

RELEASE DO 3T 2020

CEMIG

NOSSA ENERGIA, SUA FORÇA

Relações com Investidores
ri@cemig.com.br
<http://ri.cemig.com.br>

Destques

Lajida Consolidado

IFRS: R\$1,4 bi
Ajustado: R\$1,3 bi

Lajida Cemig D

IFRS: R\$803 mi
Ajustado: R\$572 mi

Lajida Cemig GT

IFRS: R\$539 mi

Dívida Líquida Consolidada

R\$10,6 bi
Menos hedge R\$7,3 bi

Indicadores de Qualidade

DECi e FECi
9,32 4,63

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 3T20

CEMIG APRESENTA LAJIDA DE R\$1.423 MILHÕES, LAJIDA AJUSTADO DE R\$1.329 MILHÕES (+24,3% x 3T19)

Principais destaques no 3T20:

- Sinais de recuperação da economia refletem no aumento de aproximadamente 41% do Lajida ajustado frente ao 2T20
- Aumento de 1,4% na energia distribuída pela Cemig D no 3T20 x 3T19
 - Cativo: queda de 3,6%
 - Transporte: aumento de 7,8%
- Reversão de PECLD do Estado de Minas Gerais de R\$231 milhões
- PMSO: Redução de 4,7% em relação ao 3T19 (excluída PLR)
- Opex Cemig D, pela primeira vez, inferior ao limite regulatório (em R\$127 mi - 9M 2020)
- Bonds: Impacto negativo de R\$244 milhões no resultado financeiro
- Remensuração de ativo mantido para venda (Light):
 - Efeito negativo de R\$136 milhões, R\$90 milhões líquido de impostos
- DECI: Indicador abaixo de 10; últimos 12 meses em 9,32
- Fitch e Moody's elevam ratings da Cemig e S&P revisa a perspectiva para positiva
- Sólida posição de caixa: R\$5,5 bilhões

Indicadores (GWh)	3T20	3T19	Var. %
Energia Vendida (excluindo CCEE)	12.994	13.856	-6,2%
Energia Transportada	5.278	4.896	7,8%
Indicadores (R\$ milhões)	3T20	3T19	Var. %
Vendas na CCEE	59,1	9,8	503,1%
Receita Líquida	6.369,4	6.070,8	4,9%
Lajida (IFRS)	1.423,5	195,4	628,5%
Lajida ajustado*	1.328,5	1.068,7	24,3%
Lucro Líquido	545,4	-281,8	-
Margem Lajida ajustado	20,86%	17,60%	3,26% p.p.
Lajida Empresas (R\$ milhões)	3T20	3T19	Var. %
Lajida Cemig D (IFRS)	802,8	-145,3	-
Lajida Cemig D ajustado	571,9	618,4	-7,5%
Lajida Cemig GT (IFRS)	538,7	75,6	612,6%
Lajida Cemig GT ajustado	538,7	334,2	61,2%
Dívida Consolidada (R\$ milhões)	3T20	2019	Var. %
Dívida Líquida	10.587,4	13.486,6	-21,5%
Dívida Líquida (- hedge)	7.303,2	11.795,6	-38,1%

* 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.

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 3T20

Webcast e Teleconferência

16 de novembro (segunda-feira), às 14:30 horas (Horário de Brasília)

A transmissão da divulgação dos resultados terá tradução simultânea em inglês e poderá ser acompanhada através de Webcast, acessando o site <http://ri.cemig.com.br>, ou links:
<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=8731> (português)
<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=8735> (inglês)

ou através de Teleconferência pelos telefones:

+ (55) 11 3127-4971

+ (1) 516 3001066

<p>PlayBack Webcast: Site: http://ri.cemig.com.br Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p>Playback Teleconferência: Telefone: (55 11) 3127-4999 (Disponível de 16/11 a 22/11/2020)</p>
--	--

Área de Relações com Investidores

<http://ri.cemig.com.br/>
ri@cemig.com.br

Tel - (31) 3506-5024

Fax - (31) 3506-5025

Equipe executiva de Relações com Investidores

- **Diretor de Finanças e Relações com Investidores**
Leonardo George de Magalhães
- **Superintendente de Relações com Investidores**
Antônio Carlos Vélez Braga

Sumário

TELECONFERÊNCIA	2
ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES	2
SUMÁRIO.....	3
AVISO IMPORTANTE.....	4
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS	5
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO	6
RESULTADO CONSOLIDADO DO 3T20	7
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	8
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA	12
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	13
INADIMPLÊNCIA – CEMIG D.....	17
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	19
LAJIDA CONSOLIDADO	20
LAJIDA CEMIG GT	21
LAJIDA CEMIG D.....	21
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	21
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	22
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	23
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	25
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT	26
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI	26
INVESTIMENTOS	27
ENDIVIDAMENTO.....	27
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO	29
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES	30
ANEXOS	33
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	33
PERDAS	34
USINAS	35
RAP – CICLO 2020-2021	36
RESULTADOS COM AJUSTES GERENCIAIS	37
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS)	38
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS).....	39
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS).....	40

Aviso importante

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas ambos conhecidos e desconhecidos. Não há garantia que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa diretoria, de acordo com a sua experiência e outros fatores, tais como o ambiente macroeconômico, as condições de mercado do setor elétrico e os resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob controle da Cemig.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Cemig, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, estratégia financeira da Cemig, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiros e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos, bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores, os resultados reais da Cemig podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos profissionais da Cemig ou partes a eles relacionadas ou a seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e no Form 20-F arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

Adoção das normas internacionais de Contabilidade

Os resultados apresentados abaixo estão de acordo com as novas normas de contabilidade, dentro do processo de harmonização das normas contábeis brasileiras às normas internacionais (“IFRS”). (em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

CEMIG		Demonstração do Resultado (R\$ milhões)		
	3T20	2T20	Var	
RECEITA LÍQUIDA	6.369	6.071	4,9%	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS				
Pessoal	290	339	-14,5%	
Participação no resultado	76	7	985,7%	
Obrigações pós-emprego	111	118	-5,9%	
Materiais	23	16	43,8%	
Serviços de terceiros	303	303	0,0%	
Energia elétrica comprada para revenda	2.959	2.755	7,4%	
Depreciação e amortização	245	246	-0,4%	
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-102	198	-151,5%	
Encargos de uso da rede básica de transmissão	535	257	108,2%	
Gás comprado para revenda	207	232	-10,8%	
Custos de construção de infraestrutura	439	373	17,7%	
Outras despesas operacionais líquidas	68	84	-19,0%	
	5.154	4.928	4,6%	
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-136	0	-	
Resultado de equivalência patrimonial	98	58	69,3%	
Receitas financeiras	165	619	-73,3%	
Despesas financeiras	-662	-853	-22,4%	
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	680	967	-29,6%	
Imposto de renda e contribuição social	-136	86	-259,2%	
Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas	-	224	-	
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	545	-282	-293,5%	

Demonstração segregada por segmento

CEMIG								INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 3T20							
								(R\$ milhões)							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Gás	Outras	Eliminações	TOTAL								
	Geração	Transmissão	Distribuição												
RECEITA LÍQUIDA	1.723	190	4.167	352	26	(89)	6.369								
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-	-	-	-	-	-	-								
Energia elétrica comprada para revenda	(1.068)	-	(1.909)	-	-	19	(2.959)								
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(50)	(0)	(553)	-	-	69	(535)								
Gás comprado para revenda	-	-	-	(207)	-	-	(207)								
Total	(1.118)	(0)	(2.463)	(207)	-	87	(3.701)								
-	-	-	-	-	-	-	-								
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-	-	-	-	-	-	-								
Pessoal	(44)	(27)	(200)	(14)	(6)	-	(290)								
Participação dos empregados e administradores no resultado	(13)	(6)	(50)	-	(7)	-	(76)								
Obrigações pós-emprego	(14)	(10)	(75)	-	(12)	-	(111)								
Materiais	(5)	(1)	(16)	(0)	(0)	0	(23)								
Serviços de terceiros	(30)	(11)	(249)	(6)	(8)	1	(303)								
Depreciação e amortização	(50)	(1)	(167)	(27)	(1)	-	(245)								
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(10)	(1)	117	1	(5)	-	102								
Custos de construção de infraestrutura	-	(42)	(387)	(11)	-	-	(439)								
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(19)	(3)	(43)	(2)	(0)	-	(68)								
Total do custo de operação	(185)	(100)	(1.069)	(59)	(39)	1	(1.452)								
-	-	-	-	-	-	-	-								
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.304)	(100)	(3.532)	(267)	(39)	89	(5.153)								
-	-	-	-	-	-	-	-								
Valor justo de combinações de negócios	-	-	-	-	-	-	-								
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-	(136)	-	-	-	(136)								
Resultado de equivalência patrimonial	(33)	136	-	-	(5)	-	98								
-	-	-	-	-	-	-	-								
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	386	225	499	85	(18)	-	1.178								
Receitas financeiras	30	1	128	7	(1)	-	165								
Despesas financeiras	(474)	(53)	(125)	(10)	0	-	(662)								
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	8	5	(272)	(13)	136	-	(136)								
Imposto de renda e contribuição social	8	5	(272)	(13)	136	-	(136)								
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	(51)	179	230	69	118	-	545								

Resultado Consolidado do 3T20

Valores em milhares de Reais, a não ser quando indicado.

A Cemig apresentou, no terceiro trimestre de 2020, um lucro líquido de R\$545.376, contra um prejuízo de R\$281.834 no mesmo período de 2019.

O terceiro trimestre de 2020 foi influenciado, principalmente, por:

- Lajida da Cemig GT de 538.702 no 3T20, ainda impactado pela pandemia, apresenta forte crescimento em relação ao Lajida ajustado do 2T20, mas com sinais de que o momento mais crítico foi superado.
- Efeito negativo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$244.399, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge correspondente. No 3T19, o efeito combinado da dívida e do hedge foi negativo em R\$12.464.
- Reversão de R\$230.935 de provisão para dívidas de consumo e serviços de energia elétrica da administração direta e indireta do Estado de Minas Gerais no 3T20, devido ao requerimento protocolado pela Companhia junto à Secretaria de Estado da Fazenda de Minas Gerais para compensação utilizando créditos tributários relativos ao ICMS, o qual foi deferido.
- Reconhecimento a valor de mercado do investimento na Light no 3T20, com impacto negativo da remensuração no valor R\$136.244, correspondendo a um valor líquido de tributos de R\$89.921.
- Redução de custos de PMSO, que apresentaram queda de 4,7% quando desconsiderada a despesa de PLR, que foi maior em função do lucro apresentado no 3T20, em comparação a uma reversão de PLR no 3T19 por conta do prejuízo apresentado no período.
- Resultado positivo, no 3T19, da alienação de ações da Light e remensuração de participação remanescente de R\$309.144, sendo R\$224.067 líquido de tributos.
- Reconhecimento, no 3T19, de contingência tributária relativa às ações que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR), no montante de R\$862.313.

Receita Operacional Consolidada

Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.692.911 no 3T20, em comparação a R\$6.875.079 no 3T19, representando uma redução de 2,65%.

