para ser concluído para fins de uso ou venda são capitalizados como parte do custo do correspondente ativo. Todos os demais custos de empréstimos são registrados em despesa no período em que são incorridos. Custos de empréstimos compreendem juros e outros custos incorridos pela Companhia relacionados aos empréstimos, financiamentos e debêntures.

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:

	31/03/2020	31/03/2019
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures	327.998	314.498
Encargos financeiros incorporados aos custos de construção da infraestrutura da concessão - intangível e ativo de contrato (1) (notas 17 e 20)	(16.698)	(11.086)
Efeito líquido no resultado	311.300	303.412

(1) A taxa média de capitalização foi de 6,74% a.a. em 2020 (6,79% a.a. em 2019).

Os valores dos encargos capitalizados não foram considerados nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, para fins da Demonstração do Fluxo 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)	Índice requerido Parajuru e Volta do Rio	Exigibilidade de cumprimento
7ª emissão de debêntures Cemig GT (1)	Dívida Líquida / (Ebitda + Dividendos Recebidos)	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 em 2020 2,5 em 2021	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 em 2020 2,5 em 2021	-	Semestral e anual
Eurobonds Cemig GT (2)	Dívida Líquida / EBITDA Ajustado para o Covenant	Manter índice igual ou inferior a: 4,5 em 30/06/2020 3,0 em 31/12/2020 3,0 em 30/06/2021 2,5 em 31/12/2021 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,5 em 30/06/2020 3,0 em 31/12/2020 3,0 em 30/06/2021 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 em 30/06/2020 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,5 em 30/06/2020 3,0 em 31/12/2020 em diante	-	Semestral e anual
	Endividamento Geral (Exigível Total/Ativo Total)	Menor que 0,6	-	-	Anual
Debêntures	EBITDA/Serviço da Dívida	Igual ou maior que 1,3	-	-	Anual
GASMIG (3)	EBITDA/Resultado Financeiro Líquido	Igual ou maior que 2,5	-	-	Anual
	Dívida Líquida/EBITDA	Igual ou menor que 4,0 em 31/12/2019 Igual ou menor que 2,5 a partir de 31/12/2020	-	-	Anual
Financiamento Caixa Econômica Federal Parajuru e Volta do Rio (4)	Índice de Cobertura do Serviço da Dívida	-	-	Manter Índice igual ou superior a 1,20	Anual (durante o período de amortização)
	Patrimônio Líquido/Passivo Total	-	-	Manter relação mínima de 20,61% (Parajuru) e 20,63% (Volta do Rio)	Permanente
	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) 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*).
- (4) 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.

As cláusulas restritivas permanecem em conformidade em 31 de março de 2020, com exceção do descumprimento de “*Covenant*” não financeiro dos contratos de empréstimos junto a CEF das controladas Central Eólica Praias de Parajuru e Central Eólica Volta do Rio. Desta forma, a Companhia reclassificou para o passivo circulante o montante de R\$181.570, referente aos empréstimos dessas controladas, que originalmente estavam classificados no passivo não circulante, exclusivamente, para atendimento ao requerimento do item 69 do CPC 26 (R1). Adicionalmente, a Companhia avaliou os possíveis desdobramentos desse assunto nos seus demais contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures e concluiu que não seriam necessários ajustes adicionais.

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	
	31/03/2020	31/12/2019
Passivo		
Reserva global de reversão – RGR	33.540	30.494
Conta de desenvolvimento energético – CDE	58.366	58.327
Taxa de fiscalização da Aneel	2.625	2.620
Eficiência energética	264.486	254.595
Pesquisa e desenvolvimento	207.871	199.385
Pesquisa expansão sistema energético	3.773	3.206
Fundo nacional de desenvolvimento científico tecnológico	7.460	6.325
Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica - PROINFA	6.876	8.353
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	7.993	9.767
Encargo de capacidade emergencial	26.325	26.325
Outros	4.639	4.640
	623.954	604.037
Passivo circulante	448.177	456.771
Passivo não circulante	175.777	147.266

23. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

Consolidado	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Seguro de vida	Total
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2018	2.169.610	2.343.799	47.552	427.383	4.988.344
Despesa reconhecida no resultado	49.173	55.587	1.138	10.240	116.138
Contribuições pagas	(45.547)	(29.686)	(646)	(2.987)	(78.866)
Passivo líquido em 31 de março de 2019	2.173.236	2.369.700	48.044	434.636	5.025.616
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2019	2.972.136	3.102.178	60.504	573.876	6.708.694
Despesa reconhecida no resultado	51.446	59.016	1.180	11.096	122.738
Contribuições pagas	(52.376)	(32.073)	(854)	(2.482)	(87.785)
Passivo líquido em 31 de março de 2020	2.971.206	3.129.121	60.830	582.490	6.743.647
				31/03/2020	31/12/2019
Passivo Circulante				290.319	287.538
Passivo Não Circulante				6.453.328	6.421.156

Controladora	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Seguro de vida	Total
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2018	357.354	132.188	3.198	16.711	509.451
Despesa reconhecida no resultado	8.147	3.064	76	412	11.699
Contribuições pagas	(2.239)	(2.318)	(41)	(125)	(4.723)
Passivo líquido em 31 de março de 2019	363.262	132.934	3.233	16.998	516.427
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2019	503.792	183.781	4.837	21.098	713.508
Despesa reconhecida no resultado	8.699	3.344	90	395	12.528
Contribuições pagas	(2.578)	(1.931)	(44)	(105)	(4.658)
Passivo líquido em 31 de março de 2020	509.913	185.194	4.883	21.388	721.378
				31/03/2020	31/12/2019
Passivo circulante				23.949	23.747
Passivo não circulante				697.429	689.761

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\$105.405 (R\$100.909 em 31 de março de 2019), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$17.333 (R\$15.229 em 31 de março de 2019).

Dívida pactuada com o fundo de pensão - FORLUZ

Em 31 de março de 2020, a Companhia e suas controladas possuem uma obrigação a pagar referente a déficits atuariais passados relacionados ao fundo de pensão no montante de R\$547.363 (R\$566.381 em 31 de dezembro de 2019). Esse valor foi reconhecido como obrigação a pagar e está sendo amortizado até junho de 2024, por meio 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.

Contrato de 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 31 de março de 2020, o montante total a ser pago pela Cemig em decorrência desses déficits é de R\$549.459 (R\$550.151 em 31 de dezembro de 2019, referente aos déficits de 2015, 2016 e 2017). A celebração dos contratos ocorreu em maio de 2017, março de 2018 e abril de 2019 para os déficits de 2015, 2016 e 2017, respectivamente. 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\$369.631, e até 2033 para o déficit de 2017, no montante de R\$179.828. 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.

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					31/03/2020
	31/12/2019	Adições	Reversões	Liquidações	Saldos oriundos da combinação de negócios (1)	
Trabalhistas	497.320	44.710	(37.397)	(44.263)	-	460.370
Cíveis						
Relações de consumo	18.314	6.335	(13)	(6.097)	-	18.539
Outras ações cíveis	17.767	9.989	-	(2.118)	-	25.638
	36.081	16.324	(13)	(8.215)	-	44.177
Tributárias	1.260.441	12.434	-	(87)	-	1.272.788
Regulatórias	36.789	729	(492)	(5)	-	37.021
Outras	57.433	2.269	-	(94)	3.131	62.739
Total	1.888.064	76.466	(37.902)	(52.664)	3.131	1.877.095

(1) Em 13 de janeiro de 2020, a Companhia adquiriu o controle da Centroeste, que passou a ser consolidada a partir destas informações trimestrais. Para mais informações, consultar a nota explicativa nº 15 – Investimentos.

	Consolidado					31/03/2019
	31/12/2018	Adições	Reversões	Liquidações		
Trabalhistas	456.889	37.596	(36.160)	(35.416)		422.909
Cíveis						
Relações de consumo	18.876	2.972	(3.858)	(2.947)		15.043
Outras ações cíveis	29.011	1.129	(2.738)	(1.122)		26.280
	47.887	4.101	(6.596)	(4.069)		41.323
Tributárias	51.894	15.546	(620)	(15.369)		51.451
Regulatórias	36.691	1.783	(1.107)	(875)		36.492
Outras	47.310	5.224	(1.303)	(135)		51.096
Total	640.671	64.250	(45.786)	(55.864)		603.271

	Controladora					31/03/2020
	31/12/2019	Adições	Reversões	Liquidações		
Trabalhistas	42.178	9.194	(11.040)	(9.192)		31.140
Cíveis						
Relações de consumo	547	248	-	(194)		601
Outras ações cíveis	1.256	519	-	(212)		1.563
	1.803	767	-	(406)		2.164
Tributárias	161.413	2.273	-	(78)		163.608
Regulatórias	17.211	621	-	(3)		17.829
Outras	822	27	-	-		849
Total	223.427	12.882	(11.040)	(9.679)		215.590

	Controladora					31/03/2019
	31/12/2018	Adições	Reversões	Liquidações		
Trabalhistas	32.807	2.717	-	(2.268)		33.256
Cíveis						
Relações de consumo	931	14	(464)	(14)		467
Outras ações cíveis	759	4	-	(1)		762
	1.690	18	(464)	(15)		1.229
Tributárias	11.269	15.435	-	(15.282)		11.422
Regulatórias	17.180	715	-	-		17.895
Outras	1.258	15	(606)	-		667
Total	64.204	18.900	(1.070)	(17.565)		64.469

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.

Os detalhes sobre as principais provisões e passivos contingentes são como segue, sendo esta a melhor expectativa dos desembolsos futuros para estas contingências:

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 terceirização de mão de obra, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O montante das contingências é de, aproximadamente, R\$1.664.563 (R\$1.668.684 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$449.832 foram provisionados (R\$487.101 em 31 de dezembro de 2019), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Alteração do índice de correção monetária dos processos trabalhistas

O Tribunal Superior do Trabalho (TST), considerando posição adotada pelo Supremo Tribunal Federal (STF) em duas ações diretas de inconstitucionalidade que tratavam do índice de correção monetária de precatórios federais, decidiu, em 04 de agosto de 2015, que os créditos trabalhistas deveriam ser atualizados com base na variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial (IPCA-E), em substituição à Taxa Referencial (TR), para as ações trabalhistas que discutissem dívidas posteriores a 30 de junho de 2009 nos processos em aberto. Em 16 de outubro de 2015, foi publicada liminar concedida pelo STF que suspendeu os efeitos da decisão do TST, por entender que é competência exclusiva do STF apreciar a existência de repercussão geral da matéria constitucional.

Em acórdão publicado em 1º de novembro de 2018, o TST decidiu que o IPCA-E deverá ser adotado como índice de atualização dos débitos trabalhistas para os processos abertos no período de 25 de março de 2015 a 10 de novembro de 2017, permanecendo a utilização da TR para os demais períodos. O montante estimado da contingência é de R\$113.501 (R\$106.484 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$10.538 foram provisionados mediante avaliação da Companhia dos efeitos da decisão do Tribunal Regional do Trabalho da 3ª Região (TRT3), em maio de 2019, acerca do acórdão publicado pelo TST, nos processos classificados com probabilidade de perda provável que se encontram em fase de execução. Nenhuma provisão adicional foi constituída, uma vez que a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, avaliou a probabilidade de perda do mérito como possível, em função da decisão do STF e da inexistência de posicionamento jurisprudencial consolidado ou análise da doutrina acerca do tema, após a liminar concedida pelo Supremo Tribunal Federal.

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\$113.054 (R\$67.771 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$18.539 (R\$18.314 em 31 de dezembro de 2019) 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\$311.975 (R\$299.921 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$25.638 (R\$17.767 em 31 de dezembro de 2019) 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\$190.002 (R\$203.872 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$43.122 (R\$42.999 em 31 de dezembro de 2019) 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\$79.641 (R\$78.883 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$4.099 foram provisionados (R\$4.002 em 31 de dezembro de 2019), 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. Em decorrência, a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, reavaliou a probabilidade de perda de possível para provável para determinadas parcelas pagas a título de PLR, mantendo a classificação da probabilidade de perda como possível para as demais parcelas por acreditar ter argumentos de mérito para defesa.

O montante das contingências é de aproximadamente, R\$1.465.388 (R\$1.450.963 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$1.225.567 foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos, em 31 de março de 2020, para liquidar estas discussões.

