



Release de **Resultados** **3T21**



Teleconferência

12 de novembro (sexta-feira), às 15:00
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



Retomada da economia na área de concessão da Cemig impulsiona os resultados do trimestre: EBITDA Ajustado de R\$1.468 milhões (+6,4%) e Lucro Líquido Ajustado de R\$764 milhões (+12,6%). Nos 9M21, EBITDA de R\$6.345 milhões (+53,6%) e EBITDA ajustado de R\$4.441 milhões (+19,1%)



Compromisso com eficiência: OPEX e EBITDA da CEMIG D permanecem dentro dos parâmetros regulatórios, sendo o OPEX R\$279 milhões abaixo do regulatório e o EBITDA R\$267 milhões acima do regulatório



Repactuação do GSF no valor de R\$308 milhões, das controladas em conjunto, contribui positivamente no resultado de Equivalência Patrimonial. Estratégia de comercialização da Cemig minimiza impacto do GSF nos resultados



Aumento da energia total distribuída, redução da PECLD recorrente e novas iniciativas de combate a perdas contribuem para manter o crescimento contínuo dos resultados



Melhora do perfil de endividamento e resultados operacionais da Cemig levaram a melhoria do seu rating em todas as agências de avaliação de risco



Maior visibilidade para o negócio de comercialização, com o início da transferência dos contratos de comercialização para a Cemig H no 3T21



Investimentos na Cemig D em manutenção e modernização do sistema elétrico, da ordem de R\$1,1 bilhão, garantem estabilidade e confiabilidade no sistema elétrico. Nosso DEC de 9,46 horas continua abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL



Operação de recompra dos Bonds reduz concentração da dívida em 2024 e exposição cambial da Cemig



IBRX100 B3 IEE B3 ISE B3 ICO2 B3



Sumário

Mais um trimestre de resultados sólidos.....	5
Resultado Consolidado - 3T21	6
Mercado de energia consolidado	8
Desempenho por Empresa	9
Cemig D.....	9
Mercado de Energia.....	9
Base de clientes	10
Reajuste Tarifário.....	11
Desempenho por Setor.....	11
Indicadores de Qualidade – DECI/FECi	11
Combate à Inadimplência	12
Cemig GT.....	13
Mercado de Energia.....	13
Gasmig.....	14
Desempenho Financeiro.....	15
Receita Operacional Consolidada	15
Custos e Despesas Operacionais	18
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	22
EBITDA CEMIG D	23
EBITDA CEMIG GT	24
Receitas e Despesas Financeiras	25



Lucro Líquido	26
Investimentos	27
Endividamento.....	28
Covenants – Eurobonds	30
Ratings da Companhia de Longo Prazo	32
Desempenho de nossas ações	33
Perdas	34
Usinas.....	35
RAP – Ciclo de julho 2021 a junho 2022	37
Informações complementares	39
Cemig D.....	39
Cemig GT.....	41
Cemig Consolidado	43
Tabelas de ajustes gerenciais consolidado	54
Disclaimer	55

Mais um trimestre de resultados sólidos

Encerramos o 3T21 verificando a retomada da economia na nossa área de concessão, o que, em conjunto com uma série de iniciativas de gestão da Companhia, impulsionou os resultados do período. Mesmo considerando que foi um trimestre com diversos desafios para o setor, destacando-se a persistência da crise hídrica e pressão de custos em função da elevação das commodities e inflação mais alta, com maiores desafios de eficiência para nossas equipes no gerenciamento correto dos riscos da nossa operação.

Na Cemig D, o aumento de consumo foi da ordem de 4%, o que, combinado com o combate à inadimplência, melhor arrecadação e redução de perdas, levou a um aumento de 24,4% no EBITDA ajustado, um resultado muito significativo para o nosso negócio de distribuição.

Na Cemig GT, o trimestre foi marcado pelo início da transferência dos contratos de comercialização para a Cemig H, com o objetivo de dar maior transparência e visibilidade para um negócio de extrema relevância, já que a Cemig é a maior comercializadora de energia do país. A atividade de comercialização na Cemig H já gerou um Ebitda no 3T21 de R\$125 MM. Além disso, nossa estratégia de comercialização foi bastante eficaz e minimizou o impacto do risco hidrológico, possibilitando a cobertura integral do GSF, com as sobras utilizadas para liquidar a PLD.

Na Gasmig, os volumes retornaram aos níveis pré-pandemia, em função da alta demanda das termoelétricas, e pela recuperação do setor industrial. O EBITDA trimestral da Gasmig foi o melhor registrado nos últimos anos, atestando a qualidade da estratégia e da gestão.

Do lado financeiro, a operação de recompra dos bonds permitiu a redução tanto da concentração da dívida em 2024, como da exposição cambial. A alavancagem, sob controle nos últimos dois anos, e a melhora no desempenho operacional levaram as principais agências a elevar os nossos ratings – e é com prazer que reportamos que temos hoje os melhores ratings de crédito da história da Companhia. Mesmo com a recompra e pagamento de dividendos, finalizamos o trimestre com sólida posição de caixa de R\$ 3,8 bilhões.

Encerramos setembro com investimentos totais de R\$ 1,4 bilhão, dos quais R\$ 1,1 bilhão na Cemig D, com foco na manutenção e modernização, garantindo a estabilidade e confiabilidade no sistema elétrico e mantendo a qualidade, com nosso DEC inferior aos limites regulatórios. Mantemos nosso compromisso de investir R\$ 22,5 bilhões até 2025, transformando a vida dos mineiros com a nossa energia.



Edifício Sede

Resultado Consolidado - 3T21

	3T21	3T20	Var. %
EBITDA EMPRESAS (R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	722,7	802,8	-10,0%
Cemig D (Ajustado)	711,5	571,9	24,4%
Cemig GT (IFRS)	799,0	590,1	35,4%
Cemig GT (Ajustado)	368,4	590,1	-37,6%
Gasmig (IFRS)	184,5	112,2	64,4%
Consolidado (IFRS)	1.910,0	1.474,9	29,5%
Consolidado (Ajustado)	1.467,8	1.379,9	6,4%

	3T21
EBITDA POR SEGMENTO (R\$ milhões)	
Geração	412,5
Transmissão	156,4
Comercialização	228,4
Distribuição	722,7
Gás	184,5
Participações	205,5



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS 3T21/3T20

Consolidado	Consolidado	
	3T21	3T20 (reapresentado)
RECEITA LÍQUIDA	9.525	6.421
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS		
Pessoal	-262	-290
Participação dos empregados e administradores no resultado (reversão)	-55	-76
Obrigações pós-emprego (nota 23)	-109	-111
Materiais	-24	-23
Serviços de terceiros	-354	-303
Energia elétrica comprada para revenda	-5.302	-2.959
Depreciação e amortização	-283	-245
Provisões (reversões) e ajustes para perdas operacionais	-76	102
Encargos de uso da rede básica de transmissão	-654	-535
Gás comprado para revenda	-560	-207
Custos de construção da infraestrutura	-553	-439
Outras despesas operacionais líquidas	-75	-68
	-8.308	-5.153
LUCRO BRUTO	1.217	1.268
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	122	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-136
Resultado de equivalência patrimonial	287	98
Resultado operacional antes do resultado financeiro e impostos	1.627	1.230
Receitas financeiras	279	165
Despesas financeiras	-1.434	-662
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	471	733
Imposto de renda e contribuição social correntes	-71	-173
Imposto de renda e contribuição social diferidos	22	19
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	421	579



Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig atingiu 8,87 milhões de clientes faturados em setembro de 2021, com crescimento de 2,2% na base de consumidores em relação a setembro de 2020. Deste total, 8.857.309 são consumidores finais e de consumo próprio e 385 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

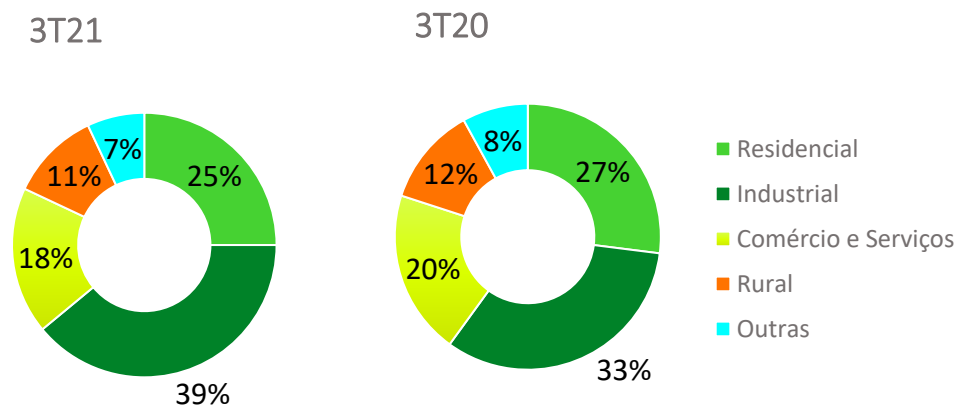
No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:



2,2%

Crescimento na base de consumidores em relação a setembro de 2020

Participação nas vendas por segmento



Desempenho por Empresa

Cemig D

Mercado de Energia

	3T21	3T20	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.757.428	2.652.121	4,0%
Industrial	5.604.552	5.341.739	4,9%
Mercado cativo	424.825	462.136	-8,1%
Transporte	5.179.727	4.879.603	6,2%
Comércio, Serviços e Outros	1.356.686	1.259.852	7,7%
Mercado cativo	974.873	960.727	1,5%
Transporte	381.813	299.125	27,6%
Rural	1.175.046	1.142.610	2,8%
Mercado cativo	1.163.562	1.134.943	2,5%
Transporte	11.484	7.667	49,8%
Serviço Público	789.012	823.662	-4,2%
Mercado cativo	787.932	823.662	-4,3%
Transporte	1.080	0	-
Concessionárias	118.642	91.645	29,5%
Transporte	118.642	91.645	29,5%
Consumo Próprio	7.835	7.559	3,7%
Total	11.809.201	11.319.188	4,3%
Total mercado cativo	6.116.455	6.041.148	1,2%
Total transporte	5.692.746	5.278.040	7,9%