	Jul a Set/2020			Jul a Set/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	2.652.121	2.408.833	908,27	2.557.935	2.458.671	961,19	3,68	(2,03)
Industrial	3.282.736	1.062.910	323,79	3.972.454	1.239.412	312,00	(17,36)	(14,24)
Comércio, serviços e outros	1.938.028	1.125.855	580,93	2.290.720	1.336.909	583,62	(15,40)	(15,79)
Rural	1.139.551	632.227	554,80	1.054.770	593.821	562,99	8,04	6,47
Poder público	149.154	112.958	757,32	205.123	158.343	771,94	(27,29)	(28,66)
Iluminação pública	327.039	145.863	446,01	348.476	167.642	481,07	(6,15)	(12,99)
Serviço público	347.469	186.818	537,65	315.588	195.474	619,40	10,10	(4,43)
Subtotal	9.836.098	5.675.464	577,00	10.745.066	6.150.272	572,38	(8,46)	(7,72)
Consumo Próprio	7.559	-	-	11.012	-	-	(31,36)	-
Fornecimento não faturado líquido	-	109.738	-	-	(2.403)	-	-	(4.666,71)
	9.843.657	5.785.202	587,71	10.756.078	6.147.869	571,57	(8,48)	(5,90)
Suprimento a outras concessionárias (3)	3.150.749	818.168	259,67	3.099.633	755.593	243,77	1,65	8,28
Suprimento não faturado líquido	-	89.541	-	-	(28.383)	-	-	(415,47)
Total	12.994.406	6.692.911	499,73	13.855.711	6.875.079	498,41	(6,22)	(2,65)

(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.

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$5.785.202 no 3T20 comparado a R\$6.147.869 no mesmo período de 2019, representando um decréscimo de 5,90%, devido, em especial, a redução de consumo de energia de 17,36% dos clientes industriais e 15,40% dos comerciais em função da pandemia de Covid, em parte compensado pelo aumento do consumo residencial de 3,68% e do rural de 8,04%.

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 3T20, essa receita correspondeu ao montante de R\$793.698, comparada a R\$711.185 no mesmo período de 2019, o que representou aumento de 11,6%. Esta variação decorre, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 1º de junho de 2020, com impacto de aproximadamente 10,16% para os clientes livres (efeito até 18 de agosto de

2020). Este impacto passou a ser de 5,71% para os clientes livres a partir de 19 de agosto de 2020, quando o reajuste tarifário foi recalculado para incorporar a devolução de R\$714.339 aos consumidores. Adicionalmente, verificou-se um aumento de 7,80% na energia transportada 3T20, em comparação ao mesmo período de 2019.

CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece 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. No 3T20, esse item representou uma receita de R\$17.192, em comparação a uma redução da receita de R\$35.122 no 3T19. Essa variação decorre, principalmente, da maior constituição de receitas no 3T20 decorrente, principalmente, do aumento dos custos com energia de Itaipu, devido à alta do dólar no período, comparado ao 3T19, e pelo aumento das despesas de rede básica após revisão em julho de 2020, com impacto médio de aproximadamente 40,5% no trimestre. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução da despesa com encargos de CDE, devido à finalização da conta do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) em agosto de 2019 e pelo resultado do reajuste tarifário de 2019, que teve valor homologado significativamente superior ao valor do ano anterior. A Companhia passou para um saldo negativo de CVA de R\$331.376, após recebimento de parte dos recursos da Conta Covid no 3T20.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

Saldo em 30 de junho de 2019	1.130.865
Constituição líquida de ativos financeiros	201.653
Realização	-236.775
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	-27.594
Atualização Selic	31.825
Saldo em 30 de setembro de 2019	1.099.974
Saldo em 30 de junho de 2020	926.183
Constituição líquida de ativos financeiros	-86.013
Realização	103.205
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	0
Recebimento de recursos da Conta-Covid	-1.280.344
Atualização Selic	5.593
Saldo em 30 de setembro de 2020	-331.376

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 (aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá). 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\$134.328 no 3T20 em comparação a R\$132.134 no mesmo período de 2019, representando crescimento de 1,66%, em razão, principalmente, do reajuste da RAP anual, ocorrida em julho de 2020, de 3,69%, que contempla os efeitos da inflação e 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, e no custo médio de capital regulatório, conforme previsto na regulação do setor. A receita de indenização da transmissão no 3T20 aumentou em 21,99% em relação ao 3T19, sendo de R\$41.035 e R\$33.637, respectivamente.

Essas receitas foram impactadas, principalmente, pelo aumento da remuneração pelo custo de capital médio, que, além de ter aumentado de 6,64% para 7,71% nos períodos analisados, passou a incidir sobre a base de remuneração regulatória – BRR remensurada, como resultado da Revisão periódica da RAP a partir de 30 de junho de 2020.

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

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com liquidação de energia na CCEE foi de R\$59.103 no 3T20 e de R\$9.811 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 502,42%. Esse aumento se deve, principalmente, à maior alocação de energia própria pela Cemig GT no 3T20, em comparação ao 3T19, associada a maiores GSFs, tendo como contrapartida um menor PLD. Além disso, o consumo dos clientes foi menor em razão da crise do Coronavírus, resultando em sobra de energia ser liquidada (vendida) na CCEE no 3T20.

Período	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)		GSF		
	Submercado	R\$/MWh		2020	2019
		2020	2019		
Julho	SE/CO	89,04	185,52	0,689	0,546
Agosto	SE/CO	85,15	237,29	0,628	0,488
Setembro	SE/CO	100,84	219,57	0,662	0,531

Receita com Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes

As receitas com transações no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) alcançaram o montante de R\$47.690 no 3T20, referentes a ofertas de energia realizadas no final de 2019 pela Cemig D. O MVE propicia que as distribuidoras comercializem excedentes de energia e, em caso de vendas relacionadas a montantes do limite regulatório ou da sobrecontratação involuntária, que parte do benefício auferido seja revertido em favor do consumidor no processo de reajuste tarifário.

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$427.940 no 3T20, em comparação a R\$581.869 no 3T19, um decréscimo de 26,45%. Esta variação decorre basicamente da redução de 30,19% no volume de gás vendido, sendo de 198.080m³ no 3T20, comparado a 283.724m³ no 3T19, sob influência, principalmente, do segmento térmico, com redução de 99,70% e consumo próximo a zero no trimestre, e do industrial que apresentou redução de 23,78%. 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 6,74% em 2019 e 7,81% em 2020, além da Revisão Tarifária.

Mercado (mil m3/dia)	2015	2016	2017	2018	2019	9M20	9M19
Residencial	1,04	3,38	11,44	17,73	21,28	25,45	21,01
Comercial	22,42	24,68	32,67	39,37	47,7	46,95	44,22
Industrial	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32	1.922,70	2.142,86
Outros	119,87	120,19	126,15	155,14	148,44	114,18	150,24
Total do mercado não térmico	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.302,74	2.109,28	2.358,33
Térmico	1.309,13	591,52	990,89	414,04	793,94	194,92	649,25
Total	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.096,69	2.304,20	3.007,58

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu 55.693 domicílios faturados em setembro de 2020, assim como o segmento comercial que continua apresentando expansão no número de clientes.

Quantidade de clientes	2015	2016	2017	2018	2019	Set/20
Residencial	3.820	14.935	30.605	41.377	50.813	55.693
Comercial	218	394	591	756	981	1003
Industrial	113	112	107	109	109	99
Outros	62	49	50	57	61	64
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	4.215	15.492	31.355	42.301	51.966	56.861

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$2.858.090 no 3T20 e R\$3.109.043 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 8,07%.

Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A 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\$608.848 no 3T20

e R\$638.919 no 3T19, representando uma redução de 4,71%, devido, 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

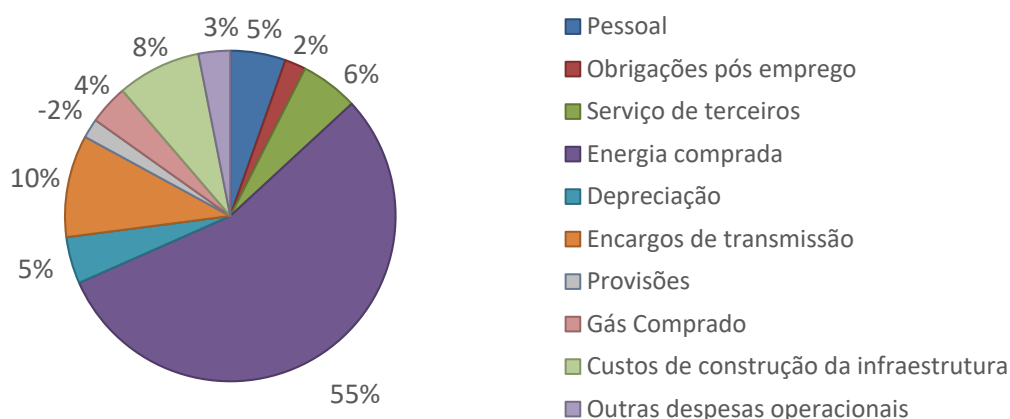
As bandeiras tarifárias são acionadas quando da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das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

Houve redução dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, sendo R\$73.474 no 3T19 em comparação a R\$16 no mesmo período de 2020, uma redução de 99,98%. Esta variação decorre do não acionamento de bandeiras no período de julho a setembro de 2020, em decorrência da suspensão, em caráter excepcional e temporário, da aplicação sistemática de acionamento do sistema de Bandeiras Tarifárias e fixação de bandeira verde até 31 de dezembro de 2020, conforme despacho Aneel nº 1.511, de 26 de maio de 2020.

Histórico da Bandeira Tarifária			
jun/20	Verde	jun/19	Verde
jul/20	Verde	jul/19	Amarela
ago/20	Verde	ago/19	Vermelha 1
set/20	Verde	set/19	Vermelha 1

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$5.152.565 no terceiro trimestre de 2020 e de R\$6.486.375 no mesmo período de 2019, uma redução de 20,56%.

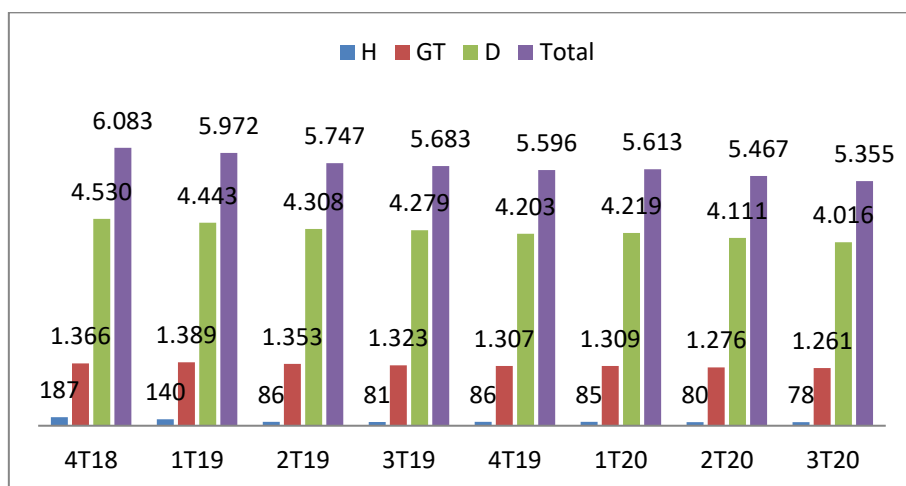


As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$290.095 no 3T20 e de R\$304.350 no 3T19, representando uma redução de 4,68%. Essa variação decorre da redução de 6,90% no número médio de empregados, sendo 5.363 no 3T20 e 5.733 no mesmo período de 2019, em contrapartida ao reajuste salarial de 2,55%, a partir de novembro de 2019, em função de Acordo Coletivo.