Regulatórias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais onde 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\$276.233 (R\$280.293 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$37.021 (R\$36.789 em 31 de dezembro de 2019) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável 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\$42.237 (R\$40.762 em 31 de dezembro de 2019), 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\$332.079 (R\$321.567 em 31 de dezembro de 2019) dos quais R\$4.131 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, prestação de serviço de limpeza de faixa de servidão e aceiros, 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\$488.758 (R\$498.852 em 31 de dezembro de 2019), dos quais R\$16.371 foram provisionados (R\$12.669 em 31 de dezembro de 2019), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada possível

Impostos e Demais 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, no exercício de 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\$283.339 (R\$282.071 em 31 de dezembro de 2019), registrado na conta de depósitos vinculados a litígios. O valor da contingência, atualizado, é de R\$291.054 (R\$289.086 em 31 de dezembro de 2019) 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, aproximadamente, R\$113.231 (R\$112.311 em 31 de dezembro de 2019). 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.

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 e COFINS. A Companhia e suas controladas estão contestando a não homologação das compensações. O valor da contingência é de R\$162.459 (R\$160.277 em 31 de dezembro de 2019) e a probabilidade de perda foi classificada como possível pela Companhia, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN).

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\$231.404 (R\$229.906 em 31 de dezembro de 2019) 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\$407.413 (R\$400.075 em 31 de dezembro de 2019). 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 2020, a Secretaria da Fazenda de Minas Gerais lavrou quatro autos de infração contra a Gasmig, no valor total de R\$55.204, 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 2015, alegando entendimento divergente entre a fórmula de cálculo utilizada pela Gasmig e o entendimento do fisco.

Os autos são compostos de R\$17.047 de principal, R\$27.465 de multas e R\$10.692 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 31 de março de 2020, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R\$93.820.

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\$977.742 (R\$959.269 em 31 de dezembro de 2019), 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\$354.779 (R\$343.469 em 31 de dezembro de 2019). 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\$337.240 (R\$326.719 em 31 de dezembro de 2019). 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, determinada associação e particulares distribuíram Ações Cíveis Públicas (ACP's) e Ações Populares requerendo que a Cemig GT invista, no mínimo, 0,5% da receita operacional bruta anual das usinas Emborcação, Pissarrão, Funil, Volta Grande, Poquim, Paraúna, Miranda, Nova Ponte, Rio de Pedras e Peti, desde 1997, na proteção e na preservação ambiental dos mananciais hídricos existentes nos municípios onde estão localizadas as usinas, e indenização proporcional aos danos ambientais causados, que não possam ser recuperados, decorrentes da omissão no cumprimento da Lei do Estado de Minas Gerais nº 12.503/1997. A Cemig GT interpôs recursos para o Superior Tribunal de Justiça (STJ) e para o Supremo Tribunal Federal (STF). A Cemig GT, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, entende que se trata de discussão de matéria infraconstitucional (existência de Lei Federal com objeto análogo) e matéria constitucional no que se refere à constitucionalidade ou não da norma estadual, sendo a decisão final de competência do STJ e do STF. Nenhuma provisão foi constituída, uma vez que a Administração, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, classificou a probabilidade de perda como possível e o valor da contingência é de R\$170.993 (R\$165.299 em 31 de dezembro de 2019).

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\$98.025 (R\$95.215 em 31 de dezembro de 2019).

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\$432.677 (R\$425.927 em 31 de dezembro de 2019) 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\$153.166 (R\$148.904 em 31 de dezembro de 2019). A Cemig D classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

25. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

a) Capital Social

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, o capital social da Companhia é de R\$7.293.763, representado por 487.614.213 ações ordinárias e 971.138.388 preferenciais, ambas com valor nominal de R\$5,00.

b) Lucro por ação

	Quantidade de ações	
	31/03/2020	31/03/2019
Ações ordinárias já capitalizadas	487.614.213	487.614.213
Ações em tesouraria	(69)	(69)
	487.614.144	487.614.144
Ações preferenciais já capitalizadas	971.138.388	971.138.388
Ações em tesouraria	(560.649)	(560.649)
	970.577.739	970.577.739
Total	1.458.191.883	1.458.191.883

Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação

	31/03/2020	31/03/2019
Lucro líquido (prejuízo) do período(A)	(57.115)	797.076
Total de ações (B)	1.458.191.883	1.458.191.883
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (A/B) (R\$)	(0,04)	0,55

As opções de compra e venda de investimentos descritas na nota explicativa nº 33 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.

Assembleia Geral Ordinária – AGO

A Companhia reapresentou ao mercado o seu calendário de eventos corporativos, em 31 de março de 2020, alterando a data de realização da Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), de 30 de abril de 2020 para 31 de julho de 2020, na qual será deliberada a proposta de destinação de resultados da Administração para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019, divulgada nas demonstrações financeiras de 2019. O Conselho de Administração encaminhará à AGO a proposta de aumento do capital social de R\$7.293.763 para R\$7.593.763, conforme art. 199 da Lei das Sociedades Anônimas de 1976 - Lei 6.404/76, tendo em vista que em 31 de dezembro de 2019 as reservas de lucros, exceto as reservas de incentivos fiscais, excederam o capital social em R\$536.646.

26. RECEITA

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber sendo reconhecida em bases mensais na medida em que ocorre: (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	
	31/03/2020	31/03/2019
Fornecimento bruto de energia elétrica (a)	6.767.438	6.601.417
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD (b)	724.371	630.044
CVA e outros componentes financeiros (c)	(54.602)	120.350
Receita de transmissão		
Receita de concessão da transmissão (d)	123.269	117.179
Receita de construção de transmissão (e)	47.198	28.087
Receita de indenização de transmissão (f)	56.538	32.499
Receita de construção de distribuição (e)	263.073	171.031
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (g)	724	6.040
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga (h)	99.892	80.788
Transações com energia na CCEE (i)	87.824	252.616
Fornecimento de gás	559.660	596.278
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	(17.199)	(22.825)
Outras receitas operacionais (j)	413.469	441.198
Impostos e encargos incidentes sobre a receita (k)	(3.012.440)	(3.141.524)
Receita operacional líquida	6.059.215	5.913.178

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 mercados, 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\$	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Residencial	2.785.000	2.743.798	2.559.054	2.458.438
Industrial	3.477.792	3.872.005	1.047.152	1.140.542
Comércio, serviços e outros	2.509.221	2.279.357	1.440.399	1.339.038
Rural	775.214	860.624	472.819	456.879
Poder público	217.006	223.700	157.868	153.592
Iluminação pública	339.494	351.964	152.776	150.845
Serviço público	335.474	339.111	178.663	167.496
Subtotal	10.439.201	10.670.559	6.008.731	5.866.830
Consumo Próprio	9.406	9.983	-	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-	(152.833)	(25.814)
	10.448.607	10.680.542	5.855.898	5.841.016
Suprimento a outras concessionárias (2)	3.224.555	3.077.493	862.360	817.138
Suprimento não faturado líquido	-	-	49.180	(56.737)
Total	13.673.162	13.758.035	6.767.438	6.601.417

(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 hidrelétrica 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”) desses consumidores, cobrados com base na tarifa definida pelo órgão regulador.

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

A Receita de Concessão de Transmissão corresponde à parcela recebida dos agentes do setor elétrico referente à operação e manutenção (O&M) da rede de linhas de transmissão, representada pela Receita Anual Permitida – RAP, sendo adicionado ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo de contrato, decorrente da variação do valor justo da base de remuneração de ativos, no montante de R\$2.071 no período de três meses findo em 31 de março de 2020 (R\$5.596 no período de três meses findo em 31 de março de 2019).

A Companhia está sujeita à penalidade pecuniária denominada Parcela Variável – PV a qual é aplicada pelo Poder Concedente em função de eventuais indisponibilidades ou restrições operativas das instalações integrantes da Rede Básica. Essa penalidade é reconhecida como redução da receita de operação e manutenção da rede de transmissão no período em que ocorre. Em 31 de março de 2020 os efeitos da Parcela Variável na receita de transmissão foram de R\$3.077 (R\$1.762 em 31 de março de 2019).

e) Receita de Construção

Corresponde à obrigação de desempenho de construir a infraestrutura da concessão durante a fase de construção. Considerando que as construções e melhorias são substancialmente executadas por meio de serviços especializados de terceiros, e que toda receita de construção está relacionada à construção de infraestrutura, a Administração da Companhia registra a receita de contratos de construção com margem de lucro zero.

f) Receita de Indenização de Transmissão

Correspondente à atualização, pelo IPCA, do saldo de indenização de transmissão a receber, conforme descrito na nota explicativa nº 13.

g) 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.

h) 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.

i) 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.

j) Outras Receitas Operacionais

	Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019
Serviço taxado	3.755	4.356
Serviço de telecomunicações	-	1.304
Prestações de serviços	34.448	51.563
Subvenções (1)	335.344	291.514
Aluguel e arrendamento	39.755	29.467
Ressarcimentos contratuais	-	62.576
Outras	167	418
	413.469	441.198

(1) Receita reconhecida em decorrência dos subsídios governamentais incidentes nas tarifas aplicáveis aos clientes do serviço de distribuição e transmissão de energia elétrica, incluindo subsídios de baixa renda, que são reembolsados pela Eletrobras.

k) Impostos e Encargos Incidentes Sobre a Receita

	Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019
Tributos sobre a Receita		
ICMS	1.601.906	1.580.579
COFINS	544.856	669.255
PIS-PASEP	118.517	146.458
Outros	1.758	2.255
	2.267.037	2.398.547
Encargos do Consumidor		
Reserva global de reversão – RGR	3.949	4.552
Programa de eficiência energética – PEE	16.905	16.883
Conta de desenvolvimento energético – CDE	609.710	652.349
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	11.278	11.111
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT	11.278	11.111
Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME	5.639	5.555
Encargos do consumidor – PROINFA	7.716	13.305
Taxa fiscalização serviços energia elétrica	7.707	6.942
Compensação financeira utilização recursos hídricos	11.638	9.999
Encargos do consumidor - bandeiras tarifárias	59.583	11.156
Outros	-	14
	745.403	742.977
	3.012.440	3.141.524

27. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Pessoal (1)	311.606	365.041	6.196	13.613
Participação dos empregados e administradores no resultado	25.840	66.037	3.240	4.487
Obrigações pós-emprego (nota 23)	105.405	100.909	11.675	10.950
Materiais	18.625	20.490	27	6
Serviços de terceiros (a)	299.081	283.728	7.305	5.308
Energia elétrica comprada para revenda (b)	2.814.495	2.594.181	-	-
Depreciação e amortização (2)	242.752	230.896	776	2.939
Provisões e ajustes para perdas operacionais (c)	159.116	109.006	1.842	18.013
Encargos de uso da rede básica de transmissão	365.012	333.796	-	-
Gás comprado para revenda	311.925	394.982	-	-
Custos de construção da infraestrutura (d)	310.271	199.118	-	-
Outras despesas operacionais líquidas (e)	54.135	51.932	3.900	920
	5.018.263	4.750.116	34.961	56.236

(1) O saldo de 31 de março de 2019 inclui o montante de R\$21.491 referente ao PDVP 2019, representando a adesão de 155 empregados.