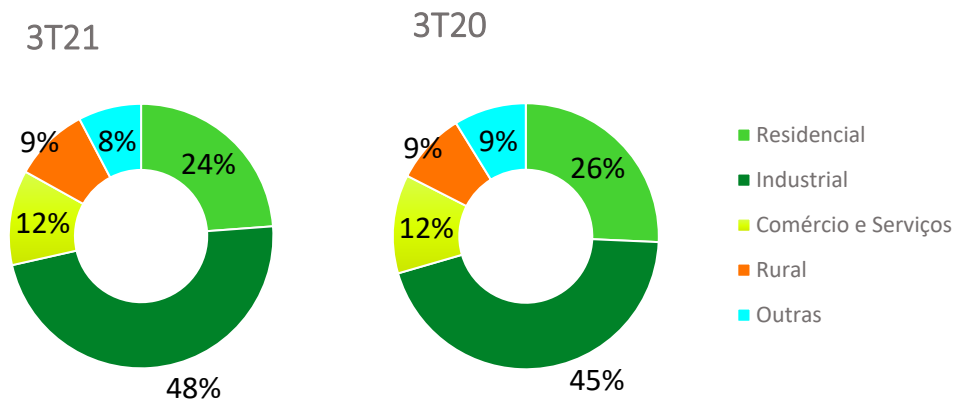
O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, totalizou 11,8 milhões de MWh no 3T21, um crescimento de 4,3% em relação ao mesmo período de 2020, com destaque para os segmentos industrial e comercial. Esse resultado é composto do crescimento de 1,2% no consumo do mercado cativo e do aumento de 7,9% no uso da rede pelos clientes livres.



Balanço Físico de Energia Elétrica | MWh

	3T21	3T20	Var. %
MERCADO MEDIDO - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	87.098	93.632	-7,0%
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	5.634.323	5.118.928	10,1%
Carga Própria + GD ⁽¹⁾	8.303.384	8.278.134	0,3%
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.099.452	5.766.848	5,8%
Mercado GD	511.600	274.300	86,5%
Perdas na Rede de Distribuição	1.692.332	2.236.986	-24,3%
Total Carga Fio	14.024.804	13.490.694	4,00%

(1) Inclui a energia compensada da Micro e Mini GD



Base de clientes

Em setembro de 2021 foram faturados 8,86 milhões de consumidores, aumento de 2,2% em relação a setembro de 2020. Desse total, 2.085 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D, número 29,9% superior ao mesmo período do ano anterior.

	3T21	3T20	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.263.565	7.086.929	2,5%
Industrial	29.576	29.711	-0,5%
Comércio, Serviços e Outros	789.124	772.864	2,1%
Rural	683.607	690.837	-1,0%
Poder Público	66.999	65.958	1,6%
Iluminação Pública	6.779	6.867	-1,3%
Serviço Público	13.687	13.604	0,6%
Consumo Próprio	686	707	-3,0%
Total	8.854.023	8.667.477	2,2%

	3T21	3T20	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	945	813	16,2%
Comercial	1.210	851	42,2%
Rural	23	16	43,8%
Serviço Público	6	0	-
Concessionária	3	3	0,0%
Total	2.187	1.683	29,9%
Total	8.856.210	8.669.160	2,2%

Reajuste Tarifário

Diretoria colegiada da ANEEL aprovou, no dia 25 de maio, o reajuste nas tarifas da Cemig D:

- Vigência no período de 28 de maio de 2021 a 27 de maio de 2022 com aumento médio, considerando todas as classes de consumo, de **1,28%**, um percentual bem abaixo do praticado para outras distribuidoras no Brasil, com reajustes de até 15,29%;

Essa redução no reajuste foi obtida em função da antecipação da devolução para os consumidores da área de concessão da Cemig D da quantia de **R\$1.573 milhões**, referentes aos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS (sem efeito no resultado). Ou seja, pelo segundo ano consecutivo, a Cemig não reajustou a conta de energia dos consumidores residenciais.

Desempenho por Setor

Industrial: os principais ramos de atividade econômica dos clientes livres industriais apresentaram aumento no consumo de energia nesse trimestre, em especial, Automóveis (32,7%), Ferroligas (8,1%), Siderurgia (9,2%), Indústria Extrativa (12,9%), Produtos de Minerais Não Metálicos (9,8%) e Têxteis (19,8%). A energia distribuída para os clientes industriais representou 47,5% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (43,9%), que cresceu 6,2% em relação ao mesmo período do ano anterior, atestando a recuperação da indústria com a normalização da atividade pós-pandemia. Já a energia faturada dos clientes cativos diminuiu 8,1% em relação ao 3T20.

Residencial: o consumo residencial representou 23,8% da energia distribuída pela Cemig D; o acréscimo de 4,1% no 2T21 frente ao mesmo período de 2020

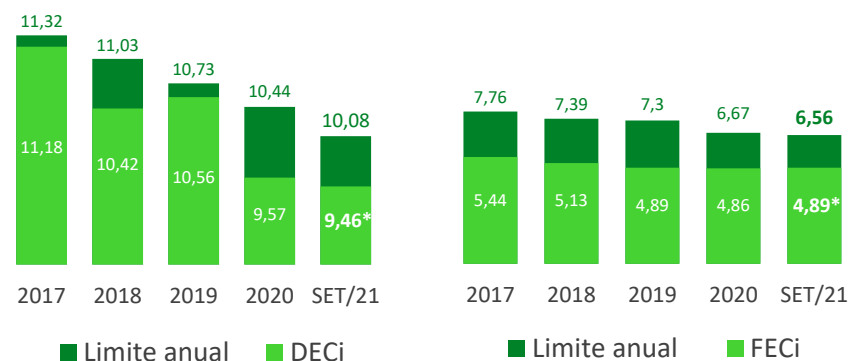
pode ser explicado pelo aumento de 2,7% no número de consumidores e por um consumo médio superior em aproximadamente 1,4%.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial equivaleu a 11,5% da energia distribuída pela Cemig D no 3T21, e cresceu 7,7% frente ao mesmo período de 2020, puxada pelo mercado livre (+27,6%).

Rural: o segmento rural representou 10,0% da energia total distribuída e apresentou aumento de 2,5% na energia distribuída no 3T21 em relação ao 3T20, em função no aumento do consumo para irrigação, reflexo de um menor volume de chuvas do que no ano anterior.

Indicadores de Qualidade – DECI/FECi

No 3T21, o indicador DECI (Duração Equivalente de Interrupções internas por Consumidor) seguiu no seu menor nível histórico, de 9,46 horas, atingido no 2T21. A melhoria contínua nos indicadores ratifica o nosso compromisso de uma prestação de serviços de qualidade.



(*) Acumulado 12 meses – janela móvel (Out/20 – Set/21)

(**) Indicadores de qualidades vinculados ao novo contrato de concessão

Combate à Inadimplência

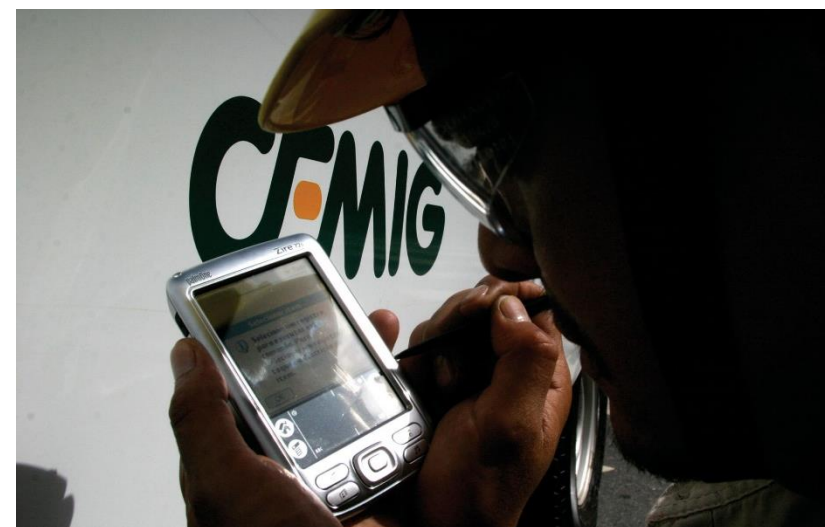
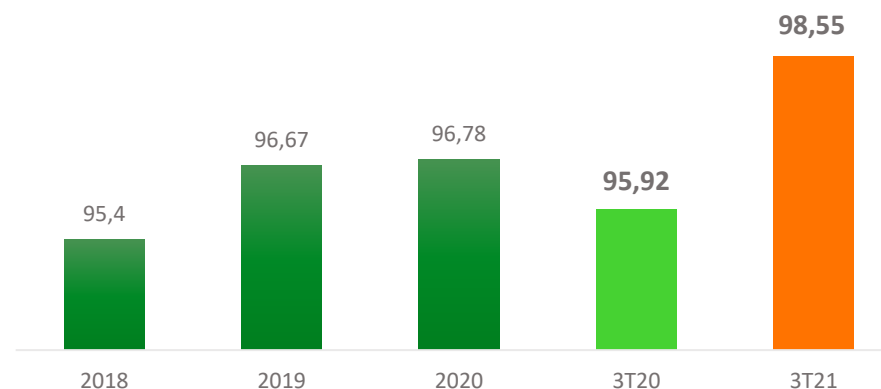
Nos 9M21, a empresa intensificou as ações de cobrança, obteve maior eficiência no combate a inadimplência, e aprimorou as regras de provisionamento, buscando maior alinhamento às boas práticas adotadas pelo mercado. Todas essas ações contribuíram para a redução da PECLD no período, e para o índice de arrecadação, que ficou próximo a 99%.

Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- Índice de arrecadação atinge **98,55%**
- Aumento de 13 % nas atividades de cobrança, em relação ao **2T21**
 - **8 MM** de acionamentos relativos à carta cobrança, protesto, negativação e comunicação eletrônica (SMS e e-mail)
- Automatização da atividade de protesto
 - **154 Mil** faturas enviadas no 3T21 incremento de 6% em relação a 3T20
- Novos canais de pagamento e negociação digital disponibilizados em 2021
 - **R\$43 MM** arrecadados com pagamentos via **PIX**, com 236 Mil transações no 3T21
 - Quitação de débitos via cartão de crédito/débito, praticamente dobrou no 3T21 atingindo 18 Mil transações
- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora

Além disso, foram efetivados 1,01 **milhão de** cortes nos 9M21, aumento de **173%** sobre o mesmo período de 2020.

Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



Cemig GT

Mercado de Energia

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7,4 milhões de MWh no 3T21, um aumento de 6,5% em relação ao mesmo período de 2020, puxado pelo consumo dos clientes livres da classe industrial, em função da efetivação de novos contratos de venda de energia, associado também ao aumento no consumo. Em contrapartida, foi destinado maior volume para vendas de curto prazo para comercializadoras no 3T20 e menos recursos à CCEE com objetivo de resgatar parte do crédito que a Companhia possui na CCEE. Esse fator explica a variação negativa da linha ACL em relação ao 3T20.

	3T21	3T20	Var. %
CEMIG GT - MWh			
Clientes Livres			
Industrial	3.838.364	2.820.599	36,1%
Comercial	1.042.841	977.301	6,7%
Rural	6.217	4.608	34,9%
ACL – Contratos livres	2.028.828	2.657.656	-23,7%
ACR	491.741	493.093	-0,3%
ACR – Cemig D	32.359	32.648	-0,9%
Total	7.440.350	6.985.906	6,5%



16,0%

De aumento no preço médio de venda no 3T21

R\$287,97 no 3T21 contra **R\$275,88** no mesmo período de 2020

Gasmig

MERCADO (mil m ³ /dia)	2017	2018	2019	2020	9M20	9M21	Var. %
							9M21 X 9M20
Residencial	11,44	17,73	21,28	25,52	25,45	29,76	16,9%
Comercial	32,67	39,37	47,70	49,14	46,95	55,06	17,3%
Industrial	2.453,22	2.400,41	2.085,32	2.007,45	1.922,70	2.411,47	25,4%
Outros	126,15	155,14	148,44	116,32	114,19	122,18	7,0%
Total do mercado não térmico	2.623,47	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.109,28	2.618,47	24,1%
Térmico	990,89	414,04	793,94	385,52	194,92	1.169,07	499,8%
Total	3.614,36	3.026,69	3.096,69	2.583,95	2.304,21	3.787,54	64,4%



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

“ Preço médio MWh faturado total no 3T21 foi de R\$568,22 ”

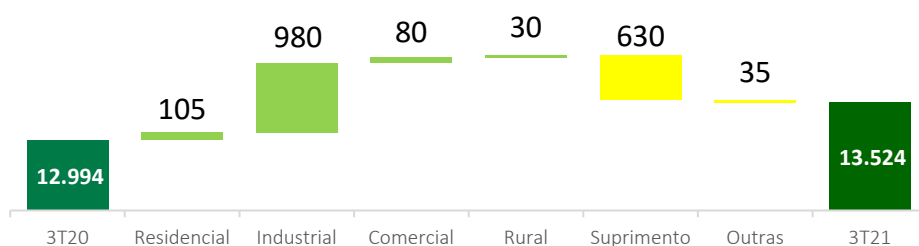
	Julho a Setembro/ 2021			Julho a Setembro/ 2020			Variação %	
	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil
Residencial	2.757.428	2.857.041	1.036,13	2.652.121	2.408.833	908,27	4,0%	18,6%
Industrial	4.263.189	1.389.273	325,88	3.282.736	1.062.910	323,79	29,9%	30,7%
Comércio, serviços e outros	2.017.714	1.363.317	675,67	1.938.028	1.125.855	580,93	4,1%	21,1%
Rural	1.169.780	764.005	653,12	1.139.551	632.227	554,80	2,7%	20,8%
Poder público	167.875	140.233	835,34	149.154	112.958	757,32	12,6%	24,2%
Iluminação pública	257.999	174.829	677,63	327.039	145.863	446,01	-21,1%	19,9%
Serviço público	362.058	238.744	659,41	347.469	186.818	537,65	4,2%	27,8%
Subtotal	10.996.043	6.927.442	629,99	9.836.098	5.675.464	577,00	11,8%	22,1%
Consumo Próprio	7.835	-	-	7.559	-	-	3,7%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-14.988	-	-	109.738	-	-	-
Energia vendida a consumidores finais	11.003.878	6.912.454	628,18	9.843.657	5.785.202	587,71	11,8%	19,5%
Suprimento a outras concessionárias (3)	2.520.569	757.429	300,50	3.150.749	818.168	259,67	-20,0%	-7,4%
Suprimento não faturado líquido	-	70.329	-	-	89.541	-	-	-21,5%
Total	13.524.447	7.740.212	568,22	12.994.406	6.692.911	499,73	4,1%	15,6%

(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.

Evolução do Consumo de Energia Total (GWh): 4,1%



Energia vendida a consumidores finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.912.454 no 3T21 comparado a R\$5.785.202 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 19,5%, em função do crescimento de 11,8% no consumo dos clientes finais - com aumento de consumo em todas as classes, com exceção da iluminação pública, tendo destaque o segmento industrial (+29,9%) - combinado ao aumento de 9,2% no preço médio faturado.

Transmissão

	3T21	3T20	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	72.139	89.863	-19,7%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	75.695	63.363	19,5%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	165.300	116.277	42,2%
Total	313.134	269.503	16,2%

A receita de transmissão subiu 16,2%, alavancada pelo aumento na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, como resultado do aumento da base de remuneração dos ativos vinculados aos contratos, a partir da revisão tarifária periódica - RTP homologada pela Aneel em 30 de junho de 2020 e 30 de dezembro de 2020.

Gás

	3T21	3T20	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial	733.418	376.802	94,6%
Mercado Térmico	134.397	261	51.369,4%
Outros	80.864	50.877	58,9%
Total	948.680	427.940	121,7%

A receita de fornecimento de gás totalizou R\$948,7 milhões no 3T21, comparada a R\$427,9 milhões no mesmo período de 2020. Esta variação decorre, basicamente, do aumento de 81,8% no volume total de gás vendido, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico que apresentou aumento expressivo.

“ **4,1% foi o aumento de volume vendido, comparado ao 3T20, puxado pelo segmento industrial com crescimento de 30% ano a ano** ”

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	3T21	3T20	Var. %
RECEITAS – TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	886.721	793.698	11,7%



No 3T21, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, foi de R\$886,7 milhões, aumento de 11,7% ano a ano, em função principalmente do aumento de 7,9% na energia transportada (em MWh) no 3T21 em comparação ao 3T20, especialmente nos setores industrial e comercial.

	3T21	3T20	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.179.727	4.879.603	6,2%
Comercial	381.813	299.125	27,6%
Rural	11.484	7.667	49,8%
Serviço Público	1.080	0	-
Concessionárias	118.642	91.645	29,5%
Total de energia transportada	5.692.746	5.278.040	7,9%



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$8,3 bilhões no 3T21, valor 61,2% superior ao mesmo período de 2020, em função principalmente de gás comprado para revenda (+170,1%), energia elétrica comprada para revenda (+79,2%) e aumento das provisões operacionais que foram de R\$76,1 milhões no 3T21, enquanto no 3T20 houve uma reversão de R\$101,6 milhões, em função

de reversão de perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos relacionados a dívidas do Governo do Estado de Minas Gerais no valor de R\$230,9 milhões no mesmo período. Vale destacar a queda de 9,6% nas despesas de pessoal em relação ao 3T20.

R\$ mil	Trimestre			Acumulado		
	Jul-Set 2021	Jul-Set 2020	Var. %	Jan-Set 2021	Jan-Set 2020	Var. %
Energia elétrica comprada para revenda	5.302.305	2.958.679	79,2%	11.719.653	8.528.412	37,4%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	653.534	534.788	22,2%	2.101.761	1.157.241	81,6%
Gás comprado para revenda	560.010	207.361	170,1%	1.428.052	750.664	90,2%
Custos de construção da infraestrutura	552.536	438.960	25,9%	1.338.097	1.122.636	19,2%
Serviços de terceiros	354.468	302.775	17,1%	1.041.543	904.465	15,2%
Depreciação e amortização	283.318	245.089	15,6%	763.482	733.538	4,1%
Pessoal	262.275	290.095	-9,6%	912.598	940.884	-3,0%
Obrigações pós-emprego	108.934	110.512	-1,4%	324.905	334.239	-2,8%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	76.117	-101.606	174,9%	169.496	255.123	-33,6%
Outras despesas operacionais líquidas	74.852	67.953	10,2%	229.432	194.631	17,9%
Participação dos empregados e administradores no resultado	55.292	75.602	-26,9%	104.481	108.882	-4,0%
Materiais	23.876	22.714	5,1%	70.078	57.480	21,9%
	8.307.517	5.152.922	61,2%	20.203.578	15.088.195	33,9%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	3T21	3T20	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	2.091.386	766.561	172,8%
Energia adquirida no ambiente livre (1)	1.596.409	1.142.123	39,8%
Energia de curto prazo	800.388	193.868	312,9%
Energia de Itaipu Binacional	479.619	531.183	-9,7%
Geração distribuída	338.612	157.551	114,9%
Contratos por cotas de garantia física	215.325	197.520	9,0%
Contratos bilaterais	111.317	85.142	30,7%
PROINFA	95.500	77.933	22,5%
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.742	-19,3%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-487.395	-268.944	81,2%
	5.302.305	2.958.679	79,2%

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$5,3 bilhões no 3T21, aumento de 79,2% no período de 12 meses. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 312,9% nas despesas com compra de energia de curto prazo, decorrente, principalmente, da elevação no 3T21 dos custos com encargos e efeitos de Itaipu, cotas de garantia física e repactuação do risco hidrológico, custos estes diretamente impactados pela elevação do PLD médio (R\$581,71 no terceiro trimestre de 2021, comparado a R\$91,68 no mesmo período de 2020) e queda do GSF.
- Aumento de 114,9% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (494.016 MWh no 3T21, comparado a 273.184 MWh no 3T20).
- Aumento de 172,8% nas despesas com energia adquirida em leilão decorrente, principalmente, da elevação no custo variável dos contratos de comercialização de energia no ambiente regulado (CCEARs), devido ao maior despacho de usinas térmicas.