Número de empregados por empresa



Participação de empregados e administradores no resultado

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi de R\$75.602 no 3T20 e representou uma reversão de R\$14.572 no mesmo período de 2019.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$2.958.679 no 3T20 e de R\$3.034.108 no 3T19, representando uma redução de 2,49%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 42,68% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$531.183 no 3T20 e R\$372.296 no 3T19. Esta variação se deve, principalmente, ao aumento de 34,44% do dólar médio nos períodos comparados (R\$4,04 no 3T19 e R\$5,43 no mesmo período de 2020) e à alta do preço em dólar da energia em KW, sendo US\$28,41/KW para todo o ano de 2020 comparado com US\$27,71/KW para 2019;
- Redução de 6,08% nas despesas com energia adquirida em leilão, justificada principalmente pela redução do preço médio dos contratos de energia dos leilões vigentes;
- Redução das despesas com compra de energia de curto prazo, que foram de R\$193.868 no 3T20 e de R\$486.177 no 3T19. Esta redução decorre, principalmente, da redução de 61,83% no valor médio do preço de liquidação de diferenças (PLD), apresentando valor médio de R\$91,67/MWh no 3T20, comparado a R\$214,12/MWh para o 3T19, aliada à posição credora assumida pela Cemig D no 3T20, superior à posição assumida no mesmo período de 2019, em decorrência da redução do consumo verificada pelo atual contexto de pandemia de Covid-19.

No caso da Cemig D, o custo de energia comprada é um custo não controlável, 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.

Consolidado	3T20	3T19	Var. %
Energia de Itaipu Binacional	531.183	372.296	42,7%
Contratos por cotas de garantia física	197.520	163.052	21,1%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.293	12,6%
Energia de curto prazo	193.868	486.177	-60,1%
PROINFA	77.933	95.308	-18,2%
Contratos bilaterais	85.142	79.750	6,8%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	766.561	816.193	-6,1%
Energia adquirida no ambiente livre	1.142.123	1.168.392	-2,2%
Geração distribuída	157.551	54.491	189,1%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-268.944	-268.844	0,0%
	2.958.679	3.034.108	-2,5%

Cemig D	3T20	3T19	Var. %
Energia de Itaipu binacional	531.183	372.296	42,7%
Contratos por cotas de garantia física	207.776	192.498	7,9%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.294	12,6%
Energia de curto prazo - CCEE	163.903	420.843	-61,1%
Contratos bilaterais	85.142	79.750	6,8%
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	775.023	805.067	-3,7%
PROINFA	77.933	95.308	-18,2%
Geração distribuída	157.551	54.491	189,1%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-164.901	-161.575	2,1%
	1.909.352	1.925.972	-0,9%

Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$534.788 no 3T20, comparados a R\$376.216 no 3T19, representando um aumento de 42,15%. 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 definidos por meio de Resolução pela ANEEL.

O aumento verificado se justifica pelo reajuste anual dos encargos, normalmente realizado no mês de julho de cada ano, que apresentou efeito de aproximadamente 41% no 3T20. Este é um custo não controlável no negócio de distribuição, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Gás comprado para revenda

No 3T20, a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás de R\$207.361, comparada a uma despesa de R\$375.140 no mesmo período de 2019, representando um decréscimo de 44,72%. Esta variação decorre basicamente da redução de 30,93% no volume de gás comprado, sendo de 197.315m³ e 285.686m³ no 3T20 e no 3T 2019, respectivamente.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia representou uma despesa no montante de R\$110.512 no 3T20 e de R\$105.397 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.

Provisões operacionais

As provisões operacionais representaram uma reversão de R\$101.606 no 3T20, comparadas uma despesa de R\$1.297.043 no 3T19. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- A variação das provisões para contingências tributárias, que representaram constituição líquida de R\$1.175.896 no 3T19, em comparação à constituição de R\$17.747 no mesmo período de 2020, decorre, principalmente, da provisão de R\$1.182.613 constituída no 3T19, com base na opinião de seus assessores jurídicos, da probabilidade de perda das ações que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR) sem a pactuação prévia das metas de indicadores de produtividade.
- Reversão nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos de R\$156.829 no 3T20, em comparação a uma constituição de R\$101.383 no 3T19. Essa variação decorre, principalmente, de reversão de provisão de R\$231 milhões de dívidas do Estado de MG, da não realização da perda esperada no segundo trimestre decorrente dos impactos da pandemia do Covid-19 e da boa aceitação pelos clientes das regras de negociação aprovadas pela Companhia, o que ocasionou uma redução da inadimplência no 3T20.

Inadimplência – Cemig D

O início do ano de 2020 foi marcado pelo elevado grau de incerteza nos âmbitos social e econômico no cenário nacional e internacional, com a proliferação da crise de saúde pública ao redor do mundo causada pelo novo Corona Vírus (Covid19) e a sua chegada em território brasileiro. Para tentar mitigar os impactos em decorrência da pandemia e manter a capacidade de pagamento de seus clientes, a Companhia lançou iniciativas com condições especiais de pagamento que visavam auxiliar, principalmente, clientes de baixa renda, hospitais e microempresas. Novos canais de pagamento, como cartões de

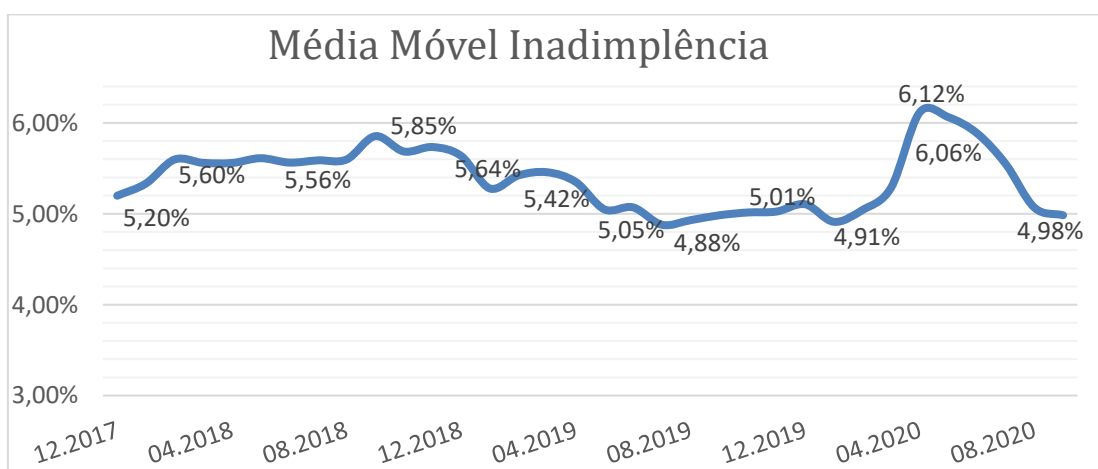
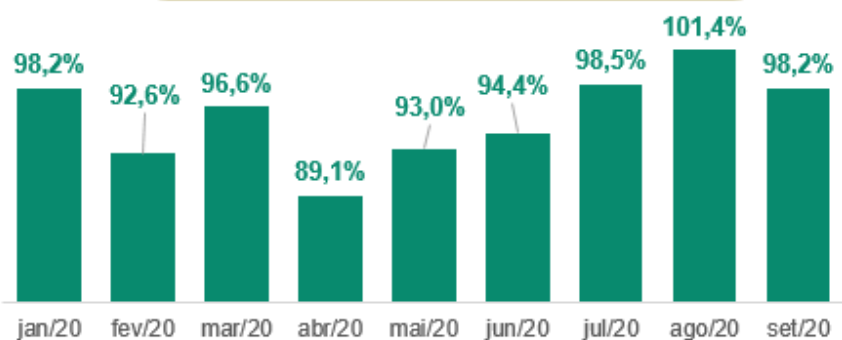
débito e crédito, também foram implantados a fim de ampliar as opções de pagamento de seus consumidores.

Novos canais de comunicação, como o WhatsApp, foram implantados, além de campanhas de enriquecimento de cadastro foram adotadas ainda nas primeiras semana de abril. Estas medidas visam potencializar a abrangência e eficiência de ferramentas de de abordagem de consumidores, inclusive para negociações.

A partir da autorização da Aneel para retomada de cortes, em agosto, dos clientes residenciais, que não estivessem classificado como baixa renda, a Cemig intensificou os cortes de clientes inadimplentes, tendo efetuado 237 mil cortes entre agosto e outubro.

Todas essas medidas contribuíram para evitar um maior aumento da inadimplência e permitiram melhora após o período entre abril e junho de 2020.

**Índice de Contas Arrecadadas
(Arrecadação/Faturamento) Em Percentual**



(*) Inadimplência acumulada 12 meses/Faturamento 12 meses

Resultado de Equivalência Patrimonial

Companhia apurou ganhos de equivalência patrimonial no montante de R\$97.822 no 3T20, representando um crescimento de 69,30% em relação ao mesmo período de 2019, decorrente, principalmente, do aumento da investida Taesa, que passou de R\$77.027, no período de julho a setembro de 2019, para R\$135.976 no 3T20.

Obs: A Companhia de Transmissão Centroeste de Minas deixou de compor o resultado de equivalência patrimonial após a conclusão da aquisição do restante do capital da empresa em janeiro de 2020.

Equivalência Patrimonial	3T20	3T19
Taesa	135.976	77.027
Aliança Geração	15.560	1.011
Baguari Energia	4.517	4.891
Retiro Baixo	4.452	4.730
Hidrelétrica Cachoeirão	4.138	4.189
Hidrelétrica Pipoca	2.358	1.476
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica	631	0
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	338	480
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	208	0
Ativas Data Center	120	502
Centroeste	0	1.438
Lightger	-57	-549
Itaocara	-120	-21.900
Guanhães Energia	-136	-208
Axxiom Soluções Tecnológicas	-5.141	-900
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-9.338	14.162
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-14.320	24.612
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-18.509	-24.005
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-22.855	-29.176
Total	97.822	57.780

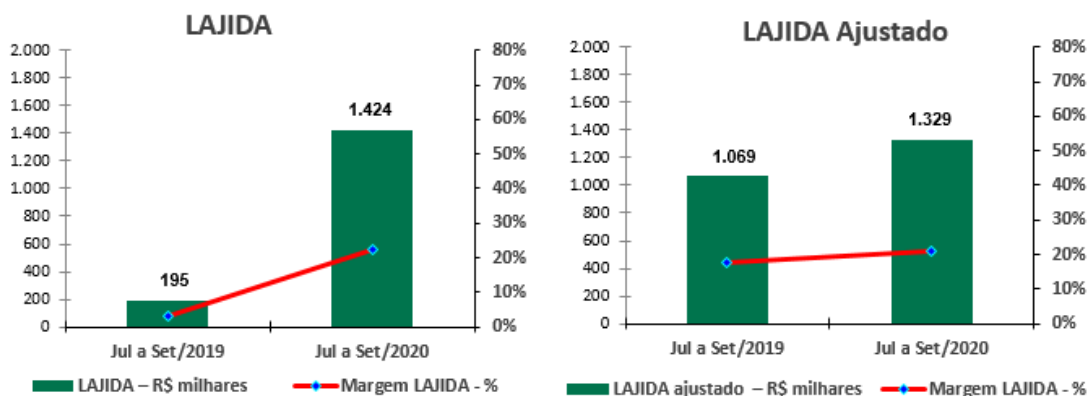
LAJIDA Consolidado

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 628,7% no 3T20 em comparação ao mesmo período de 2019, já o lajida ajustado teve elevação de 24,3%. A margem do LAJIDA passou de 3,2% no 3T19 para 22,3% no 3T20 de 2020. Considerando o lajida ajustado, a margem passou de 17,6% para 20,9%.

