



CIG
LISTED
NYSE

CIG.C
LISTED
NYSE



IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3

RELEASE DE 2T22



CEMIG



Teleconferência

16 de agosto (terça-feira), às 15:00 horas
(Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)

DESTAQUES 2T22

CEMIG



Foco em uma gestão operacional eficiente, sucesso da estratégia de comercialização e aumento do volume de energia vendida, impulsionam os resultados do trimestre: o EBITDA ajustado atingiu R\$1,81 bilhão (+37,0%) e o lucro líquido ajustado foi de R\$1,14 bilhão (+62,7%)



EBITDA da Cemig GT de R\$863 milhões no 2T22 e o ajustado de R\$804 milhões (+87,0% em relação ao 2T21). A estratégia de comercialização e o aumento de margem foram importantes fatores para atingir esse resultado, mesmo com transferência de parte da comercialização para a Cemig Holding



Eficiência operacional: EBITDA ajustado da Cemig D no valor de R\$602 milhões, crescimento de 1,8%, mesmo diante das pressões inflacionárias e da postergação do reajuste tarifário anual, que teve efeitos somente a partir de 22 de junho



Impacto negativo de R\$1,33 bilhão no lucro e R\$1,66 bilhão no EBITDA, referente ao registro dos efeitos da promulgação da Lei nº 14.385/22, que regula o repasse de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores



Gasmig registra um EBITDA de R\$160 milhões no 2T22 e lucro de R\$83 milhões, mesmo com a forte redução no despacho térmico



Alinhado com o planejamento estratégico, foi concluída a alienação da participação e créditos na Renova. Efeito positivo de R\$60 milhões no EBITDA e R\$377 milhões no lucro



Baixa de ativo financeiro de indenização de geração a receber, com efeito negativo no valor de R\$113,4 milhões no lucro e R\$171,8 milhões no EBITDA



Aumento no resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$336 milhões no 2T22 e R\$33 milhões no 2T21. Essa melhora teve como principal fator a reversão de R\$171 milhões da provisão para perdas com Santo Antônio

Impacto significativo da alta do dólar, com efeito negativo em R\$445 milhões no resultado financeiro e de R\$294 milhões no lucro do 2T22, enquanto o do 2T21 foi positivo em R\$617 milhões no financeiro e R\$407 milhões no lucro líquido



Sumário

Resultado Consolidado - 2T22	5
Mercado de energia consolidado	8
Desempenho por Empresa	9
Cemig D	9
Mercado de Energia Faturado	9
Base de clientes	10
Desempenho por Setor.....	11
Reajuste Tarifário.....	11
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC.....	12
Combate à Inadimplência.....	12
Perdas	13
Cemig GT/Holding	14
Mercado de Energia.....	14
Gasmig	15
Desempenho Financeiro.....	16
Receita Operacional Consolidada	16
Custos e Despesas Operacionais	20
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	24
EBITDA Cemig D.....	25
EBITDA Cemig GT.....	26
Receitas e Despesas Financeiras	27



Lucro Líquido	28
Investimentos	29
Endividamento.....	30
Covenants – Eurobonds	32
Ratings da Companhia de Longo Prazo	34
ESG - Relatório de Desempenho	35
Desempenho de nossas ações	37
Usinas	38
RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023	40
Informações complementares	41
Cemig D.....	41
Cemig GT.....	43
Cemig Consolidado	46
Tabelas de ajustes gerenciais	55
Disclaimer	57

Resultado Consolidado - 2T22

	2T22	2T21	Var. %
EBITDA por empresa (R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	-913,4	590,6	-
Cemig D (Ajustado)	601,4	590,6	1,8%
Cemig GT (IFRS)	862,8	1.698,9	-49,2%
Cemig GT (ajustado)	803,7	429,7	87,0%
Gasmig (IFRS)	160,2	158,8	0,9%
Consolidado (IFRS)	353,7	2.590,2	-86,3%
Consolidado (Ajustado)	1.809,1	1.320,3	37,0%