(2) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$538 no consolidado e R\$35 na controladora.

a) Serviços de Terceiros

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Leitura de medidores, impressão e entrega de contas de energia elétrica	32.050	32.043	-	-
Comunicação	20.317	20.291	82	1.452
Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos	116.124	100.534	4	3
Conservação e limpeza de prédios	27.051	26.518	43	113
Mão de obra contratada	3.634	3.673	9	-
Fretes e passagens	1.167	1.374	226	282
Hospedagem e alimentação	3.121	2.972	42	26
Vigilância	4.530	4.008	-	-
Consultoria	7.571	3.393	5.228	1.284
Manutenção/conservação de móveis utensílios	1.312	915	15	1
Tecnologia da informação	13.876	7.232	294	152
Manutenção e conservação de veículos	680	540	-	-
Corte e religação	11.229	17.546	-	-
Meio ambiente	2.385	3.407	-	-
Serviços advocatícios	3.776	6.421	148	444
Custas processuais (recuperação de custos)	440	(416)	52	-
Poda de árvores	9.028	8.252	-	-
Limpeza de faixa	14.772	13.712	-	-
Reprografia e publicações legais	4.603	4.483	7	(17)
Inspeção de unidades consumidoras	3.789	2.089	-	-
Outras despesas	17.626	24.741	1.155	1.568
	299.081	283.728	7.305	5.308

b) Energia Elétrica Comprada para Revenda

	Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019
Energia de Itaipu Binacional	427.812	333.156
Contratos por cotas de garantia física	189.833	178.931
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.293
Energia de curto prazo	381.937	513.977
PROINFA	77.933	95.308
Contratos bilaterais	79.176	75.680
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	819.439	710.792
Energia adquirida no ambiente livre	843.106	831.814
Geração distribuída	173.481	37.966
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(253.964)	(250.736)
	2.814.495	2.594.181

c) Provisões (Reversões) Operacionais

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (nota 7)	99.740	79.351	-	-
Perdas estimadas (reversões) em outros créditos a receber (1)	-	183	-	183
Provisão (reversão) para Contingências (2) (nota 24)				
Trabalhistas	7.313	1.436	(1.846)	2.717
Cíveis	16.311	(2.495)	767	(446)
Tributárias	12.434	14.926	2.273	15.435
Regulatórias	237	676	621	715
Outras	2.269	3.921	27	(591)
	38.564	18.464	1.842	17.830
	138.304	97.998	1.842	18.013
Ajustes para perdas				
Opção de venda SAAG (nota 30)	20.812	11.008	-	-
	20.812	11.008	-	-
	159.116	109.006	1.842	18.013

(1) A perda estimada para outros créditos a receber é apresentada na demonstração de resultado como despesa operacional.

(2) As provisões para contingências da controladora são apresentadas na demonstração dos resultados do período como despesas operacionais.

d) Custo de Construção de Infraestrutura

	Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019
Pessoal e administradores	16.923	13.452
Materiais	156.950	87.459
Serviços de terceiros	99.983	75.294
Outros	36.415	22.913
	310.271	199.118

e) Outras despesas (receitas) operacionais líquidas

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Arrendamentos e aluguéis (1)	2.110	513	221	(1.039)
Propaganda e publicidade	1.215	1.737	-	38
Consumo próprio de energia elétrica	5.211	6.289	-	-
Subvenções e doações	1.672	2.911	-	-
Concessão onerosa	680	628	-	-
Seguros	6.061	2.123	685	400
Anuidade CCEE	1.474	1.637	-	-
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	6.433	7.499	-	-
Forluz – custeio administrativo	7.304	6.712	360	329
Agentes arrecadadores	21.998	20.958	-	-
Impostos e taxas	4.781	4.669	617	339
Outras despesas (receitas)	(4.804)	(3.744)	2.017	853
	54.135	51.932	3.900	920

(1) Referem-se aos arrendamentos e aluguéis que não se enquadram nos requisitos de reconhecimento da IFRS 16 /CPC 06 (R2), assim como arrendamentos de baixo valor ou prazo inferior a um ano.

28. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	18.166	25.032	1.373	1.477
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	92.072	86.518	-	-
Variação monetária	3.650	4.985	-	1
Variação monetária – CVA (nota 13)	11.643	20.906	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	16.360	6.687	5.696	532
PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre as receitas financeiras (1)	(8.794)	(9.265)	(454)	(147)
Ganhos com instrumentos financeiros (nota 30)	1.314.240	152.311	-	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	408	22.664	408	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	14.849	-	1.909	-
Outras	20.141	40.680	368	1.143
	1.482.735	350.518	9.300	3.006
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 21)	(311.300)	(303.412)	(542)	(759)
Amortização do custo de transação (nota 21)	(3.545)	(6.933)	(51)	(39)
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos (nota 21)	(1.756.536)	(32.980)	-	-
Variações cambiais – Itaipu Binacional	(34.009)	-	-	-
Variação monetária – empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 21)	(68.445)	(44.008)	-	-
Variação monetária – Concessão Onerosa	(691)	(881)	-	-
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego (nota 23)	(17.333)	(15.229)	(853)	(749)
Atualização financeira – adiantamento de clientes	-	(1.148)	-	-
Variação monetária de arrendamento (nota 18)	(6.999)	(9.340)	(79)	(392)
Outras	(10.623)	(38.147)	(3)	(7.726)
	(2.209.481)	(452.078)	(1.528)	(9.665)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	(726.746)	(101.560)	7.772	(6.659)

(1) Inclui as despesas de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre juros sobre o capital próprio.

29. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

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

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Controlador								
Governo do Estado de Minas Gerais								
Circulante								
Consumidores e revendedores (1)	364.704	345.929	-	-	39.507	38.821	-	-
Não Circulante								
Contas a receber - AFAC (2)	117.144	115.202	-	-	1.942	5.289	-	-
Controlada em conjunto								
Aliança Geração								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	14.239	13.622	9.872	9.640	(40.886)	(37.004)
Prestação de serviços (4)	308	626	-	-	1.123	3.567	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos	103.033	103.033	-	-	-	-	-	-
Contingências (5)	-	-	32.088	32.088	-	-	-	-
Baguari Energia								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	927	924	-	-	(1.977)	-
Prestação de serviços (4)	211	235	-	-	239	233	-	-
Madeira Energia								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	2.165	5.745	90.020	57.860	6.505	6.158	(270.316)	(156.626)
Ressarcimento de energia descontratada (6)	-	3.504	-	-	-	818	-	-
Norte Energia								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	24.533	24.459	6.927	4.531	(54.310)	(51.320)
Adiantamento de entrega futura de energia (7)	30.116	40.081	-	-	-	-	(9.966)	-
Lightger								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	2.084	1.541	-	-	(5.066)	(4.135)
Juros sobre capital próprio e dividendos	1.729	-	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Pipoca								

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	1.388	1.387	-	-	(3.159)	(1.303)
Juros sobre capital próprio e dividendos	1.332	-	-	-	-	-	-	-
Retiro Baixo								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	-	567	1.259	1.186	-	(1.349)
Juros sobre capital próprio e dividendos	6.474	6.474	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Cachoeirão								
Circulante								
Juros sobre capital próprio e dividendos	2.536	2.536	-	-	-	-	-	-
Renova								
Não Circulante								
Contas a receber (8)	-	-	-	-	-	77.535	-	-
Mútuo partes relacionadas (9)	36.967	16.559	-	6.418	408	-	-	-
Light								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	360	312	-	1.311	15.907	15.427	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos	71.206	72.737	-	-	-	-	-	-
TAESA								
Circulante								
Operações com energia elétrica (3)	-	-	7.056	8.523	-	-	(23.398)	(24.252)
Prestação de serviços (4)	217	170	-	-	148	151	-	-
Hidrelétrica Itaocara								
Circulante								
Ajuste para perdas (10)	-	-	22.002	21.810	-	-	-	-
Axxiom								
Circulante								
Prestação de serviços (11)	-	-	3.202	3.306	-	-	-	-
Outras partes relacionadas								
FIC Pampulha								
Circulante								
Caixa e equivalentes	237.621	36.434	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	1.516.779	742.561	-	-	12.132	9.830	-	-
(-) Títulos emitidos por empresas controladas (nota 21)	(5.765)	(3.031)	-	-	-	-	-	-
Não Circulante								
Títulos e valores mobiliários	121.632	1.825	-	-	-	-	-	-
FORLUZ								
Circulante								
Obrigações pós-emprego (12)	-	-	147.157	144.828	-	-	(51.446)	(49.173)
Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (13)	-	-	-	-	-	-	(19.968)	(18.895)
Custeio administrativo (14)	-	-	-	-	-	-	(7.304)	(6.712)
Arrendamento operacional (15)	173.11	178.504	31.500	35.458	-	-	(10.904)	(13.895)
Não Circulante								
Obrigações pós-emprego (12)	-	-	2.824.049	2.827.308	-	-	-	-
Arrendamento operacional (15)	-	-	149.191	149.415	-	-	-	-
Cemig Saúde								
Circulante								
Plano de saúde e odontológico (16)	-	-	144.267	140.830	-	-	(60.196)	(56.725)
Não Circulante								
Plano de saúde e odontológico (16)	-	-	3.045.684	3.021.852	-	-	-	-

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. Em 31 de março de 2020 encontram-se 20 parcelas em aberto. 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. Do total da dívida do Governo do Estado de Minas Gerais, R\$216.593 estão provisionados na forma de PECLD.
- 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. Para mais informações, consultar a nota explicativa nº 10;
- 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 realizada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS);
- Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usina;
- Refere-se ao conjunto de valores de processos realizados e de processos provisionados oriundos do acordo realizado entre Aliança Geração, Vale S.A. e Cemig. O total das ações alcança o montante de R\$98 milhões, cabendo à Cemig o valor de R\$32 milhões;
- Refere-se ao ressarcimento de energia descontratada em função de alteração dos contratos de comercialização de energia elétrica CCEAR acordado entre a Santo Antônio Energia S.A, controlada da Madeira Energia, e a Cemig Distribuição, finalizado em janeiro de 2020;
- Refere-se à antecipação de pagamentos de Compra e Venda de Energia Elétrica feito em 2019 à Norte Energia S.A., estabelecido por meio de Leilão e contrato registrado na CCEE. A Norte entregará a energia contratada à Cemig até 31/12/2020, com início em 01/01/2020. Até 31 de março de 2020, o montante de energia entregue alcança R\$9.965, correspondente a 25% do valor total antecipado, de R\$40.081. O saldo remanescente do adiantamento em 31 de março de 2020 é de R\$30.116. Não há previsão de atualização financeira para o contrato;

- (8) Conforme mencionado na nota explicativa nº 15 (b), em junho de 2019, face às incertezas relacionadas à continuidade da Renova, foi registrada uma perda estimada na realização dos créditos pelo valor integral do saldo dos recebíveis detidos pela Cemig GT contra a investida, no montante total de R\$688 milhões;
- (9) 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. Os recursos desse empréstimo se destinam às necessidades mínimas de caixa da investida. Os contratos preveem garantia, outorgada pela investida e sua garantidora, por meio de fiança e alienação fiduciária sobre Ações da SPE Mina de Ouro, que representa 120% do valor principal do empréstimo, conforme avaliação independente. O repasse do montante de R\$6,5 milhões foi realizado em janeiro de 2020;
- (10) 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);
- (11) Refere-se a contrato de prestação de serviço com desenvolvimento de software de gestão entre Cemig D e a empresa Axxiom Soluções Tecnológicas S.A., instituído no despacho da Aneel 2.657/2017;
- (12) 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);
- (13) 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;
- (14) 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;
- (15) Aluguel das sedes administrativas da Companhia com vigência até novembro de 2020 (Edifício Aureliano Chaves, podendo ser prorrogado a cada 5 anos, até 2035) e 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. Com objetivo de reduzir os custos com instalações, em novembro de 2019, a Cemig realizou a devolução parcial do edifício Aureliano Chaves para a Forluz;
- (16) 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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Cemig GT	-	-	781.769	781.769
Cemig D	-	-	822.183	822.183
Gasmig	-	-	46.578	46.578
Light	71.206	72.737	71.206	72.737
Aliança Geração	103.033	103.033	-	-
Outras (1)	12.071	10.228	3.628	3.628
	186.310	185.998	1.725.364	1.726.895

- (1) As controladas que compõem os montantes apresentados em “outras” estão divulgadas na tabela anterior na linha 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, por se tratarem de coligadas e controladas em conjunto:

Parte relacionada	Vínculo	Tipo	Objeto	31/03/2020	Vencimento
Norte Energia (NESA)	Coligada	Fiança	Financiamento	2.542.265	2042
Light	Coligada	Contragarantia	Financiamento	683.615	2042
Santo Antônio Energia S.A.	Controlada em conjunto	Fiança	Debêntures	437.838	2037
Santo Antônio Energia S.A.	Controlada em conjunto	Aval	Financiamento	955.257	2034
				4.618.975	

Em 31 de março de 2020, 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 coligadas

A Cemig e suas controladas e coligadas aplicam parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento, 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, e/ou deduzindo a rubrica de “Debêntures” no passivo circulante e não circulante, em 31 de março de 2020.