LAJIDA - R\$ mil	3T20	3T19	Var %
Resultado do período	545.376	-281.834	-
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social*	136.446	-622	-
+ Resultado financeiro	496.619	233.791	112,4%
+ Depreciação e amortização	245.089	244.023	0,4%
= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	1.423.530	195.358	628,7%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+Resultado de operações descontinuadas (alienação ações Light e remensuração remanescente)	-	-309.144	-
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-312	-152	105,3%
+ Reversão das PECLD do Estado de Minas Gerais (líquida das constituições)	-230.935	-	-
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda (Light)	136.244	-	-
+Provisões Tributárias - INSS s/PRL	-	1.182.613	-
Lajida ajustado (2)	1.328.527	1.068.675	24,3%

* A despesa de imposto de renda e contribuição social de 2019 inclui o montante de R\$85.077, que está apresentado pelo líquido no resultado das operações descontinuadas.

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



LAJIDA Cemig GT

Lajida – R\$ milhares	3T20	3T19	Var %
Lucro líquido do período	3.005	-133.952	-
+ Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	-10.665	-60.481	-82,4%
+/- Resultado financeiro líquido	495.479	212.713	132,9%
+ Depreciação e amortização	50.883	57.296	-11,2%
= Lajida conforme “Instrução CVM 527” (1)	538.702	75.576	612,8%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+ Provisões Tributárias - INSS s/PRL	-	258.625	-
= Lajida ajustado (2)	538.702	334.201	61,2%

LAJIDA Cemig D

Lajida – R\$ milhares	3T20	3T19	Var %
Lucro líquido do período	458.373	-315.548	-
Despesa de IR e contribuição social	180.554	-19.033	-
Resultado financeiro líquido	-3.348	25.331	-
Amortização	167.217	163.993	2,0%
= LAJIDA (1)	802.796	-145.257	-
Reversão das perdas esperadas com créditos do Estado de Minas Gerais (líquida das constituições)	-230.935	-	-
Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-	763.728	-
= LAJIDA ajustado (2)	571.861	618.471	-7,5%

Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro, no 3T20, foi a uma despesa líquida de R\$496.619 e de R\$233.791 no mesmo período de 2019. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução da variação do valor justo do instrumento de hedge no período de julho a setembro de 2020, que alcançou o montante de R\$2.651, enquanto, a variação cambial do principal da dívida em moeda estrangeira (Eurobonds) foi de R\$247.050, gerando uma variação negativa líquida de R\$244.399.
- No 3T19, a variação positiva do valor justo do instrumento de hedge e a despesa de variação cambial da dívida em moeda estrangeira foram de R\$485.836 e

R\$498.300, respectivamente, gerando uma variação negativa líquida de R\$12.464.

Período	3T20	3T19
Ganho no Hedge	2.651	485.836
Aumento do principal da dívida dos Bonds	247.050	498.300
Efeito Total no Resultado Financeiro	-244.399	-12.464

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Salto Grande, Cemig Geração Três Marias, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul.

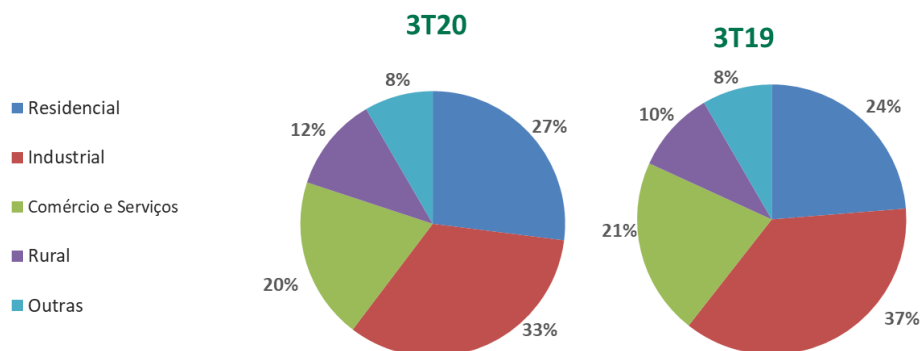
Este mercado consiste na venda de energia para (I) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (II) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no ACL - Ambiente de Contratação Livre; (III) outros agentes do setor elétrico - comercializadores, Geradores e produtores independentes de energia, no ACL e (IV) distribuidoras no ACR - Ambiente de Contratação Regulada.

A energia comercializada pelo grupo Cemig, excluindo CCEE, totalizou 12.994.406 MWh no 3T20, com decréscimo de 6,2% em relação ao mesmo trimestre de 2019. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 9.843.657 MWh, com redução de 8,5% frente ao 3T19. As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 3.150.749 MWh no 3T20, um crescimento de 1,6% em relação ao mesmo período do ano anterior.

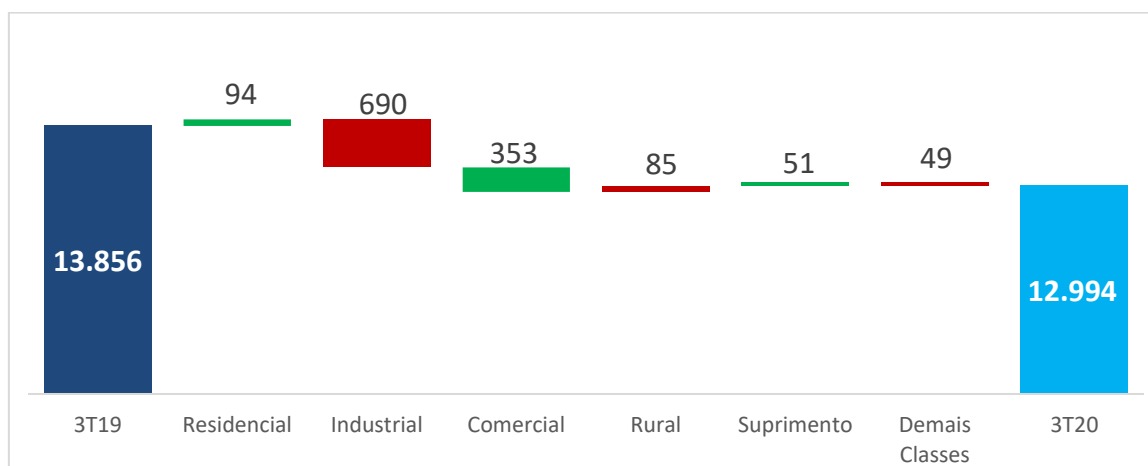
O Grupo Cemig atingiu 8.669.868 clientes faturados em setembro de 2020, um crescimento de 1,9% na base de consumidores em relação a setembro de 2019. Deste

total, 8.669.487 são consumidores finais e de consumo próprio e 381 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:



Evolução do Consumo de Energia Total (GWh): -6,2%



Mercado de energia Cemig D

A energia faturada aos clientes cativos e a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, no 3T20, totalizou 11.319.188 MWh, um crescimento de 1,4% em relação ao mesmo período de 2019. Esse resultado é composto da redução de 3,6% no consumo do mercado cativo e do aumento no uso da rede pelos clientes livres de 7,8%.

Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	3T20	3T19	Var. %
Residencial	2.652.121	2.557.935	3,7%
Industrial	5.341.739	5.060.476	5,6%
Comércio, Serviços e Outros	1.259.852	1.513.968	-16,8%
Rural	1.142.610	1.058.560	7,9%
Poder Público	149.154	205.123	-27,3%
Iluminação Pública	327.039	348.477	-6,2%
Serviço Público	347.469	315.588	10,1%
Concessionária (Distribuidora)	91.645	91.201	0,5%
Consumo Próprio	7.559	11.012	-31,4%
Total	11.319.188	11.162.340	1,4%

Residencial

O consumo residencial, que representou 23,4% da energia distribuída pela Cemig D no 3T20, teve um acréscimo de 3,7% frente ao mesmo período de 2019. Esse aumento está relacionado a incorporação de 168.914 novas unidades consumidoras em comparação a setembro de 2019, bem como a um aumento no consumo médio mensal por consumidor de 1,2% aproximadamente.

Industrial

A energia distribuída para os clientes industriais representou 47,2% energia total da Cemig D e totalizou 5.341.739 MWh no 3T20, um aumento de 5,6% em relação ao 3T19. A energia consumida faturada dos clientes cativos totalizou 462.136 MWh no 3T20, uma redução de 19,4% em relação ao 3T19. A energia transportada para clientes livres industriais representou 43,1% do volume de energia distribuída, totalizando 4.879.603 MWh no 3T20, um aumento de 8,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial foi fortemente impactada pela pandemia e pela restrição de funcionamento decorrente, não apresentando a mesma recuperação de outras classes no 3T20, tendo uma redução de 16,8% frente ao mesmo período do ano anterior. O mercado cativo apresentou queda de 20,0% e o livre de 4,40%. A energia utilizada pelos clientes cativos somada a energia transportada para os clientes livres da classe, equivaleu a 11,1% da energia distribuída pela Cemig D no 3T20.

Rural

O segmento rural apresentou crescimento de 7,9% na energia distribuída no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, em virtude de o setor permanecer aquecido mesmo diante da pandemia e em razão de menor volume de chuva.

Número de clientes

Em setembro, foram faturados 8.669.160 consumidores, um incremento de 163.299 frente a setembro de 2019. Do total de clientes faturados, 1.683 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	3T20	3T19	
Residencial	7.086.929	6.918.015	2,4%
Industrial	29.711	29.797	-0,3%
Comércio, Serviços e Outros	772.864	768.469	0,6%
Rural	690.837	701.915	-1,6%
Poder Público	65.958	65.421	0,8%
Iluminação Pública	6.867	6.542	5,0%
Serviço Público	13.604	13.604	0,0%
Consumo Próprio	707	726	-2,6%
	8.667.477	8.504.489	1,92%
Energia Transportada			
Industrial	813	680	19,6%
Comercial	851	682	24,8%
Rural	16	7	128,6%
Concessionária	3	3	0,0%
	1.683	1.372	22,7%
Total	8.669.160	8.505.861	1,9%

Balanco Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	3T20	3T19	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	93.632	91.229	2,63%
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	5.118.928	4.778.136	7,13%
Carga Própria + GD (1)(2)	8.278.134	8.141.957	1,67%
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.041.148	6.266.263	-3,59%
Perdas na Rede de Distribuição	2.236.986	1.875.694	19,26%
Total Carga Fio	13.490.694	13.011.322	3,68%

- (1) Inclui geração de Microgeração Distribuída
(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 6.985.906 MWh no 3T20, representando uma queda de 8,3% em relação ao mesmo período de 2019.