Vale destacar que, 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.

	3T21	3T20	Var. %
CEMIG D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	2.100.340	775.023	171,0%
Energia de curto prazo - CCEE	645.344	163.903	293,7%
Energia de Itaipu binacional	479.619	531.183	-9,7%
Geração distribuída	338.612	157.551	114,9%
Contratos por cotas de garantia física	226.715	207.776	9,1%
Contratos bilaterais	111.317	85.142	30,7%
PROINFA	95.501	77.933	22,5%
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.742	-19,3%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-329.087	-164.901	99,6%
	3.729.505	1.909.352	95,3%

Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$653,3 milhões no 3T21, aumento de 22,2% ano a ano. A variação verificada se justifica pelo maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito e à importação de energia para segurança energética do sistema no exercício de 2021. O custo elevado dessas térmicas e do dólar fez com que se elevasse o Encargo de Serviços do Sistema (CCEE-ESS), que também compõe essa rubrica. Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Gás comprado para revenda

No 3T21, a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$560,0 milhões, representando um acréscimo de 170,1% ano a ano. Esta variação decorre basicamente do aumento de 81,8% no volume de gás vendido, sob influência, principalmente, do crescimento das vendas para o segmento termelétrico em função da crise hídrica.

Provisões operacionais

As provisões operacionais aumentaram 174,9% no 3T21, para R\$76,1 milhões, devido principalmente, aos seguintes fatores:

- Aumento nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que representaram uma perda de R\$37,3 milhões no 3T21 e uma reversão de perdas de R\$156,8 milhões, no mesmo período de 2020, justificada, principalmente, pela negociação das dívidas antigas do Governo do Estado de Minas Gerais que representavam reversão de R\$230,9 milhões no 3T20.

- Aumento das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma despesa de R\$23,0 milhões no 3T21 e de R\$10,2 milhões no mesmo período de 2020.
- Provisões para contingências trabalhistas representando uma reversão líquida de R\$6,4 milhões no 3T21 em comparação a uma constituição de R\$18,0 milhões no 3T20. Esta variação decorre, principalmente, dos recálculos das ações trabalhistas devido à decisão do STF acerca da alteração dos índices de correção monetária com aplicação da taxa Selic.

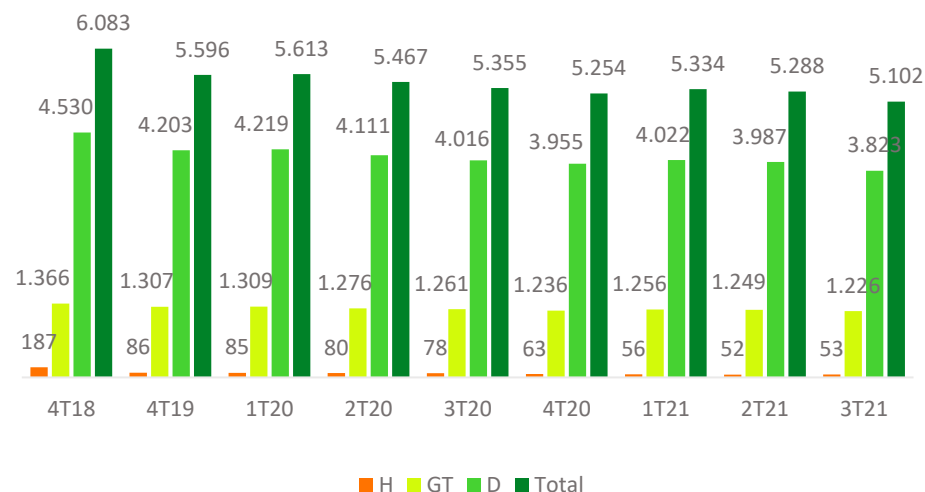
Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$262,3 milhões no 3T21, uma redução de 9,6% em relação ao mesmo período de 2020, em função, principalmente, da redução de 4,1% no número médio de empregados no 3T21 em relação ao 3T20 e do aumento da transferência para o custo de construção, em razão do maior volume de investimento realizado.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 17,1%, com destaque para despesas com tecnologia da informação não recorrentes, com migração de datacenter, menores despesas no 3T20 em função da pandemia e maior número de cortes realizados no 3T21 (348 mil), sendo que no 3T20 o nível de cortes foi muito reduzido (150 mil) por restrições regulatórias.

Número de Empregados por Empresa



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA R\$ mil	Trimestre			Acumulado		
	Jul-Set 2021	Jul-Set 2020	Var. %	Jan-Set 2021	Jan-Set 2020	Var. %
Resultado do período	421.477	579.299	-27,2%	2.790.467	1.592.816	75,2%
+ Despesa de IR e contribuição social	49.710	153.921	-67,7%	849.383	547.061	55,3%
+ Resultado financeiro	1.155.490	496.619	132,7%	1.942.182	1.258.682	54,3%
+ Depreciação e amortização	283.318	245.089	15,6%	763.482	733.538	4,1%
= EBITDA conforme "Instrução CVM 527" ⁽¹⁾	1.909.995	1.474.928	29,5%	6.345.514	4.132.097	53,6%
Efeitos não recorrentes e não caixa						
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-426	-312	36,5%	-1.147	-769	49,2%
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	136.244	-	-	270.267	-
+ Resultado da RTP, líquido	-	-	-	-217.063	-479.703	-54,8%
+ Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	-	-	-	-108.550	-	-
+ Reversão de provisões tributárias	-11.132	-	-	-89.493	-	-
+ Provisão para crédito de liquidação duvidosa – Renova	-	-	-	-	37.361	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	-122.208	-	-	-1.031.809	-	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, investidas **	-308.460	-	-	-308.460	-	-
+ Antecipação pela prestação de serviço, líquido *	-	-	-	-148.350	-	-
+ Resultado da combinação de negócios	-	-	-	-	-51.736	-
+ Reversão das PECLD do Estado de MG	-	-230.935	-	-	-178.028	-
EBITDA Ajustado ⁽²⁾	1.467.769	1.379.925	6,4%	4.440.642	3.729.489	19,1%

* O montante refere-se à antecipação de valores pela prestação de serviços da controlada ESCEE para a empresa White Martins, líquido de PIS/Pasep e Cofins.

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

(1) EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA 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 EBITDA 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.

EBITDA CEMIG D

	Jul-Set 2020	Jul-Set 2021	Var. %
EBITDA CEMIG D - R\$ MIL		REAPRESENTADO	
Lucro líquido do período	399.974	458.373	- 12,7%
Despesa de IR e contribuição social	154.503	180.554	- 14,4%
Resultado financeiro líquido	-2.606	-3.348	- 22,2%
Amortização	170.790	167.217	2,1%
= EBITDA ⁽¹⁾	722.661	802.796	- 10,0%
Reversão PECLD do Estado de MG	-	-230.935	-
Reversão de provisões tributárias	-11.132	-	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	711.529	571.861	24,4%

(1) EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA 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.

- EBITDA ajustado da Cemig D cresceu 24,4% em relação ao 3T20, puxado por um aumento de 4,3% na energia distribuída, menor PECLD recorrente, sendo R\$29,7 milhões no 3T21 em comparação a R\$78,1 milhões, em função do reforço nas iniciativas de cobrança e alteração na metodologia. Vale ressaltar que o 3T20 apresentou uma reversão de R\$152,8 milhões em razão de reversão das perdas esperadas com créditos do Estado de Minas Gerais no valor de R\$230,9 milhões, fruto de negociação das dívidas antigas do mesmo.
- OPEX e EBITDA da CEMIG D dentro dos parâmetros regulatórios até setembro de 2021, pela primeira vez na história, sendo o Opex **R\$279 milhões** abaixo do regulatório e o EBITDA **R\$267 milhões** acima do regulatório.



EBITDA CEMIG GT

	Jul-Set 2020	Jul-Set 2021	Var. %
EBITDA CEMIG GT - R\$ MIL	REAPRESENTADO		
Lucro líquido do período	-210.659	36.928	-
Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	-218.136	6.810	-
Resultado financeiro líquido	1.142.300	495.479	130,5%
Depreciação e amortização	85.517	50.883	68,1%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527" ⁽¹⁾	799.022	590.100	35,4%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
Ganhos com repactuação do risco hidrológico, líquido	-122.208	-	-
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, investidas ^(*)	-308.460	-	-
EBITDA Ajustado ⁽²⁾	368.354	590.100	-37,6%

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

(1) EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA porque a utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA 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 EBITDA 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.

- EBITDA Cemig GT de R\$799,0 milhões no 3T21, aumento de 35,4% em relação ao 3T20, mesmo com GSF muito baixo no trimestre e transferência de contratos para Cemig Holding (redução de EBITDA na GT de R\$125 milhões), o que reflete a estratégia de comercialização e gestão de riscos da empresa.
- Reconhecimento do ressarcimento do risco hidrológico (GSF) das usinas de Irapé e Queimado com efeito positivo de R\$122 milhões
- Aumento do resultado de equivalência (3T21: R\$179 milhões x 3T20: -R\$34 milhões), em função, principalmente, reconhecimento dos efeitos da repactuação do risco hidrológico (GSF) nas investidas (Belo Monte, Aliança Energia e Santo Antônio reconheceram, em 30 de setembro de 2021, os montantes de R\$30 milhões, R\$149 milhões e R\$129 milhões, respectivamente, proporcionais a participação da Cemig).