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 31 de março de 2020 e 31 de março de 2019 são demonstrados na tabela abaixo:

	31/03/2020	31/03/2019
Remuneração	7.141	7.904
Participação nos resultados	1.336	473
Benefícios assistenciais	342	471
Total	8.819	8.848

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	31/03/2020		31/12/2019	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros					
Custo amortizado (1)					
Títulos e valores mobiliários – Aplicações financeiras	2	450.076	450.076	102.109	102.109
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	2	4.401.378	4.401.378	4.600.605	4.600.605
Fundos vinculados	2	22.734	22.734	12.337	12.337
Contas a receber do Estado de Minas Gerais (AFAC)	2	117.144	117.144	115.202	115.202
Ativos financeiros da concessão - Conta de compensação de variação de custos da parcela A (CVA) e de outros componentes financeiros	3	775.884	775.884	881.614	881.614
Reembolso de subsídios tarifários	2	96.836	96.836	96.776	96.776
Subvenção baixa renda	2	29.647	29.647	29.582	29.582
Depósitos vinculados a litígios	2	1.137.584	1.137.584	2.540.239	2.540.239
Bonificação pela outorga – concessões de geração	3	2.502.293	2.502.293	2.468.216	2.468.216
Indenizações a receber – Transmissão		1.279.476	1.279.476	1.280.652	1.280.652
		10.813.052	10.813.052	12.127.332	12.127.332
Valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa – aplicações financeiras		737.193	737.193	326.352	326.352
Títulos e valores mobiliários					
Certificados de depósitos bancários	2	-	-	267	267
Letras financeiras do tesouro (LFTs)	1	210.538	210.538	94.184	94.184
Letras financeiras – Bancos	2	984.084	984.084	557.018	557.018
Debêntures	2	197	197	103	103
		1.932.012	1.932.012	977.924	977.924
Instrumentos financeiros derivativos (Swap)	3	3.005.184	3.005.184	1.690.944	1.690.944
Instrumentos financeiros derivativos (Opções de venda Ativas e Sonda)	3	2.612	2.612	2.614	2.614
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição de energia e gás	3	495.747	495.747	483.374	483.374
Indenizações a receber – geração	3	816.202	816.202	816.202	816.202
		6.251.757	6.251.757	3.971.058	3.971.058
		17.064.809	17.064.809	16.098.390	16.098.390
Passivos financeiros					
Custo amortizado (1)					
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	2	(15.762.574)	(15.762.574)	(14.776.031)	(14.776.031)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)	2	(547.363)	(547.363)	(566.381)	(566.381)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	2	(549.459)	(549.459)	(550.151)	(550.151)
Concessões a pagar	3	(19.858)	(19.858)	(19.692)	(19.692)
Fornecedores	2	(1.722.772)	(1.722.772)	(2.079.891)	(2.079.891)
Operações de arrendamento mercantil	2	(271.742)	(271.742)	(287.747)	(287.747)
		(18.873.768)	(18.873.768)	(18.279.893)	(18.279.893)
Valor justo por meio do resultado					
Instrumentos financeiros derivativos (Opções de venda SAAG)	3	(503.653)	(503.653)	(482.841)	(482.841)
		(503.653)	(503.653)	(482.841)	(482.841)
		(19.377.421)	(19.377.421)	(18.762.734)	(18.762.734)

(1) Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, 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 que os participantes do mercado utilizariam ao precificar um ativo ou passivo, presumindo-se que ajam no seu melhor interesse econômico. Para aumentar a coerência e a comparabilidade, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três níveis, 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, desde que todas as variáveis relevantes deste modelo se baseiem em dados de mercado observáveis. 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: Título Patrimonial** – Valor justo de investimentos em títulos patrimoniais que não tenham preços de mercado cotados em mercado ativo e de derivativos que estejam a eles vinculados e que devam ser liquidados pela entrega de títulos patrimoniais não cotados. 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, como a mensuração ao valor novo de reposição (VNR).

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: 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 e 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. A movimentação dos ativos financeiros da concessão está demonstrada na nota explicativa nº 13 destas informações contábeis intermediárias.

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.

Aplicações Financeiras: elaborado levando-se em consideração as 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 das opções da SAAG e Sonda. O valor justo dessas opções foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de vencimento da opção deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das demonstrações financeiras.

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 132,09% 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 8,07%, CDI + 0,31% a CDI + 1,86%, a Companhia considerou seu valor justo substancialmente equivalente ao contábil.

b) Instrumentos financeiros – derivativos

Opções de venda

A Companhia e suas controladas possuem determinadas opções de venda para as quais realiza-se o cálculo do valor justo da opção com base no modelo *Black and Scholes Merton* (BSM), no qual as seguintes variáveis são contempladas: preço de exercício da opção; preço de fechamento do ativo objeto na data de 31 de março de 2020; taxa de juros livre de risco; volatilidade do preço do ativo objeto; e o tempo até o vencimento da opção.

Analiticamente, o cálculo do preço de exercício das opções, da taxa de juros livre de risco e do tempo até o vencimento é primariamente determinístico, de modo que a principal divergência entre as PUT's se dá na mensuração do preço de fechamento e na volatilidade do ativo objeto.

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, as opções da Companhia são como segue:

Consolidado	31/03/2020	31/12/2019
Opção de venda SAAG	503.653	482.841
Opção de venda /compra – Ativas e Sonda	(2.612)	(2.614)
	<u>501.041</u>	<u>480.227</u>

Opção 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 poderão 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 será 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, contabilizada pelo seu valor justo por meio dos resultados.

A Cemig GT utiliza para a mensuração do valor justo da opção de venda da SAAG o modelo Black-Scholes-Merton (“BSM”). Foi considerado como hipótese de que os dispêndios futuros do FIP Malbec e FIP Melbourne são imateriais, de modo que as opções são avaliadas como participações diretas na MESA. Contudo, nem SAAG e nem MESA são negociadas em bolsa de valores, de forma que algumas adaptações são necessárias para cálculo do preço do ativo objeto e de sua volatilidade para aplicação do modelo BSM. O preço de fechamento da ação da MESA em 31 de março de 2020 é auferido via *Free Cash Flow to Equity* (FCFE), com sua equivalência em participação indireta detidas pelos FIPs. A volatilidade, por sua vez, é mensurada como uma média da volatilidade histórica (hipótese de que a série da diferença dos retornos capitalizados em tempo contínuo segue uma distribuição normal) de empresas comparáveis do setor de geração de energia elétrica com ações negociadas na Bovespa.

Com base nos estudos realizados, encontra-se registrado nestas informações contábeis intermediárias um passivo no valor de R\$503.653 (R\$482.841 em 31 de dezembro de 2019), referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício.

A movimentação do valor das opções é como segue:

	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2018	419.148
Variação do valor justo	11.008
Saldo em 31 de março de 2019	430.156
Saldo em 31 de dezembro de 2019	482.841
Variação do valor justo	20.812
Saldo em 31 de março de 2020	503.653

A Cemig GT efetuou uma análise de sensibilidade do preço de exercício da opção variando a taxa de juros livre de risco e a volatilidade, mantendo-se todas as demais variáveis do modelo constantes. Nesse contexto, utilizou-se cenários de taxa de juros livre de risco de -0,81% a 3,19% ao ano e volatilidade entre 0,10 e 0,70 ao ano, resultando em estimativas de preço mínimo e máximo da opção de venda de R\$486.898 e R\$514.407, respectivamente.

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.

Opções Sonda

Como parte do processo de reestruturação societária, foram assinados, entre a Cemig Telecom e Sonda, Contrato de Outorga de Opção de Compra (emitida por Cemig Telecom) e Venda (emitida por Sonda). Com a incorporação da Cemig Telecom pela Cemig, ocorrida em em 31 de março de 2018, o contrato de opção passa a ser entre a Cemig e a Sonda.

Assim, a Cemig fica simultaneamente com um direito (opção de venda) e uma obrigação (opção de compra). O preço de exercício da opção de venda será equivalente a quinze vezes o lucro líquido ajustado da Ativas do exercício fiscal anterior à data de exercício. O preço de exercício da opção de compra, por sua vez, será equivalente a dezessete vezes o lucro líquido ajustado da Ativas do exercício fiscal anterior à data de exercício. Ambas as opções, se exercidas, resultam na venda das ações da Ativas atualmente detida 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 31 de março de 2020. De acordo com o valor das opções, o valor líquido das Opções Ativas pode constituir um ativo ou um passivo da Companhia.

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 31 de março de 2020, 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 31 de março de 2020, 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 cálculo da taxa de juros livre de risco foi embasado em rendimentos de Letras do Tesouro Nacional. O tempo até o vencimento foi calculado assumindo a data de exercício em 31 de dezembro 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 com ações listadas em bolsa.

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”) 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.

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 positivo, em 31 de março de 2020, no montante de R\$1.314.240 (ajuste positivo de R\$152.311 em 31 de março de 2019), registrado no resultado financeiro.

As contrapartes das operações de derivativos são os Bancos Bradesco, Itaú, Goldman Sachs e BTG Pactual e a Companhia é garantidora desses instrumentos derivativos contratados pela Cemig GT.

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos em vigor em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019:

Direito da Companhia (1)	Obrigação da Companhia (1)	Período de vencimento	Mercado de negociação	Valor principal contratado (2)	Ganho/(Perda) não realizado		Ganho/(Perda) não realizado	
					Valor conforme contrato em 31/03/2020	Valor justo em 31/03/2020	Valor conforme contrato em 31/12/2019	Valor justo em 31/12/2019
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ 150,49% do CDI	Juros: Semestrais principal: dez/2024	Balcão	US\$1.000.000	1.834.233	2.137.803	813.534	1.235.102
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ 125,52% do CDI	Juros: Semestrais principal: dez/2024	Balcão	US\$500.000	619.256	867.381	108.532	455.842
					2.453.489	3.005.184	922.066	1.690.944
Ativo circulante						485.006		234.766
Ativo não circulante						2.520.178		1.456.178

(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. 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.

(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 31 de março de 2020 foi de R\$3.005.184 (R\$ R\$1.690.944 em 31 de dezembro de 2019), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 31 de março de 2020, 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\$2.453.489 em 31 de março de 2020 (R\$922.066 em 31 de dezembro de 2019).

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 seria afetado pelos instrumentos derivativos (swap e call spread), ao fim do período contábil, em R\$1.743.589 referente à opção (call spread) e R\$1.604.082 referentes ao swap, totalizando R\$3.347.671.

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 31/03/2020	Cenário provável	Cenário possível depreciação cambial e apreciação de juros 25%	Cenário remoto depreciação cambial e apreciação de juros 50%
Swap ponta ativa	7.303.979	7.285.497	6.221.954	5.211.897
Swap ponta passiva	(5.829.691)	(5.681.415)	(5.791.808)	(5.896.918)
Opção/Call Spread	1.530.896	1.743.589	1.180.991	452.548
Instrumento derivativo de hedge	3.005.184	3.347.671	1.611.137	(232.473)

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, as 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 Cemig e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de câmbio, com impacto em empréstimos, financiamentos, fornecedores e no fluxo de caixa, cuja exposição líquida é como segue:

Exposição às Taxas de Câmbio	31/03/2020		31/12/2019	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos e financiamentos (nota 21)	(1.557.139)	(8.095.096)	(1.515.814)	(6.109.793)
Fornecedores (Itaipu Binacional)	(26.282)	(136.632)	(60.229)	(242.766)
	(1.583.421)	(8.231.728)	(1.576.043)	(6.352.559)
Passivo Líquido Exposto		(8.231.728)		(6.352.559)

Análise de sensibilidade

A Companhia, com base em seus consultores financeiros, estima que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 31 de março de 2021 será uma redução de 0,94% para o dólar (R\$5,15). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de depreciação cambial do Real de 25% e 50% em relação ao cenário provável.

Risco - Exposições cambiais	Valor contábil	Cenário provável Dólar R\$5,15	Cenário possível Dólar R\$6,44	Cenário remoto Dólar R\$7,73
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos e financiamentos	(8.095.096)	(8.019.263)	(10.027.972)	(12.036.681)
Fornecedores (Itaipu Binacional)	(136.632)	(135.352)	(169.256)	(203.160)
	(8.231.728)	(8.154.615)	(10.197.228)	(12.239.841)
Passivo líquido exposto	(8.231.728)	(8.154.615)	(10.197.228)	(12.239.841)
Efeito líquido da variação cambial		77.113	(1.965.500)	(4.008.113)

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 elevação das taxas de juros nacionais, em função do passivo líquido indexado à variação das taxas de juros, conforme demonstrado a seguir:

Exposição às taxas de juros nacionais	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativos		
Equivalentes de caixa (nota 5) – CDI	737.193	326.352
Títulos e valores mobiliários (nota 6) - CDI/Selic	1.644.895	753.681
Fundos vinculados – CDI	22.734	12.337
CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 13)	775.884	881.614
	3.180.706	1.973.984
Passivos		
Empréstimos, financiamentos e debêntures – CDI (nota 21)	(3.690.302)	(3.771.549)
Empréstimos, financiamentos e debêntures – TJLP (nota 21)	(251.985)	(243.430)
Adiantamento de clientes – CDI	-	-
	(3.942.287)	(4.014.979)
Passivo Líquido Exposto	(761.581)	(2.040.995)

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 1,50% e a taxa TJLP será de 4,97% em 31 de março de 2021. A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma alta nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável. A taxa CDI acompanha a taxa Selic.