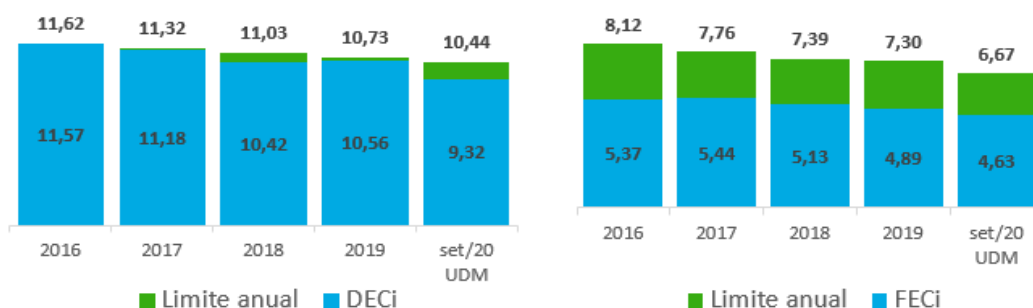
A energia faturada dos clientes industriais reduziu 17,0% frente ao 3T19, enquanto dos comerciais teve redução de 10,3%.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	3T20	3T19	
Cientes Livres			
<i>Industrial</i>	2.820.599	3.399.353	-17,0%
<i>Comercial</i>	977.301	1.089.600	-10,3%
<i>Rural</i>	4.608	862	434,5%
ACL – Contratos livres	2.657.656	2.609.505	1,8%
ACR	493.093	490.128	0,6%
ACR – Cemig D	32.648	32.538	0,3%
Total	6.985.906	7.621.986	-8,3%

INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECi

A Cemig desenvolve ações e iniciativas com o objetivo de melhorar a gestão operacional, a organização da logística de serviços de atendimento às emergências e a realização permanente de inspeções e manutenções preventivas das subestações, das linhas e redes de distribuição. Investe, também, na qualificação dos seus profissionais, em tecnologias de ponta e na padronização dos processos de trabalho, buscando garantir a qualidade do fornecimento de energia e, conseqüentemente, a satisfação dos clientes e consumidores.

Os gráficos a seguir mostram os indicadores DECI (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor - medido em horas) e FECi (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor - medido em número de interrupções) da Cemig desde janeiro de 2016. Indicadores de qualidades vinculados ao novo contrato de concessão da Cemig Distribuição, assinado em 2015. Dados de set/20 consideram os últimos 12 meses.



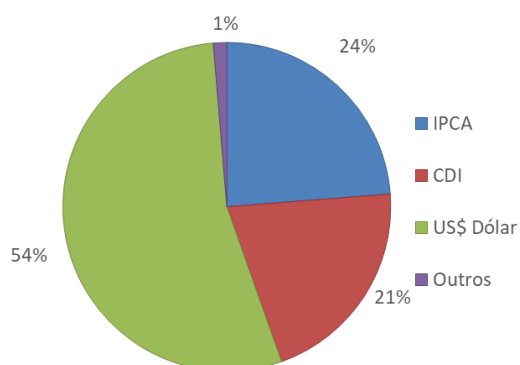
Obs: Números de 2016 e 2017 conforme recálculo apresentado pela Companhia à Aneel.

Investimentos

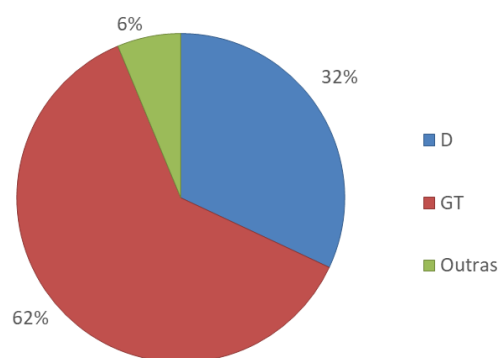
Descrição (R\$ milhões)	Planejado	Realizado 9M20
Geração		
Programa de Investimento	81	64
Aportes		
Volta do Rio	136	12
Parajuru	14	-
Aliança Norte	1	-
Amazônia	1	-
Itaocara	29	-
Transmissão		
Programa de Investimento	158	121
Distribuição		
Programa de Investimento	1.498	960
Holding		
Aportes		
Cemig Sim	71	20
Aquisições		
Centroeste	43	43
TOTAL	2.032	1.219

ENDIVIDAMENTO

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta

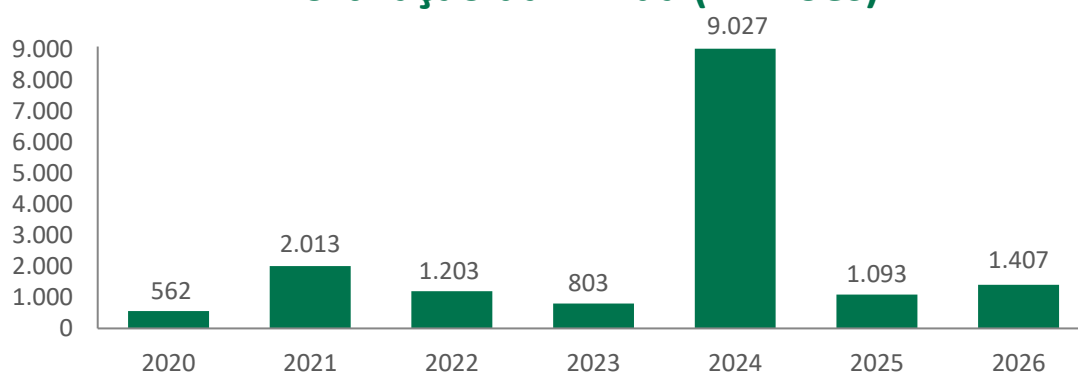


O total da dívida bruta consolidada da Companhia, em 30 de setembro de 2020, era de R\$16.106.741, montante R\$1.330.710 superior ao do final de 2019, em função, principalmente, da desvalorização do real, que impactou no aumento da dívida em dólar

em R\$2,4 bilhões no período. Importante ressaltar que a empresa tem registrado um saldo líquido positivo de operações de hedge, referente a proteção da dívida dos Eurobonds, no valor total de R\$3.284.142, sendo R\$1.606.656 para o principal da dívida e R\$1.677.486 para os juros. O valor total do ativo líquido de hedge é R\$1.593.198 maior que ao final de 2019.

Foram amortizadas dívidas no total de R\$2.187.264 até setembro de 2020 e obtido R\$850.000 em novas captações, captação feita pela Gasmig através de sua 8ª emissão de debêntures em setembro de 2020.

Amortização da Dívida (milhões)



CEMIG H	30/09/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	16.106.741	14.776.031	9,01%
Caixa e equivalentes + TVM	5.519.388	1.289.438	328,05%
Dívida Líquida	10.587.353	13.486.593	-21,50%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.728.333</i>	<i>6.061.097</i>	<i>44,01%</i>

CEMIG GT	30/09/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	9.948.859	7.886.783	26,15%
Caixa e equivalentes + TVM	1.763.598	585.203	201,37%
Dívida Líquida	8.185.261	7.301.580	12,10%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.712.222</i>	<i>6.043.046</i>	<i>44,17%</i>

CEMIG D	30/09/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	5.148.058	5.794.922	-11,16%
Caixa e equivalentes + TVM	3.271.606	344.611	849,36%
Dívida Líquida	1.876.452	5.450.311	-65,57%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>16.112</i>	<i>18.051</i>	<i>-10,74%</i>

Covenants – Eurobonds

CEMIG		Covenants			
12 meses		Set/20		jun/20	
R\$ (Milhões)		GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido		411	2.030	274	1.202
Resultados financeiros líquidos		1.431	1.472	1.148	1.209
Imposto de renda e contribuição social		60	479	10	257
Depreciação e amortização		199	968	206	967
Resultado de participação minoritária		107	-226	94	-186
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda		64	64	65	65
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)		87	91	69	92
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes		147	373	406	1.487
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes		-188	-250	-188	-240
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração		-388	-388	-381	-381
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)		155	343	142	325
Correção monetária das taxas de concessão		-302	-791	-289	-289
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão		265	265	263	263
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital		398	398	185	185
LAJIDA ajustado		2.446	4.828	2.004	4.956

12 meses		Set/20		jun/20	
R\$ (Milhões)		GT	H	GT	H
Endividamento consolidado		9.948	16.107	9.564	15.862
Instrumento derivativo de hedge		-3.284	-3.284	-3.281	-3.281
Contratos de dívida com a Forluz		232	1.026	246	1.089
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda		556	556	553	553
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes		-1.764	-5.519	-1.361	-3.705
Dívida líquida ajustada		5.688	8.886	5.721	10.518
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA		2,33	1,84	2,85	2,12
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA		3,00	3,00	4,5	3,5
Endividamento consolidado com garantias (reais)			651		758
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA			0,16		0,32
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA			1,75		1,75

Ratings da Companhia de Longo Prazo

Os ratings da Cemig tiveram elevação pela Moody's em setembro e pela Fitch em outubro. A S&P mudou a perspectiva para positiva na revisão realizada em julho. Segue abaixo a tabela com as perspectivas de *rating* de crédito de longo prazo para a companhia:

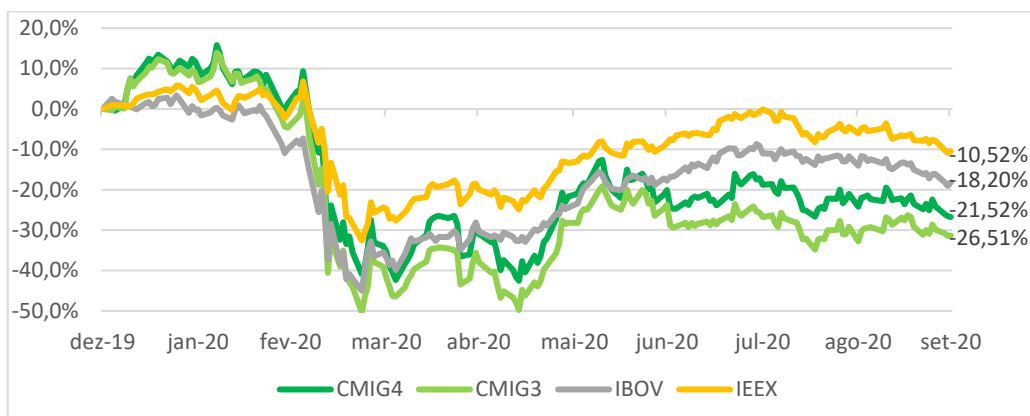
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="7">Grau de Investimento</th> <th colspan="7">Grau Especulativo</th> </tr> <tr> <th>AAA</th><th>AA+</th><th>AA</th><th>AA-</th><th>A+</th><th>A</th><th>A-</th> <th>BBB+</th><th>BBB</th><th>BBB-</th><th>BB+</th><th>BB</th><th>BB-</th><th>B+</th><th>B</th><th>B-</th> <th>CCC</th><th>CC</th><th>C</th><th>RD/D</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td><td></td><td></td><td style="background-color: #28a745;"></td><td></td><td></td><td></td> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td style="background-color: #17a2b8;"></td><td></td><td></td> <td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>														Grau de Investimento							Grau Especulativo							AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC	C	RD/D																						
	Grau de Investimento							Grau Especulativo																																																														
AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC	C	RD/D																																																			
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="7">Grau de Investimento</th> <th colspan="7">Grau Especulativo</th> </tr> <tr> <th>AAA</th><th>AA+</th><th>AA</th><th>AA-</th><th>A+</th><th>A</th><th>A-</th> <th>BBB+</th><th>BBB</th><th>BBB-</th><th>BB+</th><th>BB</th><th>BB-</th><th>B+</th><th>B</th><th>B-</th> <th>CCC+</th><th>CCC</th><th>CC</th><th>C</th><th>D</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td><td></td><td></td><td style="background-color: #28a745;"></td><td></td><td></td><td></td> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td style="background-color: #17a2b8;"></td><td></td><td></td> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>														Grau de Investimento							Grau Especulativo							AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC	CC	C	D																					
Grau de Investimento							Grau Especulativo																																																															
AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC	CC	C	D																																																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="7">Grau de Investimento</th> <th colspan="7">Grau Especulativo</th> </tr> <tr> <th>Aaa</th><th>Aa1</th><th>Aa2</th><th>Aa3</th><th>A1</th><th>A2</th><th>A3</th> <th>Baa1</th><th>Baa2</th><th>Baa3</th><th>Ba1</th><th>Ba2</th><th>Ba3</th><th>B1</th><th>B2</th><th>B3</th> <th>Caa1</th><th>Caa2</th><th>Caa3</th><th>Ca</th><th>C</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td style="background-color: #28a745;"></td><td></td><td></td> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td style="background-color: #17a2b8;"></td><td></td><td></td><td></td> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>														Grau de Investimento							Grau Especulativo							Aaa	Aa1	Aa2	Aa3	A1	A2	A3	Baa1	Baa2	Baa3	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2	Caa3	Ca	C																					
	Grau de Investimento							Grau Especulativo																																																														
Aaa	Aa1	Aa2	Aa3	A1	A2	A3	Baa1	Baa2	Baa3	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2	Caa3	Ca	C																																																		
	<table border="1"> <tbody> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #28a745; color: white;">Escala Nacional</td> <td colspan="12"></td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #17a2b8; color: white;">Escala global</td> <td colspan="12"></td> </tr> </tbody> </table>														Escala Nacional														Escala global																																									
Escala Nacional																																																																						
Escala global																																																																						