“ Transferência de contratos para Cemig Holding redução de EBITDA na GT de R\$125 milhões ”

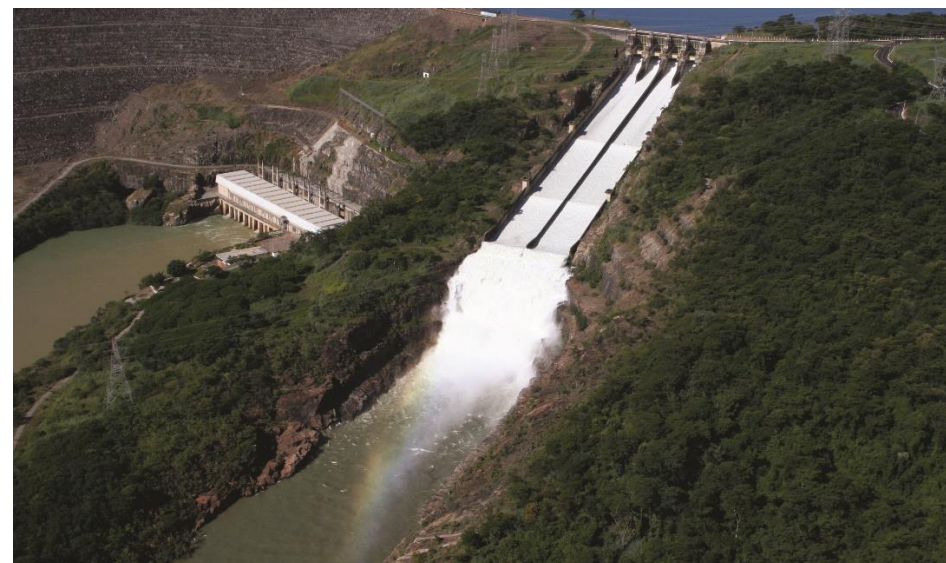
Receitas e Despesas Financeiras

(R\$ mil)	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Receitas financeiras	278.827	165.368	68.6%	610.833	2.318.181	-73.7%
Despesas financeiras	-1.434.317	-661.987	116.7%	-2.553.015	-3.576.863	-28.6%
Resultado financeiro	-1.155.490	-496.619	132.7%	-1.942.182	-1.258.682	54.3%

O resultado financeiro no 3T21 foi negativo em R\$1.155,5 milhões e negativo em R\$496,6 no mesmo período de 2020. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Valorização do dólar no 3T21 e 3T20, de 8,74% e 5,33%, respectivamente, gerando o reconhecimento de despesas de variação cambial da dívida em moeda estrangeira de R\$504,6 milhões e de R\$247,0 milhões, respectivamente.
- Variação positiva do valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 3T21, no montante de R\$35,6 milhões e R\$2,6 milhões, respectivamente. No 3T21, a variação positiva do valor justo decorre da apreciação da curva futura do dólar e da elevação da curva futura de juros.
- Reconhecimento de ágio na recompra de títulos de dívida no 3T21, de R\$491,0 milhões.

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)	3T21	3T20
Efeito da variação cambial	-504.600	-247.050
Efeito no Hedge	35.636	2.651
Ágio na recompra de títulos de dívida	-491.036	-
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-960.000	-244.399



Lucro Líquido

A Cemig apresentou, no 3T21, lucro líquido de R\$421,5 milhões, contra um lucro de R\$579,3 milhões no mesmo período de 2020. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Efeito negativo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$960 milhões, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge no 3T21, em virtude de ágio na recompra parcial e desvalorização do Real. No 3T20, o efeito combinado da dívida e do hedge foi negativo em R\$244 milhões.
- Cemig D: aumento de 4,3% no volume de energia distribuída, efeito integral do reajuste tarifário (excluindo devolução de créditos de PIS/COFINS) no 3T21 e redução do custo de pessoal em R\$30 milhões, em virtude de redução de 4,1% no número médio de empregados e maior transferência para o custo de construção com maior volume de investimento realizado.
- Aumento de 81,8% no volume de gás vendido pela Gasmig no 3T21 x 3T20, em função, principalmente, do forte aumento de despacho de térmicas e recuperação do segmento industrial.
- Reconhecimento repactuação do risco hidrológico na Cemig GT das usinas de Irapé e Queimado, com efeito positivo de R\$122 milhões
- Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) de R\$29,7 milhões registradas na Cemig D no 3T21, em comparação a uma reversão de R\$152,8 milhões no mesmo período de 2020, em função de reversão das perdas esperadas com créditos do Estado de Minas Gerais no valor de R\$230,9 milhões.
- Aumento do resultado de equivalência (3T21: R\$287 milhões x 3T20: R\$98 milhões), em função, principalmente, reconhecimento dos efeitos da repactuação do risco hidrológico (GSF) nas investidas (Belo Monte, Aliança Energia e Santo Antônio reconheceram, em 30 de setembro de 2021, os montantes de R\$30 milhões, R\$149 milhões e R\$129 milhões, respectivamente, proporcionais a participação da Cemig).

“ Lucro Líquido de R\$ 421,5 milhões (-27,2%); Lucro líquido ajustado de R\$764 milhões (+12,6%) ”

	3T21	3T20	Var.
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Aliança Geração	170.354	15.560	154.794
Taesa	104.671	135.976	-31.305
Baguari Energia	5.549	4.517	1.032
Cemig Sim	4923	1.177	3.746
Hidrelétrica Pipoca	3.477	2358	1.119
Retiro Baixo	3.033	4.452	-1.419
Hidrelétrica Cachoeirão	1.203	4.138	-2.935
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	965	-14320	15.285
Lightger	445	-57	502
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	30	-9338	9.368
Guanhães Energia	16	-136	152
Axxiom Soluções Tecnológicas	-158	-5.141	4.983
Itaocara	-301	-120	-181
Ativas Data Center	-375	120	-495
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-2.845	-18.509	15.664
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-3.668	-22.855	19.187
Total	287.319	97.822	189.497

Investimentos

Descrição (R\$ Milhões)	Planejado Ano 2021	Realizado 9M21
GERAÇÃO	186	96
Sistema Elétrico e Infraestrutura	132	63
Ampliação da PCH Poço Fundo	53	32
Itaocara (Aporte)	1	1
TRANSMISSÃO	214	106
DISTRIBUIÇÃO	2.320	1.125
Infraestrutura	2.248	1.099
Atendimento à Ampliação da PCH Poço Fundo	16	8
Blindagem de BT	39	10
Plano de Combate às Perdas Comerciais	17	8
HOLDING	114	14
Cemig SIM (Aporte)	114	13
Axxiom (Aporte)	0	1
GASMIG	92	69
TOTAL	2.926	1.410



R\$1,4 bilhão em investimentos nos 9M21

com principais contratações em andamento para cumprimento do maior Programa de Investimento da história da Companhia (R\$22,5 bi em 5 anos).



R\$3,9 bilhões em caixa

garantindo o cumprimento do plano de investimentos e gestão da dívida, com a alavancagem, medida pela Dívida líquida/EBITDA, de 1,11.



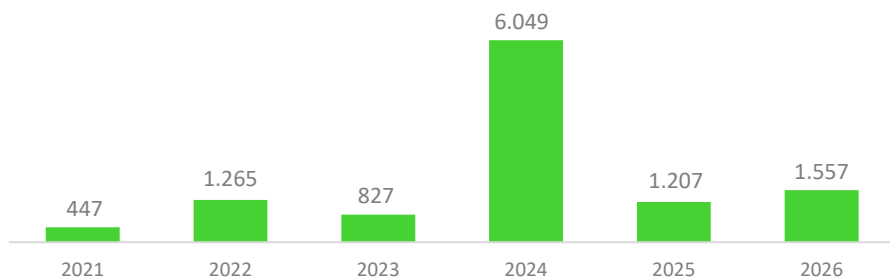
Endividamento

CONSOLIDADO (R\$ mil)	SET 2021	2020	VAR. %
Dívida Bruta	11.351.253	15.020.558	-24,43%
Caixa e equivalentes + TVM	3.855.263	5.805.460	-33,59%
Dívida Líquida	7.495.990	9.215.098	-18,66%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	5.605.439	7.824.706	-28,36%

CEMIG GT (R\$ mil)	SET 2021	2020	VAR. %
Dívida Bruta	6.013.281	8.885.711	-32,33%
Caixa e equivalentes + TVM	1.053.728	1.771.159	-40,51%
Dívida Líquida	4.959.553	7.114.552	-30,29%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	5.605.439	7.812.981	-28,25%

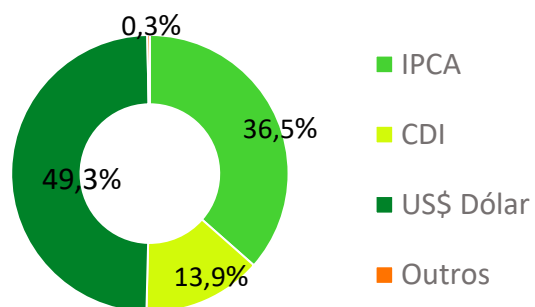
CEMIG D (R\$ mil)	SET 2021	2020	VAR. %
Dívida Bruta	4.286.100	5.097.240	-15,91%
Caixa e equivalentes + TVM	1.400.761	3.235.535	-56,71%
Dívida Líquida	2.885.339	1.861.705	54,98%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	0	11.725	-100,00%

Perfil de amortização da Dívida (R\$ milhões)