Risco - Alta nas taxas de juros nacionais	31/03/2020	31/03/2021		
	Valor contábil	Cenário provável Selic 1,50% TJLP 4,97%	Cenário possível Selic 1,88% TJLP 6,21%	Cenário remoto Selic 2,25% TJLP 7,46%
Ativos				
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras (nota 5)	737.193	748.251	751.052	753.780
Títulos e valores mobiliários (nota 6)	1.644.895	1.669.568	1.675.819	1.681.905
Fundos vinculados	22.734	23.075	23.161	23.246
CVA e outros componentes financeiros – Selic	775.884	787.522	790.471	793.341
	3.180.706	3.228.416	3.240.503	3.252.272
Passivos				
Empréstimos, financiamentos e debêntures – CDI (nota 21)	(3.690.302)	(3.745.657)	(3.759.680)	(3.773.334)
Empréstimos, financiamentos e debêntures – TJLP (nota 21)	(251.985)	(264.509)	(267.633)	(270.783)
	(3.942.287)	(4.010.166)	(4.027.313)	(4.044.117)
Ativo (Passivo) exposto líquido	(761.581)	(781.750)	(786.810)	(791.845)
Efeito líquido da variação das taxas de juros		(20.169)	(25.229)	(30.264)

Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de aumento da inflação em função de ter mais passivos que ativos indexados à variação dos indicadores de inflação, conforme demonstrado a seguir:

Exposição da companhia à redução da inflação	31/03/2020	31/12/2019
Ativos		
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1)	495.747	483.374
Valores a receber do Governo do Estado de Minas Gerais (AFAC) – IGPM (nota 10 e 29)	117.144	115.202
Transmissão – indenização a receber – IPCA (nota 13)	1.279.476	1.280.652
Bonificação de outorga – IPCA (nota 13)	2.502.293	2.468.216
	4.394.660	4.347.444
Passivos		
Empréstimos, financiamentos e debêntures – IPCA e IGP-DI (nota 21)	(3.801.524)	(4.729.928)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) – IPCA	(547.363)	(566.381)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) – IPCA	(549.459)	(550.151)
	(4.898.346)	(5.846.460)
Ativo (Passivo) líquido	(503.686)	(1.499.016)

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após 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 1,70% e a taxa de IGPM será de 3,09% em 31 de março de 2021, a Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma alta na inflação de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

Risco - Alta da inflação	31/03/2020	31/03/2021		
	Valor contábil	Cenário provável IPCA 1,70% IGPM 3,09%	Cenário possível (25%) IPCA 2,13% IGPM 3,86%	Cenário remoto (50%) IPCA 2,55% IGPM 4,64%
Ativos				
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1)	495.747	504.175	506.306	508.389
Valores a receber do governo do Estado de Minas Gerais (AFAC) – IGPM (nota 29)	117.144	120.764	121.666	122.579
Transmissão – indenização a receber – IPCA (nota 13)	1.279.476	1.301.227	1.306.729	1.312.103
Bonificação de outorga – IPCA (Nota 13)	2.502.293	2.544.832	2.555.592	2.566.101
	4.394.660	4.470.998	4.490.293	4.509.172
Passivos				
Empréstimos, financiamentos e debêntures – IPCA e IGP-DI	(3.801.524)	(3.866.150)	(3.882.496)	(3.898.463)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) - IPCA	(547.363)	(556.668)	(559.022)	(561.321)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	(549.459)	(558.800)	(561.162)	(563.470)
	(4.898.346)	(4.981.618)	(5.002.680)	(5.023.254)
Ativo (Passivo) líquido	(503.686)	(510.620)	(512.387)	(514.082)
Efeito líquido da variação do IPCA e IGP-M		(6.934)	(8.701)	(10.396)

(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 suas exigências de caixa vinculadas às 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 alavacagem, 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, podem ser observadas 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
Instrumentos financeiros à taxa de Juros:						
- Pós-fixadas						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	40.242	505.138	3.258.084	13.039.167	1.595.916	18.438.547
Concessões a pagar	234	462	1.985	9.054	14.011	25.746
Dívida pactuada c/fundo de pensão Forluz (nota 23)	12.117	24.345	110.962	517.270	-	664.694
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	5.371	10.798	123.808	213.109	613.076	966.162
	57.964	540.743	3.494.839	13.778.600	2.223.003	20.095.149
- Pré-fixadas						
Fornecedores	1.672.137	49.358	1.129	-	148	1.722.772
	1.730.101	590.101	3.495.968	13.778.600	2.223.151	21.817.921

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
Instrumentos financeiros à taxa de Juros:						
- Pós-fixadas						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	50.847	-	-	50.847
Dívida pactuada c/fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	596	1.198	5.459	25.450	-	32.703
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 23)	264	531	6.091	10.485	30.163	47.534
	860	1.729	62.397	35.935	30.163	131.084
- Pré-fixadas						
Fornecedores	2.282	-	-	-	-	2.282
	3.142	1.729	62.397	35.935	30.163	133.366

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, negatização 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 31 de março de 2020, avaliado como adequado em relação aos créditos a receber em atraso da Companhia e suas controladas, foi de R\$ 860.170.

No que se refere ao risco decorrente da possibilidade de a Companhia e suas controladas incorrerem em perdas, advindas da decretação de insolvência de instituição financeira em que mantenha depósitos, foi aprovada uma Política de Aplicação Financeira que vigora desde 2004.

A Companhia e suas controladas administram o risco de contraparte de instituições financeiras com base em uma política interna.

Esta política avalia e dimensiona, além dos riscos de crédito das instituições, o risco de liquidez, 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. A Companhia não realiza aplicações financeiras que incorporem risco de volatilidade em suas demonstrações financeiras.

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. Rating de três agências de riscos,
2. Patrimônio Líquido mínimo superior a R\$400 milhões
3. Índice de Basileia um ponto percentual acima do mínimo exigido pelo Banco Central do Brasil.

Superando estes limites de corte, os bancos são classificados em três grupos, conforme o valor do seu Patrimônio. A partir desta classificação, são estabelecidos limites de concentração por grupo e por instituição:

Grupo	Patrimônio Líquido	Concentração	Limite por Banco (% do PL) ¹
A1	Superior a R\$3,5 bilhões	Mínima de 50%	Entre 6% e 9%
A2	Entre R\$1 bilhão e R\$3,5 bilhões	Máxima de 30%	Entre 5% e 8%
B	Entre R\$400 milhões e R\$1 bilhão	Máxima de 30%	Entre 5% e 7%

¹ O percentual concedido a cada banco dependerá de uma avaliação individual de indicadores como liquidez, qualidade da carteira de crédito, entre outros.

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. Nenhum banco poderá ter mais do que 50% da carteira de uma Empresa.

Pandemia COVID-19 – Riscos e incertezas relacionados aos negócios da Cemig

A avaliação da Companhia sobre os riscos e potenciais impactos do COVID 19 encontram-se apresentados na nota 1.1..

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 105% da energia requerida regulatória 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.

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.

A prorrogação está condicionada ao cumprimento de indicadores contidos no próprio contrato, que têm o objetivo de garantir a qualidade do serviço prestado e a sustentabilidade econômico-financeira da empresa e são determinantes para a efetiva prorrogação da concessão nos primeiros cinco anos de contrato, uma vez que seu descumprimento em dois anos consecutivos ou no quinto ano acarreta a extinção da concessão.

Adicionalmente, a partir de 2021, 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 de distribuição foram atendidos no período findo em 31 de março de 2020.

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.

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 31 de março de 2020, 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, exceto pelo descumprimento de “Covenant” não financeiro dos contratos de empréstimos junto a CEF das controladas Central Eólica Praias de Parajuru e Central Eólica Volta do Rio. 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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Total do Passivo	34.548.170	34.036.187	1.768.856	1.865.610
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(795.731)	(535.757)	(19.920)	(64.356)
(-) Títulos e valores mobiliários	(1.511.678)	(740.339)	(78.965)	(185.211)
Passivo líquido	32.240.761	32.760.091	1.669.971	1.616.043
Total do patrimônio líquido	15.833.317	15.890.865	15.828.798	15.886.615
Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido	2,04	2,06	0,11	0,10

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. Os segmentos mencionados acima refletem à gestão da Companhia e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados.

As informações por segmento referentes aos períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE MARÇO DE 2020							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
ATIVOS DO SEGMENTO	16.004.771	4.239.827	24.518.726	2.723.160	3.936.663	(1.041.660)	50.381.487
INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO	4.134.495	1.290.345	-	-	29.149	-	5.453.989
INVESTIMENTOS EM COLIGADAS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA	-	-	648.951	-	-	-	648.951
ADIÇÕES AO SEGMENTO	25.222	91.973	248.406	14.666	-	-	380.267
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE							
RECEITA LÍQUIDA	1.677.024	193.517	3.777.379	462.719	25.664	(77.088)	6.059.215
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							
Energia elétrica comprada para revenda	(913.749)	-	(1.919.179)	-	-	18.433	(2.814.495)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(49.434)	(56)	(372.581)	-	-	57.059	(365.012)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(311.925)	-	-	(311.925)
Total	(963.183)	(56)	(2.291.760)	(311.925)	-	75.492	(3.491.432)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(46.180)	(28.839)	(215.679)	(12.855)	(8.053)	-	(311.606)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(3.769)	(2.430)	(16.401)	-	(3.240)	-	(25.840)
Obrigações pós-emprego	(12.188)	(10.339)	(71.202)	-	(11.676)	-	(105.405)
Materiais	(2.204)	(954)	(15.177)	(260)	(32)	2	(18.625)
Serviços de terceiros	(25.685)	(9.585)	(252.181)	(5.351)	(7.873)	1.594	(299.081)
Depreciação e amortização	(51.189)	(1.250)	(163.082)	(26.435)	(796)	-	(242.752)
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(28.438)	(2.844)	(125.748)	(244)	(1.842)	-	(159.116)
Custos de construção de infraestrutura	-	(47.198)	(248.407)	(14.666)	-	-	(310.271)
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(5.601)	(2.858)	(46.108)	(3.284)	3.716	-	(54.135)
Total do custo de operação	(175.254)	(106.297)	(1.153.985)	(63.095)	(29.796)	1.596	(1.526.831)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.138.437)	(106.353)	(3.445.745)	(375.020)	(29.796)	77.088	(5.018.263)
Valor justo de combinações de negócios	-	51.736	-	-	-	-	51.736
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-	(609.160)	-	-	-	(609.160)
Resultado de equivalência patrimonial	4.751	77.152	-	-	39	-	81.942
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	543.338	216.052	(277.526)	87.699	(4.093)	-	565.470
Receitas financeiras	1.212.594	128.988	128.024	3.065	10.064	-	1.482.735
Despesas financeiras	(1.833.706)	(199.122)	(162.440)	(12.683)	(1.530)	-	(2.209.481)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	(77.774)	145.918	(311.942)	78.081	4.441	-	(161.276)
Imposto de renda e contribuição social	44.488	(8.871)	(100.629)	(26.343)	195.785	-	104.430

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE MARÇO DE 2020							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	(33.286)	137.047	(412.571)	51.738	200.226	-	(56.846)
Participação dos acionistas controladores	(33.286)	137.047	(412.571)	51.469	200.226	-	(57.115)
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	269	-	-	269
	<u>(33.286)</u>	<u>137.047</u>	<u>(412.571)</u>	<u>51.738</u>	<u>200.226</u>	<u>-</u>	<u>(56.846)</u>