Desempenho de nossas ações

Denominação	Símbolos	Moeda	set/20	Fechamento 2019	Varição no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	10,10	12,87	-21,52%
Cemig ON	CMIG3	R\$	10,70	14,56	-26,51%
ADR PN	CIG	US\$	1,83	3,11	-41,16%
ADR ON	CIG.C	US\$	1,91	3,78	-49,47%
Ibovespa	IBOV	-	94.603	115.645	-18,20%
Índice de Energia	IEEX	-	68.569	76.627	-10,52%

Fonte: Econômica – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$24,7 bilhões durante o acumulado do ano de 2020, sendo R\$7,5 bilhões ocorridos no seu terceiro trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$115,28 milhões, patamar 14,66% menor que o atingido no mesmo período de 2019. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$4,4 bilhões no acumulado do ano e volume médio diário de R\$22,86 milhões no terceiro trimestre de 2020. Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a terceira companhia com maior liquidez entre as empresas do setor elétrico nacional e foi uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$1,81 bilhão no acumulado de 2020, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou queda de 18,20% nos nove primeiros meses do ano, ainda em consequência dos impactos da pandemia do Covid-19, encerrando o período aos 94.603 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, acompanharam a o índice, com as ordinárias apresentando queda de 26,51% no acumulado de 2020, enquanto que as preferenciais caíram 21,52%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com uma baixa de -49,47% para as ordinárias e -41,16% para as preferenciais.



Conta Covid

Em 18 de maio de 2020, visando ao enfrentamento do estado de calamidade pública causada pela pandemia Covid-19, foi autorizada, por meio do Decreto nº 10.350/2020, a criação da Conta-Covid, destinada à cobertura dos déficits ou antecipação de receitas, relativas às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia, que são a base do fluxo financeiro do setor elétrico, relacionadas a (i) à sobrecontratação de energia; (ii) Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (CVA); (iii) à neutralidade dos encargos setoriais; (iv) à postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia homologados até a mesma data; (v) à antecipação do ativo regulatório relativo à Parcela B, conforme regulação da Aneel e cronograma definido pela distribuidora.

Em 23 de junho de 2020, a Aneel editou a Resolução Normativa nº 885/2020, que estabeleceu os critérios e procedimentos para gestão da Conta-Covid, além de regular a utilização do encargo tarifário da CDE. De acordo com essa Resolução, os valores transferidos a cada distribuidora serão revertidos como componente financeiro negativo até os processos tarifários de 2021 ou 2022, devidamente atualizados pela taxa Selic, assegurada a neutralidade.

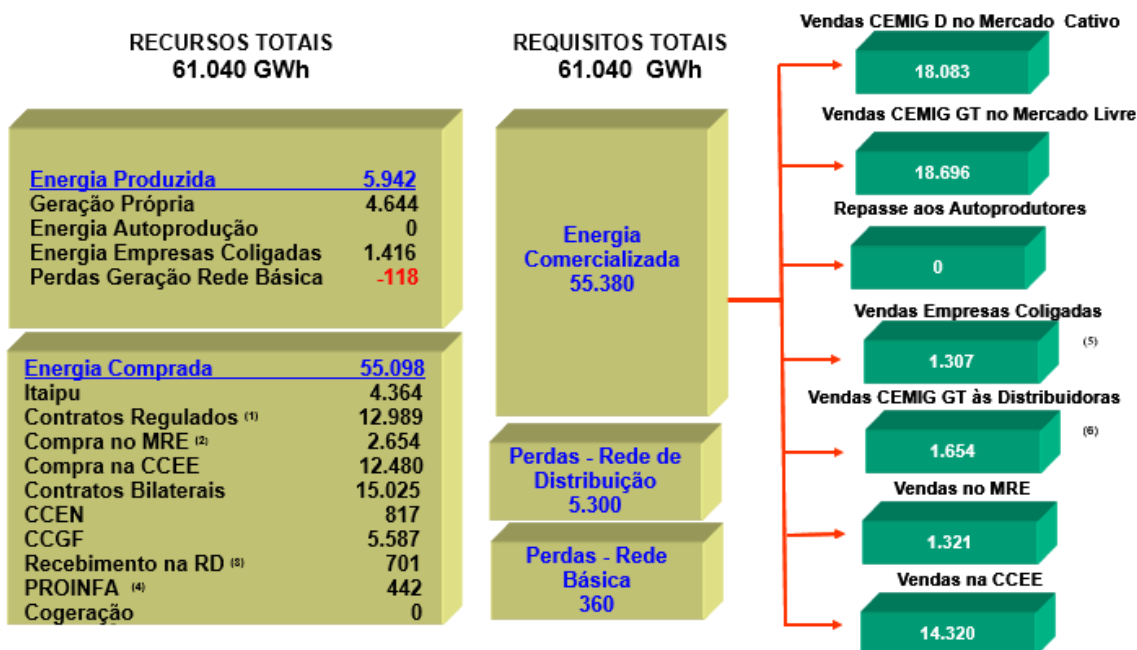
A Cemig D aderiu ao mecanismo de compensação financeira da Conta-Covid, visando ao reforço de seu caixa, permitindo o cumprimento de suas obrigações financeiras mesmo diante da redução da arrecadação causada pela crise econômica. Em 9 de julho de 2020, a Aneel informou o total de recursos da Conta-Covid destinado à Cemig D, no montante de R\$1.404.175 cujo repasse está ocorrendo em etapas. No terceiro trimestre, a Cemig

D recebeu o montante total de R\$1.280.345, sendo R\$1.186.390 em 31 de julho de 2020, R\$50.945 em 12 de agosto de 2020 e R\$43.010 em 14 de setembro de 2020. Do restante, o valor de R\$33.549 foi recebido em 13 de outubro de 2020, sendo que o saldo remanescente, no total de R\$90.281, será repassado em 3 parcelas, de novembro a janeiro de 2021.

Anexos

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

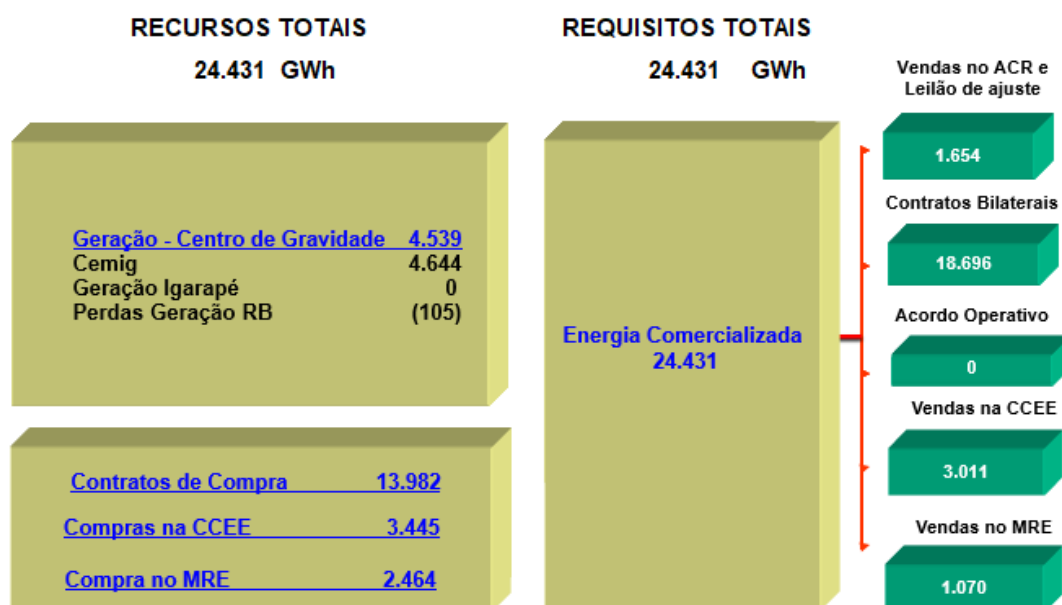
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Setembro de 2020
GRUPO CEMIG (Empresas Integrais)



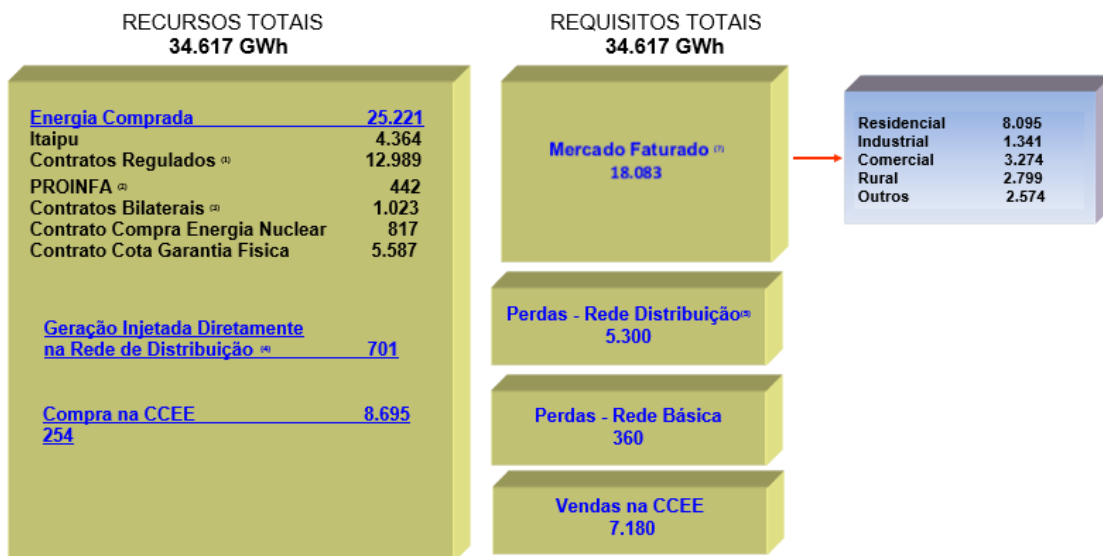
Compreende o balanço de energia do grupo Cemig, empresas integrais: Cemig D, Cemig GT, Cemig PCH, Horizontes, Rosal, Sá Carvalho e SPE's. Exclui transações entre as empresas.