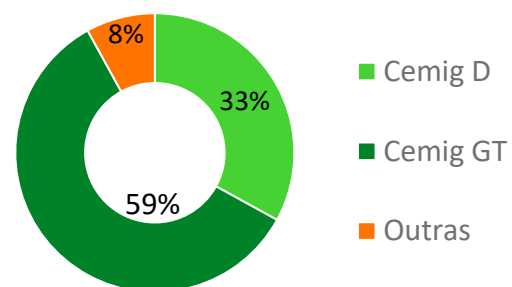


	3T21	9M21
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
Cemig GT	2.582.632	3.249.192
Cemig D	140.806	992.786
Outras	27.592	42.776
Total	2.751.030	4.284.754

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta



Covenants – Eurobonds

12 Meses

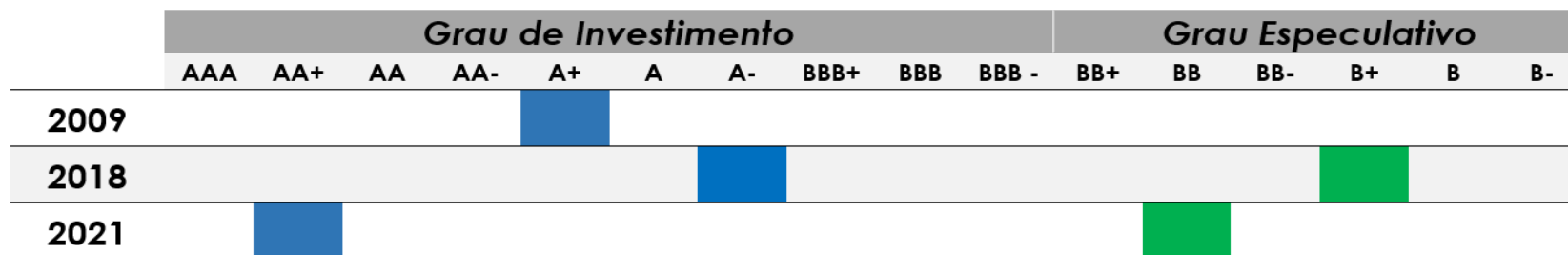
R\$ (Milhões)	3T21		2T21	
	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	1,610	4,123	1,824	4,247
Resultados financeiros líquidos	1,486	1,589	840	930
Imposto de renda e contribuição social	508	1,269	715	1,356
Depreciação e amortização	239	1,019	204	981
Resultado de participação minoritária	44	-533	257	-344
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	57	57	44	44
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-84	-1	-28	-10
Despesas não monetárias e encargos não monetários na medida em que não sejam recorrentes	-33	-284	-33	-148
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-1,672	-1,672	-1,550	-1,550
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-488	-517	-370	-393
Dividendo em dinheiro recebido de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	154	493	149	542
Correção monetária das taxas de concessão	-488	-488	-444	-444
Entradas de caixa relacionadas às taxas de concessão	274	274	269	269
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	768	783	856	865
EBITDA ajustado	2,375	6,112	2,733	6,345

12 Meses	3T21		2T21	
	GT	H	GT	H
R\$ (Milhões)				
Endividamento consolidado	6,013	11,351	7,932	13,319
Instrumento derivativo de hedge	-1,303	-1,303	-1,350	-1,350
Contratos de dívida com a Forluz	214	945	219	970
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	604	604	581	581
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1,053	-3,855	-2,307	-6,998
Dívida líquida ajustada	4,475	7,742	5,075	6,522
Covenant dívida líquida/ Covenant EBITDA	1.88	1.27	1.86	1.03
Limite Covenant dívida líquida/ Covenant EBITDA	3.00	3.00	3.00	3.00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	95.0	-	95.0
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant EBITDA	-	0.02	-	0.02
Limite endividamento consolidado com garantias/ Covenant EBITDA	-	1.75	-	1.75

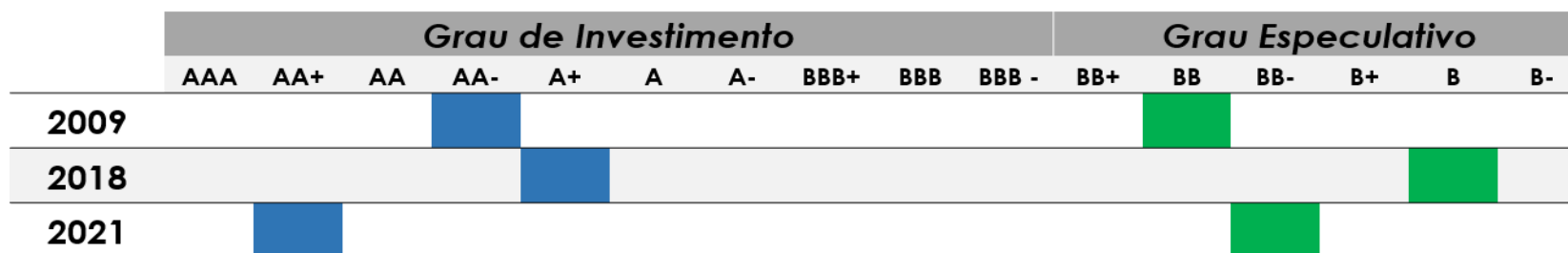
Ratings da Companhia de Longo Prazo

Os ratings da Cemig tiveram grande evolução nos últimos anos. Em 2021, as três principais agências de classificação elevaram o rating da Cemig, sendo a mais recente anunciada pela Fitch, em outubro, com melhora de 2 níveis na escala nacional e em 1 nível na escala global. Mais detalhes na tabela abaixo:

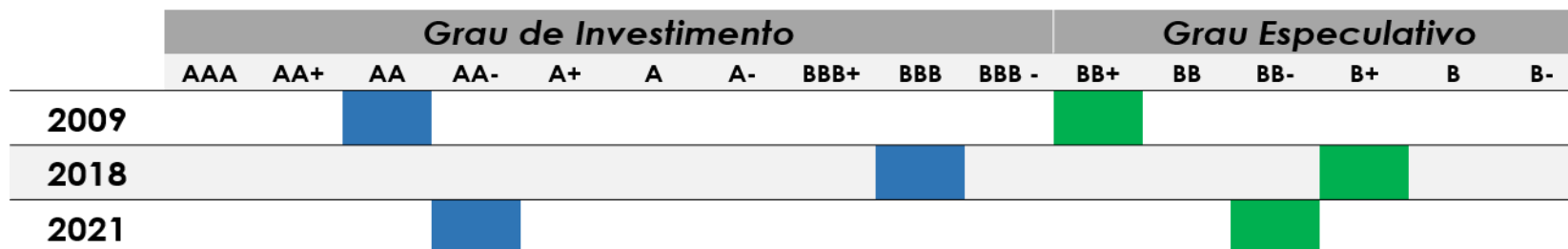
Fitch
Ratings



S&P Global



MOODY'S



Desempenho de nossas ações

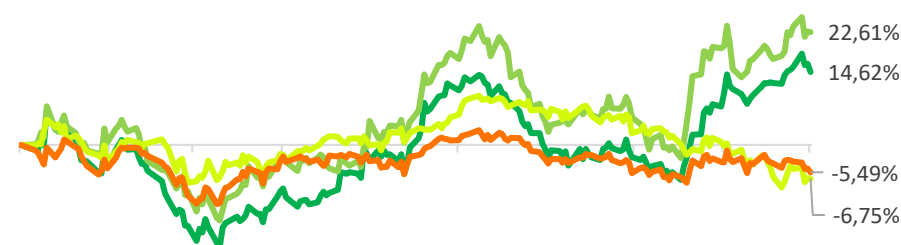
Denominação	3T21	2020	Varição %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	14,03	12,24	14,62%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	17,08	13,93	22,61%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,52	2,70	-6,67%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,27	3,07	6,51%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,30	2,26	1,77%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	120,91	128,30	-5,76%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	9,64	20,90	-53,88%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	17,05	10,03	69,99%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,12	0,21	-43%
Índices			
IEE	78.296	82.846	-5,49%
IBOV	110.979	119.017	-6,75%
DJIA	33.844	30.606	10,58%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	25.474.104	23.038.648	10,57%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) ⁽¹⁾	32.970.094	32.253.746	2,22%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) ⁽³⁾	5,66	2,20	3,46 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) ⁽³⁾	4,71	1,93	2,78 p.p

(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

(3) Dividendos distribuídos nos últimos quatro trimestres / cotação de fechamento das ações

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\$3,21 bilhões no acumulado de 2021, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. Apesar do Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, ter registrado queda de 6,75% nos nove primeiros meses do ano, as ações preferenciais da Cemig registraram bom desempenho, com alta de 14,62%, enquanto as ordinárias apresentaram alta de 22,61% no período. No 3T21, por sua vez, as ações preferenciais registraram alta de 15,66% e as ordinárias de 17,15%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com queda de 6,67% para as preferenciais e alta de 6,51% para as ordinárias.

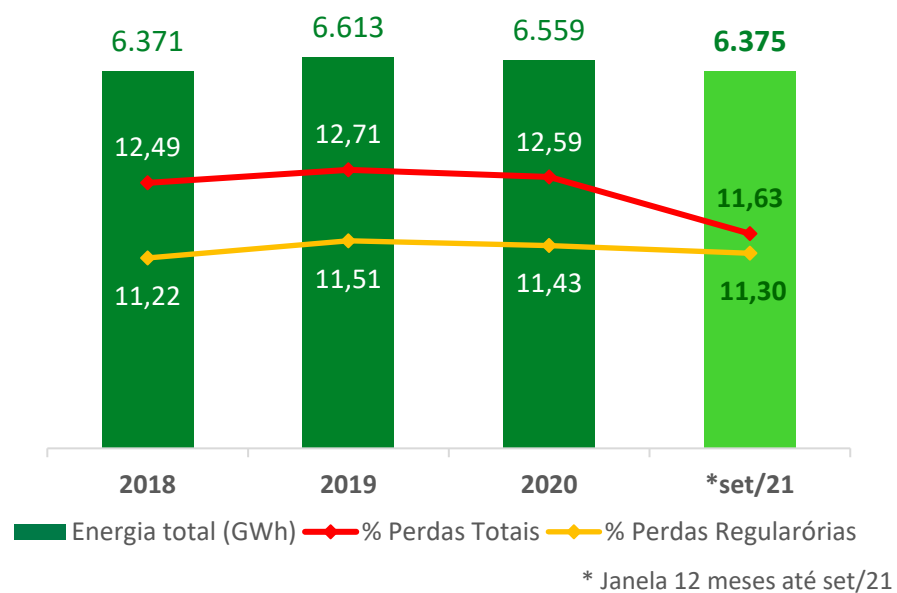


dez-20 jan-21 fev-21 mar-21 abr-21 mai-21 jun-21 jul-21 ago-21 set-21

— CMIG4 — CMIG3 — IBOV — IEEX

Perdas

Novas iniciativas implementadas no combate a perdas contribuem efetivamente para a trajetória de queda em direção ao limite regulatório. O faturamento de fraudes detectadas também contribui para a queda. Nos últimos 12 meses foram faturados aproximadamente 170 GWh relativos às fraudes.