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS 2T22/2T21

	2T22	2T21	Var. %
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS			
RECEITA LÍQUIDA	8.213	7.354	11,7%
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS			
Pessoal	370	343	7,9%
Participação dos empregados no resultado	37	20	85,0%
Obrigações pós-emprego	151	109	38,5%
Materiais	33	25	32,0%
Serviços de terceiros	393	345	13,9%
Depreciação e amortização	288	242	19,0%
Provisões (reversões)	1.510	69	2088,4%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	560	702	-20,2%
Energia elétrica comprada para revenda	3.446	3.309	4,1%
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	771	437	76,4%
Gás comprado para revenda	692	481	43,9%
Outros custos e despesas operacionais líquidos	239	77	210,4%
	8.490	6.159	37,8%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico - Lei 14.052/20	0	910	-
Revisão Tarifaria Periódica, líquida	0	211	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	6	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	336	33	918,2%
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	65	2.349	-97,2%
Resultado Financeiro	-870	479	-
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	-805	2.828	-
Imposto de renda e contribuição social correntes	203	-602	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	652	-279	-
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	50	1.947	-97,4%



Demonstração por segmento

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 2T22

DESCRIÇÃO	Geração	Transmissão	Comerc.	Distribuição	Holding	TOTAL	Conciliação	TOTAL
RECEITA LÍQUIDA	728	340	2.249	4.357	903	8.577	-939	7.638
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-78	0	-2.014	-2.837	-692	-5.621	922	-4.699
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS								
Pessoal	-37	-34	-7	-257	-36	-371	0	-371
Participação no resultado	-4	-4	-1	-27	0	-37	0	-37
Obrigações pós-emprego	-16	-10	-2	-101	-21	-151	0	-151
Materiais, serviços de terceiros e outras	-136	-103	-4	-395	-41	-680	15	-665
Depreciação e amortização	-82	0	0	-179	-27	-288	0	-288
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-6	-4	-3	-1.544	46	-1.510	0	-1.510
Custos de construção da infraestrutura	0	-75	-	-683	-13	-771	0	-771
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-226	-230	1.131	-319	471	827	-85	743
Resultado de equivalência patrimonial	13	3	0	0	320	336	0	336
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	382	112	218	-1.092	446	66	0	66
Resultado financeiro	-200	-122	4	-332	-220	-871	0	-871
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	181	-10	223	-1.425	226	-805	0	-805
Imposto de renda e contribuição social	-33	19	-69	524	414	855	0	855
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	149	9	154	-900	639	50	0	50

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig atingiu 8,9 milhões de clientes faturados em junho de 2022, com crescimento de 164 mil clientes aproximadamente, o que equivale a um aumento de 1,9% na base de consumidores em relação a junho de 2021. Deste total, 8.927.875 são consumidores finais e de consumo próprio e 531 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

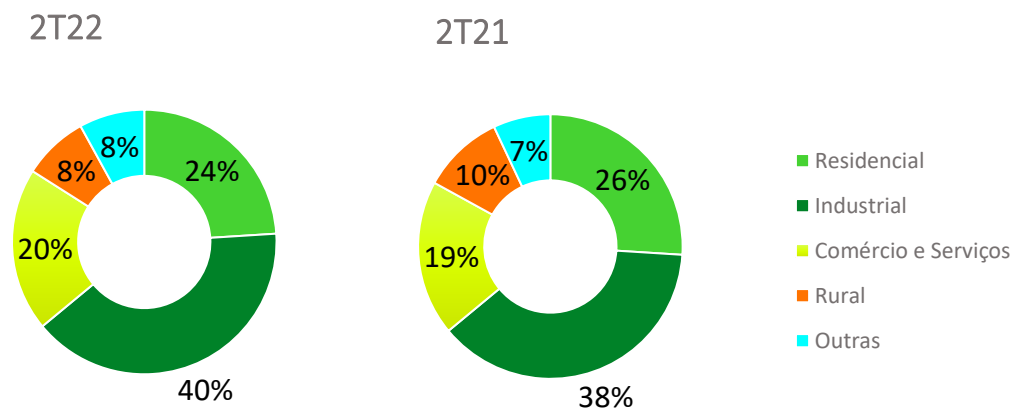
No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:



1,9%

Crescimento na base de consumidores em relação a junho de 2021

Participação nas vendas por segmento



Desempenho por Empresa

Cemig D

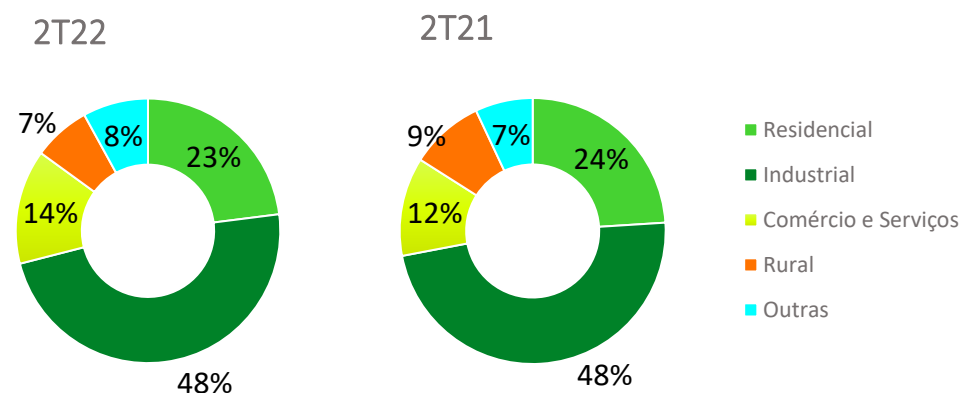
Mercado de Energia Faturado

	2T22	2T21	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.768.128	2.766.585	0,06%
Industrial	5.635.347	5.543.753	1,65%
Mercado cativo	399.303	425.533	-6,16%
Transporte	5.236.044	5.118.220	2,30%
Comércio, Serviços e Outros	1.595.950	1.352.871	17,97%
Mercado cativo	1.173.445	996.054	17,81%
Transporte	422.505	356.817	18,41%
Rural	850.539	1.072.543	-20,70%
Mercado cativo	841.411	1.061.983	-20,77%
Transporte	9.128	10.560	-13,56%
Serviço Público	861.636	839.976	2,58%
Mercado cativo	860.970	839.076	2,61%
Transporte	666	900	-26,00%
Concessionárias	73.729	52.220	41,19%
Transporte	73.729	52.220	41,19%
Consumo Próprio	6.857	8.272	-17,11%
Total	11.792.186	11.636.220	1,34%
Total mercado cativo	6.050.114	6.097.503	-0,78%
Total transporte	5.742.072	5.538.717	3,67%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, totalizou 11,79 mil de GWh no 2T22, aumento de 1,34% em relação ao mesmo período de 2021, em função, principalmente, do crescimento do consumo das classes industrial (+91,6 GWh ou +1,7%) e de serviços públicos (+21,6 GWh ou +2,6%). Obs: o crescimento da classe comercial foi resultado da mudança de clientes das classes rural e serviço público para a classe Comercial, em atendimento à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

O crescimento de 1,34% no total de energia distribuída é composto da redução de 0,78% (-47,4 GWh) no consumo do mercado cativo e do aumento de 3,67% (+203,4 GWh) no uso da rede pelos clientes livres.

Energia distribuída por segmento



Balanço Físico de Energia Elétrica | MWh

	2T22	2T21	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	75.717	80.907	-6,4%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.650.193	5.436.634	3,9%
Carga Própria + GD	8.208.864	8.072.089	1,7%
Consumo Mercado Cativo	6.040.351	6.133.056	-1,5%
Mercado GD	714.820	445.944	60,3%
Perdas na Rede de Distribuição	1.453.693	1.493.090	-2,6%
Total Carga Fio	13.934.774	13.589.630	2,5%