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE MARÇO DE 2019							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
ATIVOS DO SEGMENTO (1)	14.748.832	4.112.858	25.616.174	2.688.670	3.887.602	(1.127.084)	49.927.052
INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO (1)	4.133.104	1.237.177	-	-	29.110	-	5.399.391
INVESTIMENTOS EM COLIGADAS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA (1)	-	-	1.258.111	-	-	-	1.258.111
ADIÇÕES AO SEGMENTO	6.549	28.087	160.202	9.091	-	-	203.929
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE							
RECEITA LÍQUIDA	1.783.080	140.429	3.550.422	473.989	36.158	(70.900)	5.913.178
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							
Energia elétrica comprada para revenda	(782.919)	-	(1.828.301)	-	-	17.039	(2.594.181)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(46.085)	-	(338.942)	-	-	51.231	(333.796)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(394.982)	-	-	(394.982)
Total	(829.004)	-	(2.167.243)	(394.982)	-	68.270	(3.322.959)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(59.150)	(31.969)	(247.659)	(11.077)	(15.186)	-	(365.041)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(8.828)	(6.461)	(46.261)	-	(4.487)	-	(66.037)
Obrigações pós-emprego	(12.627)	(9.041)	(68.291)	-	(10.950)	-	(100.909)
Materiais	(4.678)	(833)	(14.585)	(388)	(10)	4	(20.490)
Serviços de terceiros	(26.483)	(8.130)	(239.462)	(4.422)	(6.917)	1.686	(283.728)
Depreciação e amortização	(44.406)	-	(148.849)	(18.857)	(525)	-	(212.637)
Amortização dos direitos de uso dos ativos	(1.773)	(943)	(13.116)	-	(2.427)	-	(18.259)
Provisões (reversões) operacionais	(25.781)	(4.330)	(59.136)	(1.746)	(18.013)	-	(109.006)
Custos de construção	-	(28.087)	(160.201)	(10.830)	-	-	(199.118)
Outras despesas operacionais líquidas	(2.940)	(4.200)	(41.692)	(2.700)	(1.340)	940	(51.932)
Total	(186.666)	(93.994)	(1.039.252)	(50.020)	(59.855)	2.630	(1.427.157)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.015.670)	(93.994)	(3.206.495)	(445.002)	(59.855)	70.900	(4.750.116)
Resultado de equivalência patrimonial	36.679	34.311	-	-	(3.764)	-	67.226
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	804.089	80.746	343.927	28.987	(27.461)	-	1.230.288
Receitas financeiras	181.319	14.598	119.282	30.410	4.909	-	350.518
Despesas financeiras	(236.037)	(26.066)	(173.856)	(6.431)	(9.688)	-	(452.078)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	749.371	69.278	289.353	52.966	(32.240)	-	1.128.728
Imposto de renda e contribuição social	(219.534)	(10.482)	(100.999)	(18.824)	18.350	-	(331.489)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	529.837	58.796	188.354	34.142	(13.890)	-	797.239
Participação dos acionistas controladores	529.837	58.796	188.354	33.979	(13.890)	-	797.076
Participação de acionistas não controladores (nota nº 25)	-	-	-	163	-	-	163
	529.837	58.796	188.354	34.142	(13.890)	-	797.239

(1) Saldos em 31/12/2019.

A composição da Receita da Companhia e suas controladas, segregada por segmento para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019, é conforme segue:

Jan a Mar/2020	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
Fornecimento bruto de energia elétrica	1.891.834	-	4.895.060	-	-	(19.456)	6.767.438
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	-	-	730.219	-	-	(5.848)	724.371
CVA e outros componentes financeiros	-	-	(54.602)	-	-	-	(54.602)
Receita de concessão de transmissão	-	174.471	-	-	-	(51.202)	123.269
Receita de construção da transmissão	-	47.198	-	-	-	-	47.198
Receita de indenização de transmissão	-	56.538	-	-	-	-	56.538
Receita de construção de distribuição	-	-	248.407	14.666	-	-	263.073
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	-	-	724	-	-	-	724
Receita de atualização financeira de bonificação pela outorga	99.892	-	-	-	-	-	99.892
Transações com energia na CCEE	24.524	-	63.300	-	-	-	87.824
Fornecimento de gás	-	-	-	559.662	-	(2)	559.660
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-	-	(17.199)	-	-	-	(17.199)
Outras receitas operacionais	1.566	7.522	377.231	9	27.721	(580)	413.469
Impostos e encargos incidentes sobre a receita	(340.792)	(92.212)	(2.465.761)	(111.618)	(2.057)	-	(3.012.440)
Receita operacional líquida	1.677.024	193.517	3.777.379	462.719	25.664	(77.088)	6.059.215

Jan a Mar/2019	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
Fornecimento bruto de energia elétrica	1.730.450	-	4.889.692	-	-	(18.725)	6.601.417
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	-	-	636.237	-	-	(6.193)	630.044
CVA e outros componentes financeiros	-	-	120.350	-	-	-	120.350
Receita de concessão de transmissão	-	163.156	-	-	-	(45.977)	117.179
Receita de construção da transmissão	-	28.087	-	-	-	-	28.087
Receita de indenização de transmissão	-	32.499	-	-	-	-	32.499
Receita de construção de distribuição	-	-	160.201	10.830	-	-	171.031
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	-	-	6.040	-	-	-	6.040
Receita de atualização financeira de bonificação pela outorga	80.788	-	-	-	-	-	80.788
Transações com energia na CCEE	252.616	-	-	-	-	-	252.616
Fornecimento de gás	-	-	-	596.283	-	(5)	596.278
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-	-	(22.825)	-	-	-	(22.825)
Outras receitas operacionais	76.436	6.557	318.626	26	39.553	-	441.198
Impostos e encargos incidentes sobre a receita	(357.210)	(89.870)	(2.557.899)	(133.150)	(3.395)	-	(3.141.524)
Receita operacional líquida	1.783.080	140.429	3.550.422	473.989	36.158	(70.900)	5.913.178

Para detalhes sobre as receitas operacionais, vide nota explicativa nº 26.

32. ATIVOS E PASSIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA E RESULTADO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

Os ativos e passivos classificados como mantidos para venda, bem como os resultados associados de operações descontinuadas e em continuidade, em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, são conforme segue:

Consolidado e controladora	31/03/2020	31/12/2019
Ativo mantido para venda – Investimento em coligada	648.951	1.258.111
Resultado líquido proveniente de operações descontinuadas	-	224.067
Resultado líquido proveniente de operações em continuidade	(609.160)	72.738
Ativos fiscais diferidos reconhecidos sobre impairment	207.114	-
Resultado líquido de tributos	(402.046)	72.738

Alienação de participação e controle da Light

Em 27 de novembro de 2018, o Conselho de Administração da Companhia deliberou por manter como prioridade para 2019, no contexto do programa de desinvestimentos da Cemig, o compromisso firme para a alienação das ações de emissão da controlada Light S.A. (“Light”) de sua propriedade, em condições compatíveis com o mercado e atendendo ao interesse dos acionistas.

Nesse contexto, a Companhia concluiu que o seu investimento na Light atendia aos critérios do Pronunciamento Técnico CPC 31 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada, sendo a sua venda altamente provável no futuro próximo. A Companhia avaliou também os efeitos nos investimentos detidos nas empresas LightGer, Axxiom, Guanhões e UHE Itaocara, controladas em conjunto com a Light.

Em 17 de julho de 2019, no âmbito da oferta pública de ações, a Companhia alienou 33.333.333 ações da Light de sua titularidade, ao preço de R\$18,75 por ação, no valor total de R\$625.000.

Adicionalmente, com a conclusão da oferta pública de ações pela Light, a participação da Companhia no capital social total da investida, que era de 49,99%, passou a ser de 22,58%, correspondente a 68.621.263 ações do total de 303.934.060, o que limitou o seu direito de voto nas assembleias dos acionistas e, conseqüentemente, a sua capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Assim, nessa data, com a alteração da participação societária da Light, a Companhia perdeu o poder que lhe garantia o seu controle. Nessas circunstâncias, a Companhia baixou os ativos e passivos da ex-controlada e reconheceu, pelo valor justo, a sua participação remanescente como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, nos termos do IFRS 10 / CPC 36 (R3) – Demonstrações consolidadas.

Uma vez que a Companhia mantém o compromisso firme de alienação da participação remanescente na Light, o investimento nesta empresa continuou classificado como ativo mantido para venda de acordo com as previsões estabelecidas no CPC 31 / IFRS 5 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada, pelo seu valor justo, subtraindo-se o seu custo de venda. A diferença entre o valor contábil da participação remanescente e o seu valor justo foi reconhecida no resultado líquido de operações descontinuadas do exercício.

A Companhia baixou, também, na data da alienação do controle, os ativos e passivos das ex-controladas Itaocara, Guanhões, Lightger e Axxiom e reconheceu a sua participação remanescente nessas investidas a valor justo como investimento em empreendimento controlado em conjunto, avaliado pelo método da equivalência patrimonial. Esses investimentos, que são controlados em conjunto com a Light, não foram classificados como mantidos para venda e operações descontinuadas, tendo em vista que a Companhia não tem a intenção de alienação dessas participações. Para mais informações, ver nota explicativa nº 15.

A remensuração a valor justo da participação remanescente na Light considerou o preço de venda das ações na data da perda do controle (nível 1 de hierarquia do valor justo), de R\$18,75 por ação, reduzido dos custos estimados para a venda no montante de R\$28.538.

Manutenção da participação na Light como ativo disponível para venda

Em 2019, a Administração não concluiu o processo de alienação da totalidade do investimento na Light em função de fatores externos, fora do seu controle e, notadamente, condições desfavoráveis de mercado.

A Administração da Cemig mantém inalterado o seu compromisso firme de alienação da participação remanescente na Light e estima como altamente provável a conclusão do processo em 2020. Considerando se tratar de investimento em coligada, este foi classificado como ativo mantido para venda, porém não mais como operação descontinuada, de acordo com as previsões estabelecidas no CPC 31/IFRS 5 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada.

Em 31 de março de 2020, diante da deterioração das condições de mercado causada pela crise econômica que acompanha a pandemia Covid-19, a Companhia reduziu o ativo ao seu valor de mercado menos as despesas de venda estimadas. O valor de mercado das ações detidas pela Companhia foi mensurado pela cotação da ação de fechamento em 31 de março de 2020, a R\$9,65, deduzido das despesas com venda, estimadas em 2% do total negociado. A diferença entre a avaliação a valor justo anterior da Light, de R\$18,75 para a nova avaliação de R\$9,65, correspondeu a uma perda no valor recuperável de R\$609 milhões no resultado de operações em continuidade

O valor patrimonial do investimento detido pela Cemig na Light é de R\$1.517.121 (R\$1.406.857 em 31 de dezembro de 2019), representando a participação de 22,58% da Companhia no patrimônio líquido total da investida, de R\$6.718.870 (R\$6.230.544 em 31 de dezembro de 2019).

33. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

Nos períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019, 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\$16.698 no período findo em 31 de março de 2020 (R\$11.086 em 31 de março de 2019);
- aquisição do controle da Centroeste, 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.

- incorporação das subsidiárias integrais RME e LUCE, em 24 de abril de 2019, sem efeitos no fluxo de caixa da Companhia, exceto pelo saldo de caixa e equivalentes recebido das incorporadas, no montante de R\$22.444;

34. EVENTOS SUBSEQUENTES

Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP) – 2020

Em abril de 2020, a Companhia aprovou o programa de desligamento voluntário programado (PDVP 2020), com período de adesão de 04 a 22 de maio de 2020, sendo elegíveis os empregados que tiverem tempo de serviço na empresa igual ou superior a 25 anos, a completar até 31 de dezembro de 2020. O programa prevê o pagamento das verbas rescisórias legais, 50% do valor do aviso prévio, depósito da multa correspondente a 20% do valor base do FGTS, prêmio adicional de 50% do aviso prévio e do valor equivalente à multa de 20% do FGTS, e demais encargos previstos na legislação.