1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)
4. Programa de incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA
5. Contratos Bilaterais das empresas CEMIG GT, Sá Carvalho, Horizontes, Rosal, CEMIG PCH e SPE's
6. Vendas da Cemig GT no Ambiente de Contratação Regulado - ACR

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Setembro de 2020
CEMIG Geração



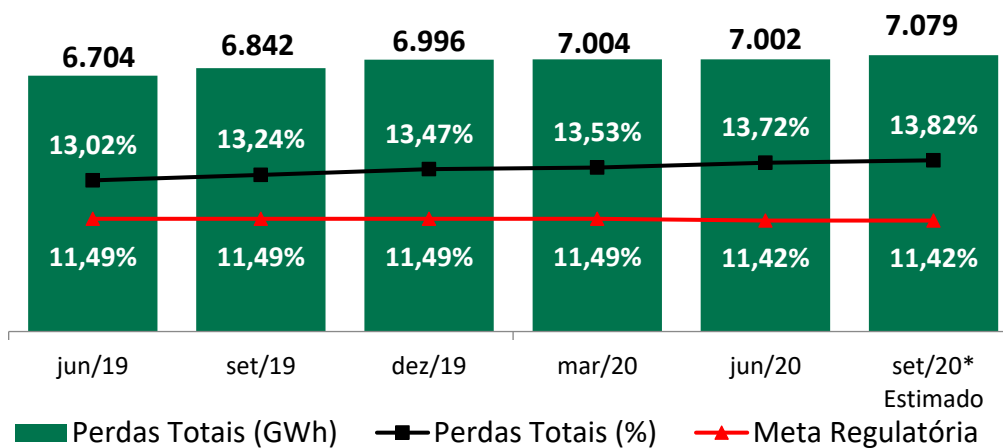
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Setembro de 2020
CEMIG Distribuição



1. Compra de Energia Elétrica pela CEMIG D por meio de CCEAR e Leilão de Ajuste
 2. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia
 3. Usinas de biomassa Coraúpe, biomassa Delta, UTE - Caeté/Volta Grande, UHE Fonte de Pedra e UHE Capim Branco
 4. Compra de Energia não modelada na CCEE e outras injeções (incluindo micro geração distribuída)
 5. Perdas técnicas e não técnicas atribuídas ao mercado cativo e a energia transportada na rede de distribuição
 6. Não contempla processos em andamento na CCEE (aprovados e não publicados pela CCEE)
 7. Mercado cativo e contrato energia regulado (CCER)

Perdas

Evolução das Perdas Totais



Usinas

CEMIG		USINAS (em MWh)			
Usina	Participação Cemig	Potência Cemig H	Garantia Física Cemig H	Fim da Concessão	Tipo de Usina
Belo Monte	12,3%	1.376	560	agosto-45	UHE
Emborcação	100,0%	1.192	500	julho-25	UHE
Santo Antônio	15,5%	553	376	junho-46	UHE
Nova Ponte	100,0%	510	270	julho-25	UHE
Irapé	100,0%	399	208	fevereiro-35	UHE
Três Marias	100,0%	396	239	janeiro-46	UHE
Aimorés	45,0%	149	82	dezembro-35	UHE
Salto Grande	100,0%	102	75	janeiro-46	UHE
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	39,3%	94	61	agosto-36	UHE
Queimado	82,5%	87	56	janeiro-33	UHE
Nilo Peçanha	22,6%	86	75	junho-26	UHE
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	39,3%	83	52	agosto-36	UHE
Funil	45,0%	81	38	dezembro-35	UHE
Sá Carvalho	100,0%	78	56	dezembro-24	UHE
Rosal	100,0%	55	29	maio-32	UHE
Itutinga	100,0%	52	28	janeiro-46	UHE
Igarapava	23,7%	50	32	dezembro-28	UHE
Baguari	34,0%	48	29	agosto-41	UHE
Camargos	100,0%	46	21	janeiro-46	UHE
Ilha dos Pombos	22,6%	42	25	junho-26	UHE
Volta do Rio	100,0%	42	18	dezembro-31	EOL
Retiro Baixo	49,9%	42	18	agosto-41	UHE
Porto Estrela	30,0%	34	19	julho-32	UHE
Fontes Nova	22,6%	30	22	junho-26	UHE
Praias de Parajuru	100,0%	29	8	setembro-32	EOL
Pai Joaquim	100,0%	23	14	abril-32	PCH
Pereira Passos	22,6%	23	11	junho-26	UHE
Piau	100,0%	18	14	janeiro-46	UHE
Paracambi	60,5%	15	12	fevereiro-31	PCH
Gafanhoto	100,0%	14	7	janeiro-46	UHE
Cachoeirão	49,0%	13	8	julho-30	PCH
Santo Inácio III	45,0%	13	-	junho-46	EOL
Santa Branca	22,6%	13	7	junho-26	UHE
Garrote	45,0%	10	-	junho-46	EOL
Santo Inácio IV	45,0%	10	-	junho-46	EOL
São Raimundo	45,0%	10	-	junho-46	EOL
Outros		201	109		
Total		6.018	3.078		

RAP – Ciclo 2020-2021

RAP 2020 - 2021

Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig
Cemig	866.707.276	100,00%	866.707.276
Cemig GT	820.095.957	100,00%	820.095.957
Cemig Itajuba	26.784.170	100,00%	26.784.170
Centroeste	19.827.149	100,00%	19.827.149
Taesa	2.662.757.000	21,68%	577.285.718
Novatrans 2	413.509.000		89.648.751
TSN	279.621.000		60.621.833
Munirah	38.039.000		8.246.855
GTESA	5.822.000		1.262.210
PATESA	26.074.000		5.652.843
ETAU	25.249.000		5.473.983
ETEO	91.909.000		19.925.871
NTE	125.210.000		27.145.528
STE	85.256.000		18.483.501
ATE I	155.389.000		33.688.335
ATE II	240.250.000		52.086.200
EATE	113.603.000		24.629.130
ETEP	25.614.000		5.553.115
ENTE	117.370.000		25.445.816
ECTE	9.417.000		2.041.606
ERTE	26.343.000		5.711.162
Lumitrans	11.115.000		2.409.732
Transleste	12.763.000		2.767.018
Transirapé	10.188.000		2.208.758
Transudeste	7.647.000		1.657.870
ATE III	119.808.000		25.974.374
São Gotardo	5.175.000		1.121.940
Mariana	14.678.000		3.182.190
Miracema	62.138.000		13.471.518
Janaúba	185.422.000		40.199.490
Aimorés	37.920.000		8.221.056
Paraguaçu	56.603.000		12.271.530
Brasnorde	10.223.000		2.216.346
STC	18.095.000		3.922.996
EBTE	35.751.000		7.750.817
ESDE	6.735.000		1.460.148
ETSE	3.829.000		830.127
ESTE	53.611.000		11.622.865
Ivaí	140.457.000		30.451.078
EDTE	32.968.000		7.147.462
Sant'Ana	58.956.000		12.781.661
Light	10.181.318	22,58%	2.298.942
RAP TOTAL CEMIG			1.446.291.936

* Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas das concessionárias de transmissão

Resultados com ajustes gerenciais

CEMIG

Cemig Consolidado

Acumulado 9M	Lajida		Lucro	
	9M20	9M19	9M20	9M19
IFRS	4.041	3.468	1.533	2.630
Resultado de operações descontinuadas - Light	-	-309	-	-224
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	-1.438	-	-1.984
Exposição cambial Bond	-	-	403	-438
Provisão para crédito de liquidação duvidosa – Renova	37	688	37	688
Remensuração Light	270	-	178	-
Reavaliação a valor justo _ Centroeste	-52	-	-34	-
Revisão tarifária Tramissora	-430	-	-283	-
Reversão de provisão (EMG)	-178	-	-117	-
Provisões Tributárias - INSS s/PLR	-	1.183	-	862
Ajustado	3.688	3.592	1.717	1.534

No 3T20	Lajida		Lucro	
	3T20	3T19	3T20	3T19
IFRS	1.424	195	545	-282
Resultado de operações descontinuadas - Light	-	-309	-	-224
Exposição cambial Bond	-	-	161	8
Remensuração Light	136	-	90	-
Reversão de provisão (EMG)	-231	-	-152	-
Provisões Tributárias - INSS s/PLR	-	1.183	-	862
Ajustado	1.329	1.069	644	364

CEMIG

Cemig GT

	Lajida		Lucro	
	3T20	3T19	3T20	3T19
IFRS	539	76	3	-134
Provisões Tributárias - INSS s/PLR	-	259	-	179
Exposição cambial Bond	-	-	161	8
Ajustado	539	335	164	53

CEMIG

Cemig D

Ajustes	Lajida		Lucro	
	3T20	3T19	3T20	3T19
IFRS	803	-145	458	-316
Reversão de provisão (EMG)	-231	-	-152	-
Provisões Tributárias - INSS s/PLR	-	764	-	566
Ajustado	572	619	306	250

Quadros Cemig D (milhões de Reais)

MERCADO CEMIG D (GWh)

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
3T18	6.309	4.870	11.179	30
4T18	6.406	4.906	11.313	31
1T19	6.529	4.760	11.289	33
2T19	6.288	4.910	11.198	33
3T19	6.266	4.898	11.164	34
4T19	6.516	4.783	11.299	33
1T20	6.254	4.809	11.063	33
2T20	5.788	4.739	10.526	32
3T20	6.041	5.069	11.110	33

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)

(2) Energia total distribuída

(3) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

CEMIG Receitas Operacionais (R\$ milhões)

Receitas Operacionais (R\$ milhões)	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	4.785	4.451	5.070	7,5%	-5,6%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	83	-	-	0,0%	0,0%
TUSD	800	681	718	17,5%	11,4%
CVA e Outros Componentes Financeiros	98	136	45	-27,9%	117,8%
Receita de Construção	387	333	263	16,2%	47,1%
Outras	333	404	335	-17,6%	-0,6%
Subtotal	6.486	6.005	6.431	8,0%	0,9%
Deduções	2.319	2.227	2.522	4,1%	-8,0%
Receita Líquida	4.167	3.778	3.909	10,3%	6,6%

CEMIG Despesas Operacionais (R\$ milhões)