Base de clientes

Em junho de 2022 foram faturados 8,93 milhões de consumidores, aumento de 1,9% em relação a junho de 2021. Desse total, 2.405 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	2T22	2T21	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.376.730	7.189.027	2,6%
Industrial	29.582	29.467	0,4%
Comércio, Serviços e Outros	942.424	780.259	20,8%
Rural	485.313	675.016	-28,1%
Poder Público	68.664	66.403	3,4%
Iluminação Pública	7.031	6.677	5,3%
Serviço Público	13.555	13.671	-0,8%
Consumo Próprio	762	697	9,3%
	8.924.061	8.761.217	1,9%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.019	914	11,5%
Comercial	1.367	1142	19,7%
Rural	15	20	-25,0%
Concessionária	3	3	0,0%
Outras	1	6	-83,3%
	2.405	2.085	15,3%
Total Cativos + Livres	8.926.466	8.763.302	1,9%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais representou 47,8% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,4%), que teve crescimento de 2,3% em relação ao mesmo período do ano anterior, refletindo a migração de clientes para o ambiente livre. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 3,4% do total distribuído, diminuiu 6,2% em relação ao 2T21.

Residencial: o consumo residencial equivaleu a 23,5% da energia distribuída pela Cemig D, aumento de 0,1% no 2T22 frente ao 2T21. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi 2,5% menor que no 2T21, enquanto a quantidade de consumidores foi 2,6% maior.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,5% da energia distribuída pela Cemig D no 2T22 e cresceu 18,0% frente ao mesmo período de 2021. O principal fator responsável pelo crescimento foi o aumento no número de clientes (+162,4 mil), que se deve à mudança de classe de clientes das classes Rural e Serviço Público para a classe Comercial, em atendimento à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Rural: o segmento rural representou 7,2% da energia total distribuída e apresentou queda de 20,7% na energia distribuída no 2T22 em relação ao 2T21, reflexo da redução no número de consumidores de 28,1% (-189,7 mil). Estes clientes foram reclassificados para outras classes, atendendo à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Serviço Público: apresentou aumento de 2,6%, que se deve, principalmente, ao aumento de 2,9% no número de unidades consumidoras.

Reajuste Tarifário

O reajuste tarifário da Cemig D ocorre anualmente no mês de maio e, a cada cinco anos, ocorre no mesmo mês a revisão tarifária. O reajuste tem o objetivo de repassar integralmente os custos não gerenciáveis e corrigir monetariamente os custos gerenciáveis, que foram estabelecidos na revisão tarifária. O índice de reajuste dos custos gerenciáveis é o IPCA, e deste valor é deduzido o Fator X, para capturar a produtividade, conforme metodologia do modelo regulatório de price-cap.

Em 22 de junho de 2022, após prorrogação de 25 dias das tarifas antigas, a Aneel homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Companhia, para vigência até 27 de maio de 2023, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 8,80%. Para os consumidores residenciais conectados na Baixa Tensão, o reajuste médio foi de 5,22%. A diferença de receitas decorrente da prorrogação será corrigida pela taxa SELIC e compensada no evento tarifário de 2023. Foi incorporado no processo de reajuste de 2022, a inclusão de R\$2,81 bilhões referentes à devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins, o que gerou uma variação negativa na tarifa de 15,20%.

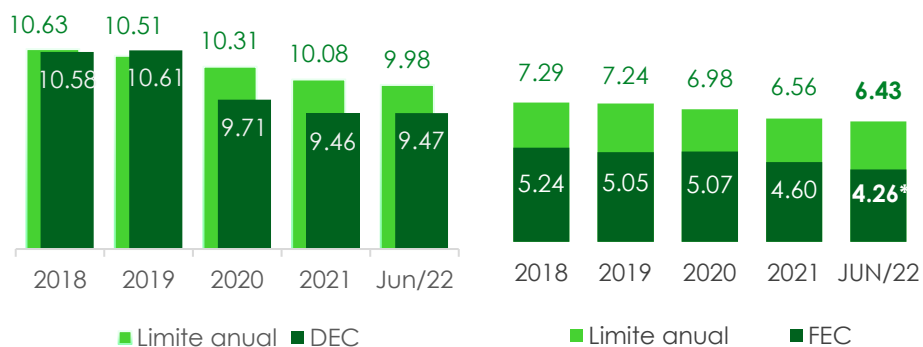
Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão	14,31%
Baixa Tensão	6,23%
Efeito Médio	8,80%