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO

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

Lucro líquido do Período

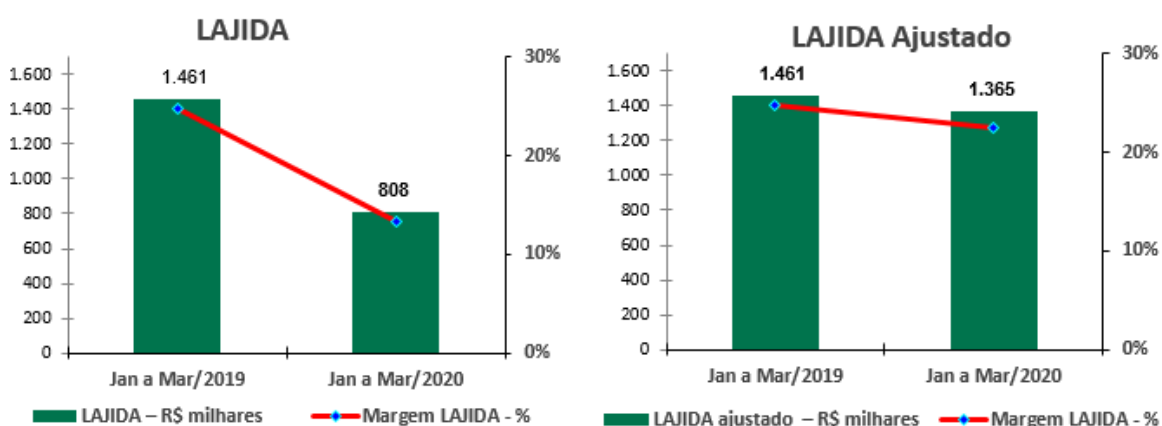
A Cemig apresentou, no primeiro trimestre de 2020, um prejuízo líquido de R\$56.846 em comparação ao lucro líquido de R\$797.239 no mesmo período de 2019. A variação negativa do resultado da Companhia é devida, principalmente, ao reconhecimento da perda no valor recuperável do investimento na Light, classificado como ativo mantido para venda, no valor líquido de tributos de R\$402.046, e do efeito negativo no resultado financeiro do Eurobonds e instrumento de hedge correspondente, que atingiu o montante líquido de tributos de R\$288.922. 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 em 6,55% no primeiro trimestre de 2020 em comparação ao mesmo período do ano anterior, enquanto a margem do LAJIDA ajustado passou de 24,71% para 22,53%. O LAJIDA consolidado, calculado de acordo com a Instrução CVM 527/2012, apresentou uma redução de 44,69% no primeiro trimestre de 2020, em comparação ao mesmo período de 2019, enquanto a sua margem passou de 24,71% no primeiro trimestre de 2019 para 13,34% no mesmo período de 2020.

LAJIDA - R\$ mil	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019	Var %
Resultado do período	(56.846)	797.239	-
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	(104.430)	331.489	-
+ Resultado financeiro	726.746	101.560	615,58
+ Depreciação e amortização	242.752	230.896	5,13
= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	808.222	1.461.184	(44,69)
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	(269)	(163)	65,03%
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda (nota 32)	609.160	-	-
+ Resultado da combinação de negócios (nota 15)	(51.736)	-	-
Lajida ajustado (2)	1.365.377	1.461.021	(6,55%)

- (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.



A redução do LAJIDA ajustado no período de janeiro a março de 2020, em comparação ao mesmo período de 2019, decorre do crescimento de 5,67%, nos custos operacionais ajustados, parcialmente compensados pelo aumento na receita líquida ajustada de 2,47%. A redução do LAJIDA consolidado, por sua vez, deve-se principalmente ao reconhecimento da perda no valor recuperável do investimento na Light, classificado como ativo mantido para venda, no montante de R\$609.160.

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\$6.767.438 no período de janeiro a março de 2020 em comparação a R\$6.601.417 no mesmo período de 2019, representando um crescimento de 2,51%

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, foi de R\$5.855.898 no período de janeiro a março de 2020 comparado a R\$5.841.016 no mesmo período de 2019, representando um acréscimo de 0,25%.

Os principais itens que afetaram esta receita são como segue:

- reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 8,73%, aplicável a partir de 28 de maio de 2019 (efeito integral em 2020);
- redução de 2,17% no volume de energia vendida para consumidores finais.

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 março de 2020, comparativamente as do mesmo período de 2019.

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	Jan a Mar/2020			Jan a Mar/2019			Variação %	
	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.785.000	2.559.054	918,87	2.743.798	2.458.438	896,00	1,50	4,09
Industrial	3.477.792	1.047.152	301,10	3.872.005	1.140.542	294,56	(10,18)	(8,19)
Comércio, serviços e outros	2.509.221	1.440.399	574,04	2.279.357	1.339.038	587,46	10,08	7,57
Rural	775.214	472.819	609,92	860.624	456.879	530,87	(9,92)	3,49
Poder público	217.006	157.868	727,48	223.700	153.592	686,60	(2,99)	2,78
Iluminação pública	339.494	152.776	450,01	351.964	150.845	428,58	(3,54)	1,28
Serviço público	335.474	178.663	532,57	339.111	167.496	493,93	(1,07)	6,67
Subtotal	10.439.201	6.008.731	575,59	10.670.559	5.866.830	549,81	(2,17)	2,42
Consumo Próprio	9.406	-	-	9.983	-	-	(5,78)	-
Fornecimento não faturado líquido	-	(152.833)	-	-	(25.814)	-	-	492,05
	10.448.607	5.855.898	560,45	10.680.542	5.841.016	546,88	(2,17)	0,25
Suprimento a outras concessionárias (3)	3.224.555	862.360	267,44	3.077.493	817.138	265,52	4,78	5,53
Suprimento não faturado líquido	-	49.180	-	-	(56.737)	-	-	(186,68)
Total	13.673.162	6.767.438	494,94	13.758.035	6.601.417	479,82	(0,62)	2,51

(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.

Destaca-se o crescimento de 2,17% e 4,78% na quantidade de energia vendida ao consumidor final e a outras concessionárias, respectivamente, devido, principalmente, aos seguintes fatores:

- Crescimento de 1,05% na carteira de clientes livres devido aos novos contratos de venda realizados. Por outro lado, houve redução de 10,18% na quantidade vendida para a classe industrial. Como esta classe é composta, em sua maioria por clientes livres, o seu comportamento deve-se principalmente à redução de 7% do número de consumidores.
- Crescimento das vendas de suprimento no atacado em 4,78%, em função, sobretudo, do maior número de vendas de energia no curto prazo para comercializadores nos primeiros meses de 2020.
- Redução de 9,92% na quantidade de energia vendida para classe rural, devido, principalmente, ao maior volume de chuvas no primeiro trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior, o que reduziu a atividade de irrigação
- Redução na quantidade de energia vendida ao Poder Público e à classe Serviço Público em razão, principalmente, das temperaturas mais amenas e do maior volume de chuvas no primeiro trimestre de 2020 em comparação ao mesmo período de 2019, além da redução de 2,9% de unidades consumidoras.

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 março de 2020, essa receita correspondeu ao montante de R\$724.371, comparada a R\$630.044 no mesmo período de 2019, o que representou aumento de 14,97%. Esta variação decorre, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019 (efeito integral em 2020), com impacto de aproximadamente 17,28% para os clientes livres.

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, o que representou uma redução da receita de R\$54.602 no primeiro trimestre de 2020, em comparação a um aumento da receita de R\$120.350 no mesmo período de 2019. Essa variação deve-se, principalmente, em função do valor homologado de CVA e demais componentes financeiros no reajuste do ciclo tarifário anual de 2019 ter sido superior aos valores efetivamente despendidos pela Companhia, o que gerou um passivo financeiro para a Companhia a ser repassado aos consumidores no próximo reajuste tarifário anual. Os menores valores efetivamente despendidos pela Companhia justificam-se pelos menores custos com energia no primeiro trimestre de 2020, com uma redução do PLD médio aliada a uma posição credora assumida pela Companhia na CCEE, em relação ao mesmo período de 2019.

Vide mais informações na nota explicativa nº 13 destas informações contábeis intermediárias.

Receita de Concessão de Transmissão

A receita de Transmissão da Cemig GT é constituída pela soma das receitas de todos os ativos da transmissão. Assim, os Contratos de Concessão estabeleceram as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existente, atualizada anualmente com base principalmente na variação do IPCA. A partir de então, todos os reforços e adequações que são implementados por meio de autorização específica da ANEEL constituem uma nova parcela de RAP.

Esta receita foi de R\$123.269 no primeiro trimestre de 2020 em comparação a R\$117.179 no mesmo período de 2019, representando crescimento de 5,20%. Essa variação decorre do reajuste pela inflação da RAP anual, ocorrida em julho de 2019, acrescida das novas receitas relacionadas aos investimentos autorizados. Inclui, adicionalmente, o ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro decorrente da variação do valor justo da base de remuneração de ativos.

Receita de indenização da transmissão

A Companhia registra a atualização do saldo a receber da indenização com base na variação mensal do IPCA, com defasagem de 2 meses, e no custo médio de capital regulatório, conforme previsto na regulação do setor.

A receita de indenização da transmissão no primeiro trimestre de 2020 aumentou em 73,97% em relação ao mesmo período de 2019, sendo de R\$56.538 e R\$32.499, respectivamente. Esse aumento decorre, principalmente, da variação do IPCA nos períodos analisados (1,87% no primeiro trimestre de 2020 e 0,26% no mesmo período de 2019).

No início do ciclo tarifário, que ocorre em julho de cada ano, os recebimentos acrescidos do reajuste previsto para o ciclo, correspondentes à amortização do saldo devedor até o final do exercício, são excluídos da base de remuneração, reduzindo a atualização e a remuneração do saldo remanescente. A indenização está sendo recebida por meio da RAP, desde julho de 2017, pelo período de 8 anos.

Mais informações na nota explicativa nº 13 – Ativos Financeiros da Concessão.

Receita com transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$87.824 no primeiro trimestre de 2020 comparados a R\$252.616 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 65,23%. Essa redução se deve, principalmente, à posição deficitária na CCEE assumida pela Cemig GT no 1º trimestre de 2020, em comparação ao mesmo período de 2019, em razão da menor alocação de energia própria e menores GSFs, além do aumento das vendas bilaterais de curto prazo. Por outro lado, no 1º trimestre de 2019, a CEMIG GT possuía elevada sobra de energia a ser vendida na CCEE, decorrente da maior alocação de energia própria, associada a GSFs maiores e menor volume de vendas bilaterais.

Receita de fornecimento de gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$559.660 no período de janeiro a março de 2020 comparada a R\$596.278 no mesmo período de 2019, um decréscimo de 6,14%. Esta variação decorre basicamente da redução de 20,65% no volume de gás vendido, sendo de 250.136 m³ no período de janeiro a março de 2020, comparado a 315.240 m³ no mesmo período de 2019, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou uma redução de 59,51%. O efeito da redução no volume do gás vendido foi parcialmente compensado pelo reajuste do IGP-M nos custos de distribuição, que ocorre anualmente em fevereiro, sendo de 7,26% em 2019 e 7,81% em 2020. Em maio de 2019, as tarifas do Industrial, Uso Geral, Cogeração, GNV e GNC foram reajustadas considerando as variações no custo médio do gás e a variação na margem, sendo que para esta última foi considerada a variação efetiva do IGP-M de 6,74%.

Receita de construção

As receitas de construção e infraestrutura foram de R\$310.271 no período de janeiro a março de 2020 comparadas a R\$199.118 no mesmo período de 2019, apresentando um aumento de 55,82%. Essa variação decorre, principalmente, da execução de uma parcela maior do orçamento do plano de investimentos em ativos relacionados à infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica, especialmente vinculados à rede de média e baixa tensão e de subtransmissão. Para os ativos vinculados à infraestrutura de transmissão, a variação decorre, principalmente, da entrada em execução, em 2019, da maioria dos projetos do Programa de Investimento vigente, com volume maior de conclusão dos empreendimentos previstos para 2020, frente ao menor desembolso em 2019, quando os empreendimentos estavam em fases iniciais.

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

Outras receitas operacionais

As outras receitas da Companhia e suas controladas, foram de R\$413.469 no primeiro trimestre de 2020 em comparação a R\$441.198 no mesmo período de 2019, uma redução de 6,28%. A composição das outras receitas operacionais está demonstrada na nota explicativa nº 28 destas informações contábeis intermediárias.

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.012.440 no período de janeiro a março de 2020 comparados a R\$3.141.524 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 4,11%.

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\$609.710 no período de janeiro a março de 2020 comparados a R\$652.349 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 6,54%, devida, principalmente, ao fim da conta do Ambiente de Contratação Regulada (ACR), em agosto de 2019.

Esse é um custo não controlável, 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.

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.

Houve aumento dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, sendo R\$11.156 no período de janeiro a março de 2019 em comparação a R\$59.583 no mesmo período de 2020, um aumento de 434,09%.