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Pessoal	200	236	210	-15,3%	-4,8%
Participação dos Empregados no Resultado	50	3	11	1566,7%	-554,5%
Obrigações Pós-Emprego	75	81	72	-7,4%	4,2%
Materiais	16	13	15	23,1%	6,7%
Serviços de Terceiros	249	254	247	-2,0%	0,8%
Amortização	169	166	163	1,8%	3,7%
Provisões Operacionais	-118	125	854	-194,4%	-113,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	553	265	385	108,7%	43,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.909	1.903	1.926	0,3%	-0,9%
Custo de construção	387	333	263	16,2%	47,1%
Outras despesas	42	35	94	20,0%	-55,3%
Total	3.532	3.414	4.218	3,5%	-16,3%

Demonstrações dos Resultados

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	4.167	3.778	3.909	10,3%	6,6%
Despesas Operacionais	3.532	3.414	4.218	3,5%	-16,3%
Resultado Operacional	635	364	-309	74,5%	-305,5%
LAJIDA	802	530	-145	51,3%	-653,1%
Resultado Financeiro	3	59	-25	-94,9%	-112,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-180	-141	19	27,7%	-1047,4%
Lucro Líquido	458	282	-315	62,4%	-245,4%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	1.001	836	1.079	19,7%	-7,2%
Suprimento	926	745	746	24,3%	24,1%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	186	353	184	-47,3%	1,1%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	82	47	68	74,5%	20,6%
Transações com energia na CCEE	59	8	10	637,5%	490,0%
Receita de Construção	41	27	67	51,9%	-38,8%
Receita de Indenização da Transmissão	41	260	34	-84,2%	20,6%
Outras	41	1	45	4000,0%	-8,9%
Subtotal	2.377	2.277	2.233	4,4%	6,4%
Deduções	451	379	467	19,0%	-3,4%
Receita Líquida	1.926	1.898	1.766	1,5%	9,1%

Despesas Operacionais

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Pessoal	70	80	78	-12,5%	-10,3%
Participação dos Empregados no Resultado	19	1	-4	1800,0%	-575,0%
Obrigações Pós-Emprego	24	25	23	-4,0%	4,3%
Materiais	6	3	5	100,0%	20,0%
Serviços de Terceiros	41	35	40	17,1%	2,5%
Depreciação e Amortização	51	52	57	-1,9%	-10,5%
Provisões Operacionais	12	24	289	-50,0%	-95,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	50	49	50	2,0%	0,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.068	871	1.126	22,6%	-5,2%
Custo de Construção	42	27	67	55,6%	-37,3%
Outras Despesas	22	33	-3	-33,3%	-833,3%
Total	1.405	1.200	1.728	17,1%	-18,7%

Demonstrações do Resultados

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	1.926	1.898	1.766	1,5%	9,1%
Despesas Operacionais	1.405	1.200	1.728	17,1%	-18,7%
Resultado Operacional	521	698	38	-25,4%	1271,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-34	-	-20	0,0%	70,0%
Remensuração de participação anterior de adquiridas	-	-	-	0,0%	0,0%
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	-	-	-	0,0%	0,0%
LAJIDA	538	750	75	-28,3%	617,3%
Resultado Financeiro	-495	-134	-213	269,4%	132,4%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	11	-187	61	-105,9%	-82,0%
Lucro Líquido	3	377	-134	-99,2%	-102,2%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Residencial	2.409	2.307	2.459	4,4%	-2,0%
Industrial	1.063	934	1.239	13,8%	-14,2%
Comercial	1.126	1.137	1.337	-1,0%	-15,8%
Rural	632	511	594	23,7%	6,4%
Outros	445	444	521	0,2%	-14,6%
Subtotal	5.675	5.333	6.150	6,4%	-7,7%
Fornecimento não faturado líquido	109	-139	-2	0,0%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	909	726	727	25,2%	25,0%
TOTAL	6.693	5.920	6.875	13,1%	-2,6%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

(em GWh)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Residencial	2.652	2.658	2.558	-0,2%	3,7%
Industrial	3.282	3.106	3.972	5,7%	-17,4%
Comercial	1.938	2.085	2.291	-7,1%	-15,4%
Rural	1.140	897	1.055	27,1%	8,1%
Outros	824	834	869	-1,2%	-5,2%
Subtotal	9.836	9.580	10.745	2,7%	-8,5%
Consumo próprio	8	7	11	14,3%	-27,3%
Suprimento a outras Concessionárias	3.150	3.401	3.100	-7,4%	1,6%
TOTAL	12.994	12.988	13.856	0,0%	-6,2%

Receita Líquida

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	5.675	5.333	6.150	6,4%	-7,7%
Suprimento	909	726	727	25,2%	25,0%
TUSD	794	674	712	17,8%	11,5%
CVA e Outros Componentes Financeiros	17	136	-35	-87,5%	-148,6%
Receita de concessão de transmissão	134	300	132	-55,3%	1,5%
Receita de indenização de transmissão	41	260	34	-84,2%	20,6%
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	82	46	68	-	20,6%
Transações com energia na CCEE	59	7	10	742,9%	490,0%
Fornecimento de Gás	428	403	582	6,2%	-26,5%
Receita de Construção	439	373	341	17,7%	28,7%
Outras	649	363	458	78,8%	41,7%
Subtotal	9.227	8.621	9.179	7,0%	0,5%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	2.858	2.687	3.109	6,4%	-8,1%
Receita Líquida	6.369	5.934	6.070	7,3%	4,9%

Despesas Operacionais

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Pessoal	290	339	304	-14,5%	-4,6%
Participação no resultado	75	7	-15	971,4%	-600,0%
Obrigações pós-emprego	111	118	105	-5,9%	5,7%
Materiais	23	16	21	43,8%	9,5%
Serviços de terceiros	303	303	308	0,0%	-1,6%
Energia elétrica comprada para revenda	2.959	2.755	3.034	7,4%	-2,5%
Depreciação e amortização	245	246	244	-0,4%	0,4%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-102	198	1.297	-151,5%	-107,9%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	535	257	376	108,2%	42,3%
Gás comprado para revenda	207	232	375	-10,8%	-44,8%
Custos de construção de infraestrutura	439	373	342	17,7%	28,4%
Outras despesas operacionais líquidas	68	84	95	-19,0%	-28,4%
Total	5.153	4.928	6.486	4,6%	-20,6%

Resultado Financeiro

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	23	21	32	9,5%	-28,1%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	106	85	90	24,7%	17,8%
Variação monetária - CVA	6	14	32	-57,1%	0,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	0	38	12	-100,0%	-100,0%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-22	-7	-13	214,3%	69,2%
Ganhos com instrumentos financeiros	3	486	486	-99,4%	-99,4%
Encargos de créditos com partes relacionadas	17	3	2	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	7	12	22	-41,7%	-68,2%
Outras	25	18	19	38,9%	31,6%
	165	670	682	-75,4%	-75,8%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	312	276	319	13,0%	-2,2%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	247	406	499	-39,2%	-50,5%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	46	32	17	43,8%	170,6%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	12	-4	11	-400,0%	9,1%
Outras	45	-5	70	-1000,0%	-35,7%
	662	705	916	-6,1%	-27,7%
Resultado Financeiro	-497	-35	-234	0,0%	112,4%

Demonstração do Resultado

(R\$ milhões)

	3T20	2T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	6.369	5.934	6.070	7,3%	4,9%
Despesas Operacionais	5.153	4.928	6.487	4,6%	-20,6%
Resultado Operacional	1.216	1.006	-417	20,9%	-391,6%
Resultado de Equivalência Patrimonial	98	-8	58	0,0%	69,0%
Lucro Proveniente de operações descontinuadas	0	0	224	0,0%	-100,0%
Valor recuperável ativos mantidos para venda	-136	0	0	0,0%	0,0%
LAJIDA	1.423	1.244	195	14,4%	629,7%
Resultado Financeiro	-497	-35	-234	1320,0%	112,4%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-136	-187	87	-27,3%	-256,3%
Lucro Líquido	545	776	-282	-29,8%	-293,3%

Demonstração do Fluxo de Caixa

(R\$ milhões)

	9M20	9M19
Caixa no Início do Período	536	891
Caixa Gerado pelas Operações	6.833	1.149
Lucro líquido	1.532	2.631
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-273	-1.232
Depreciação e Amortização	734	723
CVA e Outros Componentes Financeiros	1.245	66
Resultado de Equivalência Patrimonial	-262	-161
Provisões para Perdas Operacionais	255	2.275
Dividendos a receber	247	187
Juros e variações monetárias	835	881
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-669	-846
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	2.410	429
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	270	0
Instrumentos financeiros derivativos – swap	177	34
Reconhecimento de créditos extemporâneos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS	0	-2.962
Depósitos vinculados a litígios	1.506	0
Outros	-1.174	-876
Atividade de Investimento	-4.522	-944
Aplicações Financeiras	-3.341	-43
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-957	-612
Em investimentos	-37	-29
Imobilizado/Intangível e outros	-187	-260
Atividade de Financiamento	-1.426	-401
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	825	4.477
Arrendamentos pagos	-64	-49
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-2.187	-4.750
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	0	-79
Caixa total disponível	1.421	695

Balanco Patrimonial - Ativo

(R\$ milhões)

	Set/20	2019
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.421	536
Títulos e valores mobiliários	3.689	740
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.436	4.524
Ativos financeiros e setoriais da concessão	581	1.080
Ativos de contrato	247	172
Tributos compensáveis	2.183	99
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	579	621
Dividendos a receber	84	186
Contribuição de iluminação pública	165	165
Reembolso de subsídios tarifários	86	97
Instrumentos financeiros derivativos	619	235
Outros	373	425
Ativos classificados como mantidos para venda	988	1.258
TOTAL DO CIRCULANTE	15.451	10.137
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	409	13
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	163	77
Tributos compensáveis	3.691	6.349
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	196	228
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.505	2.430
Depósitos vinculados a litígios	1.089	2.540
Instrumentos financeiros derivativos	2.665	1.456
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	132	115
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.470	4.850
Ativos de contrato	2.529	1.832
Investimentos	5.505	5.399
Imobilizado	2.404	2.450
Intangível	11.789	11.624
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	230	277
Outros	98	147
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	37.875	39.790
TOTAL DO ATIVO	53.326	49.927

Balanco Patrimonial - Passivo

(R\$ million)

	Set/20	2019
CIRCULANTE		
Fornecedores	1.991	2.080
Encargos regulatórios	387	457
Participação dos empregados e administradores no resultado	100	212
Impostos, taxas e contribuições	492	359
Imposto de renda e contribuição social	101	134
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	854	745
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.374	2.746
Salários e contribuições sociais	238	200
Contribuição de iluminação pública	234	252
Obrigações pós-emprego	297	288
Passivos financeiros setoriais da concessão	331	-
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	631	-
Operações de arrendamento mercantil	69	85
Instrumentos financeiros derivativos – opções	516	0
Outras obrigações	465	356
TOTAL DO CIRCULANTE	9.079	7.912
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	277	147
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13.733	12.030
Imposto de renda e contribuição social diferidos	685	661
Provisões	1.884	1.888
Obrigações pós-emprego	6.514	6.421
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	3.535	4.193
Instrumentos financeiros derivativos – opções	516	483
Operações de arrendamento mercantil	175	203
Outras obrigações	143	97
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	26.945	26.124
TOTAL DO PASSIVO	36.024	34.036
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	7.594	7.294
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	8.451	8.750
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.420	-2.407
Lucros acumulados	1.423	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	17.298	15.887
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	4
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	17.302	15.891
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	53.326	49.927