Usinas

Usina	Participação Cemig	Potência Cemig	Garantia Física Cemig	Fim da Concessão	Tipo de Usina
Belo Monte	11,7%	1.313	534	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
Três Marias	100,0%	396	239	janeiro-46	UHE
Irapé	100,0%	399	208	fevereiro-35	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
Sá Carvalho	100,0%	78	56	dezembro-24	UHE
Queimado	82,5%	87	56	janeiro-33	UHE
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	39,3%	83	52	agosto-36	UHE
Funil	45,0%	81	38	dezembro-35	UHE
Igarapava	23,7%	50	32	dezembro-28	UHE
Rosal	100,0%	55	29	maio-32	UHE
Baguari	34,0%	48	29	agosto-41	UHE
Itutinga	100,0%	52	28	janeiro-46	UHE
Camargos	100,0%	46	21	janeiro-46	UHE
Porto Estrela	30,0%	34	19	julho-32	UHE
Volta do Rio	100,0%	42	18	dezembro-31	EOL
Retiro Baixo	49,9%	42	18	agosto-41	UHE
Candongá	22,5%	32	15	maio-35	UHE
Pai Joaquim	100,0%	23	14	abril-32	PCH
Piau	100,0%	18	14	janeiro-46	UHE
Paracambi	49,0%	12	10	fevereiro-31	PCH
Praias de Parajuru	100,0%	29	8	setembro-32	EOL
Cachoeirão	49,0%	13	8	julho-30	PCH
Salto Voltão	100,0%	8	7	outubro-30	PCH
Gafanhoto	100,0%	14	7	janeiro-46	UHE
Peti	100,0%	9	6	janeiro-46	UHE
Santo Inácio III	45,0%	13	6	junho-46	EOL
Pipoca	49,0%	10	6	setembro-31	PCH
Poço Fundo	100,0%	9	6	maio-45	PCH

Usina	Participação Cemig	Potência Cemig	Garantia Física Cemig	Fim da Concessão	Tipo de Usina
Joasal	100,0%	8	5	janeiro-46	UHE
São Raimundo	45,0%	10	5	junho-46	EOL
Santo Inácio IV	45,0%	10	5	junho-46	EOL
Neblina	100,0%	6	5	julho-46	UHE
Outras		147	70		
Total		5.778	2.937		

Valores em MW

RAP – Ciclo de julho 2021 a junho 2022

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 2895/2021 (ciclo 2021/2022)				
Empresas	RAP	% Cemig	Cemig	Vencimento
Cemig	752.841	100,00%	752.841	
Cemig GT	675.362	100,00%	675.362	dez-42
Cemig Itajuba	49.819	100,00%	49.819	out-30
Centroeste	27.660	100,00%	27.660	mar-35
Taesa	2.746.871	21,68%	595.522	
Novatrans	352.463		76.414	
TSN	325.134		70.489	
Munirah	28.957		6.278	
GTESA	5.877		1.274	
PATESA	17.405		3.773	
ETAU	29.874		6.477	
ETEO	105.373		22.845	
NTE	92.101		19.968	
STE	50.610		10.972	
ATE I	115.113		24.956	
ATE II	275.495		59.727	
EATE	130.559		28.305	
ETEP	29.385		6.371	
ENTE	67.274		14.585	
ECTE	10.850		2.352	
ERTE	15.320		3.321	
Lumitrans	12.732		2.760	
Transleste	19.258		4.175	
Transirapé	22.165		4.805	
Transudeste	16.324		3.539	
ATE III	127.711		27.688	
São Gotardo	5.518		1.196	
Mariana	16.431		3.562	

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 2895/2021 (ciclo 2021/2022)				
Empresas	RAP	% Cemig	Cemig	Vencimento
Miracema	67.939		14.729	
Janaúba	197.704		42.862	
Aimorés	40.432		8.766	
Paraguaçu	60.352		13.084	
Brasnorte	28.123		6.097	
STC	19.247		4.173	
EBTE	36.418		7.895	
ESDE	7.179		1.556	
ETSE	4.102		889	
ESTE	57.165		12.393	
Ivaí	149.761		32.468	
EDTE	35.219		7.635	
Sant'Ana	62.079		13.459	
São João	49.835		10.804	
São Pedro	46.533		10.088	
Lagoa Nova	12.854		2.787	
TOTAL RAP CEMIG			1.348.363	

INDENIZAÇÃO RBSE				
Valores em (R\$ mil) por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024 até 2027-2028
Econômico	144.547	144.547	144.547	60.158
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556
TOTAL	477.036	233.209	274.499	335.714

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA (1)	E.T.D (2)	TUSD DEMANDA (3)
3T19	6.266	4.898	11.164	34,0
4T19	6.516	4.783	11.299	33,0
1T20	6.254	4.809	11.063	33,0
2T20	5.788	4.739	10.526	32,4
3T20	6.041	5.069	11.110	33,0
4T20	6.157	5.461	11.618	34,1
1T21	6.147	5.350	11.497	34,5
2T21	6.098	5.592	11.689	35,5
3T21	6.116	5.629	11.746	35,2

(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)

Receitas Operacionais	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	5.619	5.073	4.785	10,8%	17,4%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	445	252	83	76,6%	436,1%
TUSD	893	826	800	8,1%	11,6%
CVA e Outros Componentes Financeiros	1.116	454	17	145,8%	6464,7%
Receita de Construção	486	398	387	22,1%	25,6%
Outras	652	376	415	73,4%	57,1%
Subtotal	9.211	7.379	6.487	24,8%	42,0%
Deduções	2.920	2.578	2.320	13,3%	25,9%
Receita Líquida	6.291	4.801	4.167	31,0%	51,0%

Despesas Operacionais	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Pessoal	170	242	200	-29,8%	-15,0%
Participação dos Empregados no Resultado	38	16	50	137,5%	-24,0%
Obrigações Pós-Emprego	74	73	75	1,4%	-1,3%
Materiais	17	17	16	0,0%	6,3%
Serviços de Terceiros	292	294	249	-0,7%	17,3%
Amortização	170	167	167	1,8%	1,8%
Provisões Operacionais	38	24	-117	58,3%	-132,5%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	671	720	553	-6,8%	21,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3.730	2.375	1.909	57,1%	95,4%
Custo de construção	486	398	386	22,1%	25,9%
Outras despesas	54	50	43	8,0%	25,6%
Total	5.740	4.376	3.531	31,2%	62,6%

Demonstração de Resultados	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	6.291	4.801	4.167	31,0%	51,0%
Despesas Operacionais	5.740	4.376	3.531	31,2%	62,6%
Resultado Operacional	552	425	636	29,9%	-13,2%
EBITDA	722	591	803	22,2%	-10,1%
Resultado Financeiro	3	50	3	-94,0%	0,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	(155)	(127)	(181)	-	-14,4%
Lucro Líquido	400	348	458	14,9%	-12,7%

Cemig GT

Receitas Operacionais	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	1.295	1.155	1.001	12,1%	29,4%
Suprimento	848	672	926	26,2%	-8,4%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	141	135	142	4,4%	-0,7%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	125	118	82	5,9%	52,4%
Transações com energia na CCEE	212	15	59	1313,3%	259,3%
Receita de Construção	76	40	63	90,0%	20,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	158	129	116	22,5%	36,2%
Outras	37	153	41	-75,8%	-9,8%
Subtotal	2.892	2.417	2.430	19,7%	19,0%
Deduções	523	472	451	10,8%	16,0%
Receita Líquida	2.369	1.945	1.979	21,8%	19,7%

Despesas Operacionais	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Pessoal	73	81	70	-9,9%	4,3%
Participação dos Empregados no Resultado	14	6	19	133,3%	-26,3%
Obrigações Pós-Emprego	23	23	24	0,0%	-4,2%
Materiais	7	8	6	-12,5%	16,7%
Serviços de Terceiros	48	41	41	17,1%	17,1%
Depreciação e Amortização	86	49	51	75,5%	68,6%
Provisões Operacionais	36	41	12	-12,2%	200,0%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	58	49	50	18,4%	16,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.542	953	1.068	61,8%	44,4%
Custo de Construção	55	28	42	96,4%	31,0%
Outras Despesas	15	18	23	-16,7%	-34,8%
Total	8.307	6.159	5.153	34,9%	61,2%

Demonstração de Resultados	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	2.369	1.945	1.979	21,8%	19,7%
Despesas Operacionais	1.957	1.297	1.406	50,9%	39,2%
Resultado Operacional	412	648	573	-36,4%	-28,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	179	(119)	(34)	0,0%	-626,5%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	122	910	-	-86,6%	-
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	-	211	-	-	-
EBITDA	799	1.699	590	-53,0%	35,4%
Resultado Financeiro	(1.142)	428	(495)	-366,8%	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	218	(633)	(7)	-	-
Lucro Líquido	(211)	1.445	37	-	-