Esta variação decorre do acionamento da bandeira amarela nos meses de dezembro de 2019 (com impacto no faturamento de janeiro de 2020) e janeiro de 2020, tendo sido acionada a bandeira verde apenas em fevereiro de 2020 (impacto no faturamento de março de 2020). Comparativamente, no mesmo período de 2019, foi acionada apenas a bandeira verde, o que justifica o aumento percebido em 2020.

Apesar do bom regime hidrológico no final de 2019 e início de 2020, a bandeira amarela operou nos meses mencionados devido ao intenso período seco que antecedeu as chuvas, o que demandou maior tempo para recuperação dos reservatórios das barragens.

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\$5.018.263 no período de janeiro a março de 2020 comparados a R\$4.750.116 no mesmo período de 2019, um aumento de 5,65%. Mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais estão disponíveis na nota explicativa nº 29 destas Informações Contábeis Intermediárias.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$311.606 no primeiro trimestre de 2020, comparados a R\$365.041 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 14,64%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguinte fatores:

- reconhecimento, no primeiro trimestre de 2019, de custo com programas de desligamento voluntário no montante de R\$21.491.

- reajuste salarial de 2,55% a partir de novembro de 2019, em função de Acordo Coletivo;
- redução de 6,93% no número médio de empregados, sendo 5.613 no primeiro trimestre de 2020 em comparação a 6.031 no mesmo período de 2019.

Energia elétrica comprada para revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$2.814.495 no período de janeiro a março de 2020 comparada a R\$2.594.181 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 8,49%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- aumento de 28,41% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$427.812 no primeiro trimestre de 2020 comparado a R\$333.156 no mesmo período de 2019. Esta variação se deve, principalmente, ao aumento de 22% do dólar médio nos períodos comparados (R\$4,63 de janeiro a março de 2020 e R\$3,80 no mesmo período de 2019), contribuindo para o aumento no preço em dólar da energia em KW, sendo US\$28,41/KW de janeiro a março de 2020 e US\$27,71/KW no mesmo período de 2019;
- aumento de 6,09% nas despesas com energia adquirida através de contratos por cotas de garantia física, que foram R\$189.833 no período de janeiro a março de 2020, comparados a R\$178.931 no mesmo período de 2019. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 5,76% no preço médio de MWh (R\$107,88 no período de janeiro a março de 2020 e R\$102,00 no mesmo período de 2019) somado a um aumento de 2% no montante de energia entregue no período;
- aumento de 15,29% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$819.439 no período de janeiro a março de 2020 comparado a R\$710.792 no mesmo período de 2019. Esse aumento decorre do incremento de aproximadamente 11% no volume de energia adquirido, somado ao reajuste dos contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEARs) realizados no momento do reajuste tarifário da distribuidora;
- redução das despesas com compra de energia de curto prazo, que foram de R\$381.937 no primeiro trimestre de 2020 em comparação a R\$513.977 no mesmo período de 2019. A redução das despesas com compra de energia no curto prazo se deve, sobretudo, à posição credora assumida pela Cemig D no 1º trimestre de 2020, contrapondo às posições deficitárias assumidas no mesmo período de 2019, em razão, principalmente, da variação da carga de energia, que nos primeiros meses de 2019 foi superior em média, em 3,6%, relativamente ao mesmo período de 2020. Essa redução foi parcialmente compensada pelo aumento nas despesas com compra de energia no curto prazo incorridas pela Cemig GT, principalmente, ao aumento das vendas bilaterais de curto prazo no mercado livre associado à uma menor disponibilidade de energia para frente a demanda no primeiro trimestre de 2020 em relação ao mesmo período de 2019.

Este é um custo não controlável para a Cemig D, 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 27 das informações contábeis intermediárias.

Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$365.012 no período de janeiro a março de 2020, comparados a R\$333.796 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 9,35%.

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

Este é um custo não controlável 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.

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$159.116 no período de janeiro a março de 2020, comparadas a R\$109.006 no mesmo período de 2019, um aumento de 45,97%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento das provisões para contingências cíveis que representou constituição líquida de R\$16.311 no período de janeiro a março de 2020 em comparação à reversão líquida de R\$2.495 no período de janeiro a março de 2019. Esta variação decorre, principalmente, do provisionamento dos processos relativos à responsabilidade civil, os quais discutem o pagamento de indenizações por danos morais, materiais e estéticos devido a acidentes que envolveram a rede elétrica.
- Crescimento de 26% nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que foram de R\$99.740 em 31 de março de 2020 e R\$79.351, no mesmo período de 2019. Essa variação decorre, principalmente, da elevação exponencial da inadimplência da classe Poder Público e piora, em especial, no desempenho da classe comercial.
- Aumento de 89,06% das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma constituição de R\$20.812 no primeiro trimestre de 2020, em comparação à R\$11.008 no mesmo período de 2019. Para mais informações sobre os critérios e variáveis de cálculo dessas opções, ver nota explicativa nº 30b.

Custo de construção

Os custos de construção de infraestrutura foram de R\$310.271 no período de janeiro a março de 2020 comparados a R\$199.118 no mesmo período de 2019, um aumento de 55,82%. Este custo é integralmente compensado pela receita de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

Gás comprado para revenda

No período de janeiro a março de 2020 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$311.925 comparada a uma despesa de R\$394.982 no mesmo período de 2019, representando um decréscimo de 21,03%. Esta variação decorre basicamente da redução de 20,65% no volume de gás vendido, sendo de 250.136 m³ e 315.240 m³ nos períodos de janeiro a março de 2020 e 2019, respectivamente, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou uma redução de 59,51%.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional representou uma despesa no montante de R\$105.405 no primeiro trimestre de 2020 em comparação a uma despesa de R\$100.909 no mesmo período de 2019. O aumento deve-se, principalmente, à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial, que gerou o incremento do passivo atuarial, e conseqüentemente, da despesa.

Perda no valor recuperável de ativo mantido para venda

A Companhia reconheceu perda no valor recuperável do investimento detido na Light, classificado como ativo mantido para venda, no valor de R\$609.160. Como resultado da pandemia Covid-19, as condições de mercado vêm se deteriorando e, nestas circunstâncias, o valor justo do investimento na Light sofreu redução significativa. Para mais informações, ver nota explicativa nº 32.

Resultado de Equivalência Patrimonial

A Companhia apurou ganhos de equivalência patrimonial no montante de R\$81.942 no período de janeiro a março de 2020, representando um crescimento de 21,89% em relação ao mesmo período de 2019, decorrente, principalmente, do aumento de 134,78% no resultado da investida TAESA, que passou de R\$32.861, no período de janeiro a março de 2019, para R\$77.152, no mesmo período de 2020.

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 março de 2020 foi a uma despesa líquida de R\$726.746, representando um crescimento de 616% em relação ao mesmo período de 2019, no qual se apurou uma despesa líquida de R\$101.560. Esse comportamento decorre, principalmente, do efeito líquido negativo do resultado do Eurobonds e instrumento de hedge correspondente, que atingiu o montante líquido de R\$437.760 no primeiro trimestre de 2020, em comparação a um ganho líquido de R\$119.464 no mesmo período de 2019. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Valorização do dólar no final do primeiro trimestre de 2020, gerando uma variação cambial acumulada de 28,98%, em comparação a 0,57% no mesmo período de 2019, com efeito negativo sobre o principal da dívida em Eurobonds de R\$1.752.000 e R\$32.847, respectivamente.
- Variação do valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds inferior à variação cambial passiva em 31 de março de 2020, contrapondo o efeito positivo observado em 2019. Em 31 de março de 2020, a variação do valor justo do instrumento de hedge alcançou o montante de R\$1.314.240, compensando parcialmente a variação cambial passiva, com resultado negativo de R\$ R\$437.760. Em 31 de março de 2019, a variação do valor justo do instrumento de hedge, de R\$152.311, foi suficiente para compensar a variação cambial passiva, de R\$32.847, gerando um ganho de R\$R\$119.464. A variação positiva no valor justo do instrumento de hedge no 1º trimestre de 2020 decorre da valorização do dólar futuro, que resultou na valorização das opções (call spread) e do ativo, bem como da redução da curva DI (ponta passiva).

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 30 destas informações contábeis intermediárias.

Imposto de Renda e Contribuição Social

No período de janeiro a março de 2020, a Companhia apurou receitas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$104.430 em relação ao prejuízo de R\$161.276 antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 64,75%. A Companhia apurou, no mesmo período de 2019, despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$331.489 em relação ao lucro de R\$1.128.728, antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 29,37%.

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

OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

Conselho de Administração

Reuniões

O Conselho de Administração, até 31 de março de 2020, reuniu-se 5 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 11 de junho de 2018, 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 2020.

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 demonstrações financeiras;
- 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 2020.

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 2020, até o dia 31/03, foram realizadas 4 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 31/03/2020

	AÇÕES ORDINÁRIAS	%	AÇÕES PREFERENCIAIS	%	TOTAL DE AÇÕES	%
Estado de Minas Gerais	248.516.953	50,96	11.323	-	248.528.276	17,04
FIA Dinâmica Energia S/A	48.772.500	10,00	53.622.344	5,52	102.394.844	7,02
BNDESPAR	54.342.992	11,14	26.220.938	2,70	80.563.930	5,52

POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO EM 31/03/2020

	Janeiro a Março/2019	
	ON	PN
Controlador	248.516.953	11.323
Conselho de Administração	-	16.600
Diretoria Executiva	1	10.400
Ações em tesouraria	69	560.649
Ações em circulação (<i>free float</i>)	239.097.190	970.539.416
TOTAL	487.614.213	971.138.388

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 no final de maio de 2019, pelo 24º ano consecutivo, o nosso tradicional “Encontro Anual da Cemig com o Mercado de Capitais”, na cidade de Belo Horizonte - MG, onde os profissionais do mercado tiveram a oportunidade de interagir com os Diretores e principais executivos da Companhia.

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

Ronaldo Gomes de Abreu
Diretor de Distribuição

Rafael Falcão Noda
Diretor Cemigpar

Paulo Mota Henriques
Diretor de Geração e Transmissão

Eduardo Soares
Diretor de Regulação e Jurídico

Leonardo George de Magalhães
Superintendente de Controladoria
CRC-MG 53.140

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 referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2020, que compreendem os balanços patrimoniais em 31 de março de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 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

Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos

Conforme mencionado na nota explicativa 15 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas por autoridades públicas na Companhia e em certas investidas sobre determinados gastos e suas destinações, que envolvem e incluem também alguns de seus outros acionistas e determinados executivos da Companhia e desses outros acionistas. Os órgãos de governança da Companhia autorizaram a contratação de empresa especializada para analisar os procedimentos internos relacionados a esses determinados investimentos e apurar tais alegações. A investigação interna e independente foi concluída e o seu relatório foi entregue em 08 de maio de 2020, com a conclusão de que não foram identificadas evidências que corroborem as alegações preliminarmente investigadas. Neste momento, não é possível prever os desdobramentos futuros decorrentes das investigações conduzidas pelas autoridades públicas, nem seus eventuais efeitos reflexos sobre as informações contábeis intermediárias da Companhia e suas controladas. Nossa conclusão não está modificada em relação a esse assunto.

Risco de continuidade operacional da controlada em conjunto Renova Energia S.A.

Conforme divulgado na nota explicativa 15 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, em 17 de dezembro de 2019, foi protocolado nos termos da Lei nº11.101/05 o Plano de Recuperação Judicial da controlada em conjunto Renova Energia S.A. e de algumas de suas controladas que tramita perante a 2º Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo. A controlada em conjunto deverá submeter o Plano de Recuperação Judicial para aprovação da assembleia geral de credores conforme termos e prazos estabelecidos na referida Lei. A controlada em conjunto está em fase de discussão do referido plano e não mensurou, até a presente data, os possíveis efeitos sobre os seus saldos contábeis. Além disso, a controlada em conjunto vem incorrendo em prejuízos recorrentes e, em 31 de março de 2020, apresenta capital circulante líquido negativo, patrimônio líquido negativo (passivo a descoberto) e margem bruta negativa. Esses eventos ou condições indicam a existência de incerteza relevante que pode levantar dúvida significativa quanto à sua capacidade de continuidade operacional. Nossa conclusão não está modificada 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 três meses findo em 31 de março de 2020, 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.

Belo Horizonte (MG), 15 de maio de 2020.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Shirley Nara S. Silva
Contadora CRC-1BA022650/O-0