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Residencial	2.857	2.659	2.409	7,4%	18,6%
Industrial	1.389	1.210	1.063	14,8%	30,7%
Comercial	1.363	1.321	1.126	3,2%	21,0%
Rural	764	535	632	42,8%	20,9%
Outros	554	544	445	1,8%	24,5%
Subtotal	6.927	6.269	5.675	10,5%	22,1%
Fornecimento não faturado líquido	(15)	6	110	-	-
Suprimento a outras Concessionárias	828	693	908	19,5%	-8,8%
Total	7.740	6.968	6.693	11,1%	15,6%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(GWh)					
Residencial	2.757	2.767	2.652	-0,4%	4,0%
Industrial	4.263	4.058	3.283	5,1%	29,9%
Comercial	2.018	1.993	1.938	1,3%	4,1%
Rural	1.170	1.075	1.140	8,8%	2,6%
Outros	788	839	823	-6,1%	-4,3%
Subtotal	10.996	10.732	9.836	2,5%	11,8%
Consumo próprio	8	8	8	0,0%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	2.521	2.612	3.151	-3,5%	-20,0%
Total	13.525	13.352	12.995	1,3%	4,1%

Receita Líquida	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	6.927	6.269	5.675	10,5%	22,1%
Suprimento	827	818	908	1,1%	-8,9%
TUSD	887	820	794	8,2%	11,7%
CVA e Outros Componentes Financeiros	1.116	453	17	146,4%	6464,7%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	445	252	83	76,6%	-
Receita de Transmissão	72	75	90	-4,0%	-20,0%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	165	140	116	17,9%	42,2%
Transações com energia na CCEE	425	1	59	-	620,3%
Fornecimento de Gás	948	838	428	13,1%	121,5%
Receita de Construção	573	448	460	27,9%	24,6%
Outras	784	653	650	20,1%	20,6%
Subtotal	13.169	10.767	9.280	22,3%	41,9%
Consumo próprio	3.644	3.219	2.859	13,2%	27,5%
Total	9.525	7.548	6.421	26,2%	48,3%

Despesas Operacionais	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Pessoal	262	343	290	-23,6%	-9,7%
Participação no resultado	55	20	76	175,0%	-27,6%
Obrigações pós-emprego	109	109	111	0,0%	-1,8%
Materiais	24	25	23	-4,0%	4,3%
Serviços de terceiros	354	345	303	2,6%	16,8%
Energia elétrica comprada para revenda	5.302	3.309	2.959	60,2%	79,2%
Depreciação e amortização	283	242	245	16,9%	15,5%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	76	69	(102)	10,1%	-174,5%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	653	702	534	-7,0%	22,3%
Gás comprado para revenda	560	481	207	16,4%	170,5%
Custos de construção de infraestrutura	553	437	439	26,5%	26,0%
Outras despesas operacionais líquidas	76	77	68	-1,3%	11,8%
Total	8.307	6.159	5.153	34,9%	61,2%

Resultado Financeiro	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	69	61	22	13,1%	213,6%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	113	123	106	-8,1%	6,6%
Variação monetária - CVA	21	7	6	0,0%	0,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	8	4	-	-	-
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	(28)	(33)	(22)	-15,2%	27,3%
Ganhos com instrumentos financeiros	36	-	3	0,0%	1100,0%
Variação Cambial	-	1.044	-	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	-	25	8	-	-
Outras	60	57	42	5,3%	42,9%
	279	1.288	165	-78,3%	69,1%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	294	263	313	-	-6,1%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	505	-	247	-	104,5%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	78	58	46	34,5%	69,6%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	16	16	12	0,0%	33,3%
Perdas com instrumentos financeiros	-	425	-	-100,0%	-
Agio Recompra de Eurobonds	491	-	-	-	-
Outras	51	47	44	8,5%	15,9%
	1.435	809	662	0,0%	116,8%
Resultado Financeiro	(1.156)	479	(497)		-

Demonstração de Resultados	3T21	2T21	3T20	3T21/2T21	3T21/3T20
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	9.525	7.548	6.421	26,2%	48,3%
Despesas Operacionais	8.307	6.159	5.153	34,9%	61,2%
Resultado Operacional	1.218	1.389	1.268	-12,3%	-3,9%
Resultado de Equivalência Patrimonial	287	118	98	143,2%	192,9%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	-	6	-	-100,0%	0,0%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	122	-	-	0,0%	0,0%
Valor recuperável ativos mantidos para venda	-	108	(136)	-	0,0%
EBITDA	1.910	1.864	1.475	2,5%	29,5%
Resultado Financeiro	(1.156)	(1.265)	(497)	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	(50)	81	(154)	-	-
Lucro Líquido	421	437	579	-3,7%	-27,3%

Demonstração do Fluxo de Caixa	9M21	9M20
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.680	536
Caixa Gerado pelas Operações	3.060	6.833
Lucro líquido	2.790	1.593
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-87	-20
Depreciação e Amortização	763	734
CVA e Outros Componentes Financeiros	-1.894	1.244
Resultado de Equivalência Patrimonial	-439	-262
Provisões para Perdas Operacionais	169	255
Dividendos a recebidos	354	247
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-1.031	
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-1.143	-670
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	239	529
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	577	-1.084
Instrumentos financeiros derivativos – swap	912	177
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-876	-83
Depósitos vinculados a litígios	-79	1.506
Outros	2.805	2.667
Atividade de Investimento	1.125	-4.522
Aplicações Financeiras	1.098	-3.342
Alienação de participação societária, líquido dos custos	1.367	0
Imobilizado/Intangível e outros	-1.340	-1.180
Atividade de Financiamento	-5.037	-1.426



Arrendamentos pagos	-51	-64
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-4.285	-2.187
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-701	-
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	0	825
Caixa total disponível	828	1.421

Balço Patrimonial - Ativo	9M21	9M20
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	828	1.680
Títulos e valores mobiliários	2.338	3.360
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.989	4.373
Ativos financeiros e setoriais da concessão	959	259
Ativos de contrato	560	737
Tributos compensáveis	1.940	1.850
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	709	598
Dividendos a receber	87	188
Contribuição de iluminação pública	237	179
Reembolso de subsídios tarifários	85	88
Instrumentos financeiros derivativos	153	523
Outros	371	362
Ativos classificados como mantidos para venda	0	1.258
TOTAL DO CIRCULANTE	13.256	15.455
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	689	765
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	70	161
Tributos compensáveis	2.417	3.442
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	286	347
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.435	2,453
Depósitos vinculados a litígios	1,150	1.056
Instrumentos financeiros derivativos	1.150	2.426

Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	12
Ativos financeiros e setoriais da concessão	5.168	3.799
Ativos de contrato	5.216	4.243
Investimentos	5.614	5.415
Imobilizado	2.390	2.407
Intangível	12.947	11.810
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	238	212
Outros	77	80
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	39.860	38.628
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	53.116	54.083

Balço Patrimonial - Passivo	9M21	9M20
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	3.371	2.358
Encargos regulatõrios	659	446
Participaçã dos empregados e administradores no resultado	110	122
Impostos, taxas e contribuições	491	506
Imposto de renda e contribuiçã social	191	140
Juros sobre capital prõprio e dividendos a pagar	748	1.449
Emprõstimos, financiamentos e debõntures	1.569	2.059
Salãrios e contribuições sociais	233	213
Contribuiçã de iluminaçã pùblica	335	305
Obrigações pós-emprego	334	305
Passivo financeiro da concessã	99	231
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	1.145	448
Opções de venda SAAG	572	536
Operações de arrendamento mercantil	72	48
Outras obrigações	565	524
TOTAL DO CIRCULANTE	10.494	9.690
NãO CIRCULANTE		
Encargos regulatõrios	183	291
Emprõstimos, financiamentos e debõntures	9.782	12.961
Impostos, taxas e contribuições	314	263
Imposto de renda e contribuiçã social diferidos	940	1.040

Provisões	1.879	1.892
Obrigações pós-emprego	6.583	6.538
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	2.263	3.570
Operações de arrendamento mercantil	183	179
Outras obrigações	227	181
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	22.354	26.915
TOTAL DO PASSIVO	32.848	36.605
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	8.467	7.594
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	9.188	10.061
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.442	-2.431
Lucros acumulados	2.800	0
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	20.263	17.474
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	4
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.268	17.478
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	53.116	54.083

Tabelas de ajustes gerenciais consolidado

Ajustes	Ebitda		Lucro	
	9M21	9M20	9M21	9M20
IFRS	6.345	4.132	2.790	1.593
Remensuração / Alienação Light	-109	270	-71,94	178,2
Resultado revisão tarifária periódica (RBSE)	-217	-480	-143	-317
Reversão de provisões tributárias	-90	0	-58,74	0
PECLD - Renova	0	37	0	37
Repactuação do risco hidrológico (investidas)	-308	0	-308	0
Repactuação do risco hidrológico	-1.032	0	-681	0
Antecipação pela prestação de serviço	-148	0	-132	0
Resultado da combinação de negócios	0	-52	0	-34
Reversão PECLD Estado de Minas Gerais	0	-178	0	-117,48
Eurobond	0	0	465	403
Recorrente	4.441	3.729	1.860	1.743

Ajustes	Ebitda		Lucro	
	3T21	3T20	3T21	3T20
IFRS	1.910	1.475	421	579
Remensuração Light	0	136	0	90
Repactuação do risco hidrológico	-122	0	-81	0
Repactuação do risco hidrológico (investidas)	-308	0	-308	0
Reversão de provisões tributárias	-11	0	-7	0
Reversão PECLD Estado de Minas Gerais	0	-231	0	-152
Eurobonds	0	0	634	161
Recorrente	1.469	1.380	659	678

Disclaimer

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 administração, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob nosso controle.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, a nossa estratégia financeira, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro 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 nossos resultados reais 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 nossos profissionais ou partes a eles relacionadas ou 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.

Os Valores financeiros estão em **R\$ Milhões**, a menos que indicado de outra forma. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.

CEMIG

Relações com Investidores

Tel: +55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

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