Mais detalhes no link a seguir:

https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20t%C3%A9cnica_Cemig_2022.pdf

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) foi de 9,47 horas na janela móvel finalizada em junho/22. A melhoria contínua nos indicadores ratifica o nosso compromisso de uma prestação de serviços de qualidade.



(*) Acumulado 12 meses – janela móvel (jul/21 – jun/22)

Combate à Inadimplência

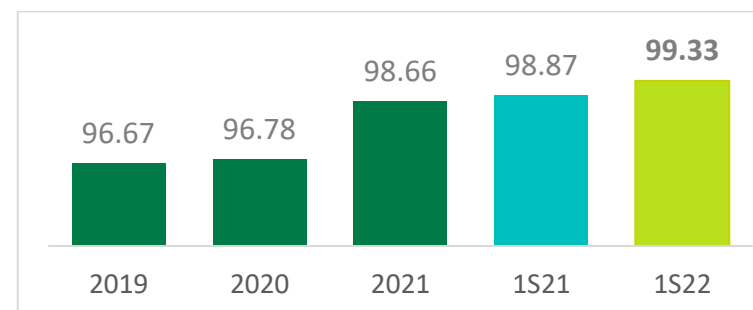
Em 2022, a empresa tem mantido e até intensificado o nível elevado de ações de cobrança registrado em 2021 e com isso obteve maior eficiência no combate a inadimplência. Uma boa mostra disso é o Índice de Contas Arrecadadas ter atingido marca recorde de 99,59% em maio. O indicador teve pequena redução em junho fechando em 99,33%.

Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- **405 mil** cortes realizados no 2T22, aumento de **22,5%** sobre o 2T21
- Faturamento de consumo irregular de exercícios passados gerando uma arrecadação de R\$56 milhões (56% superior ao mesmo período de 2021)

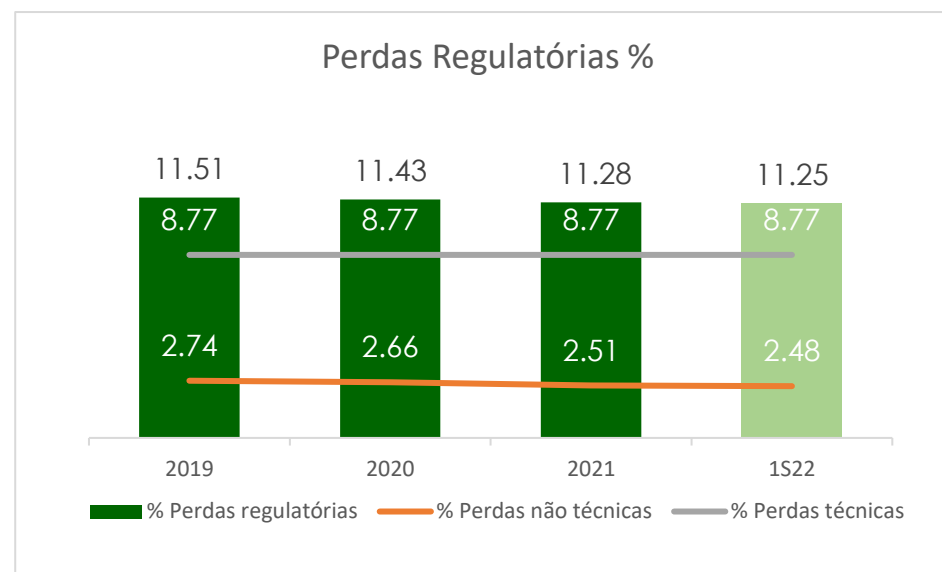
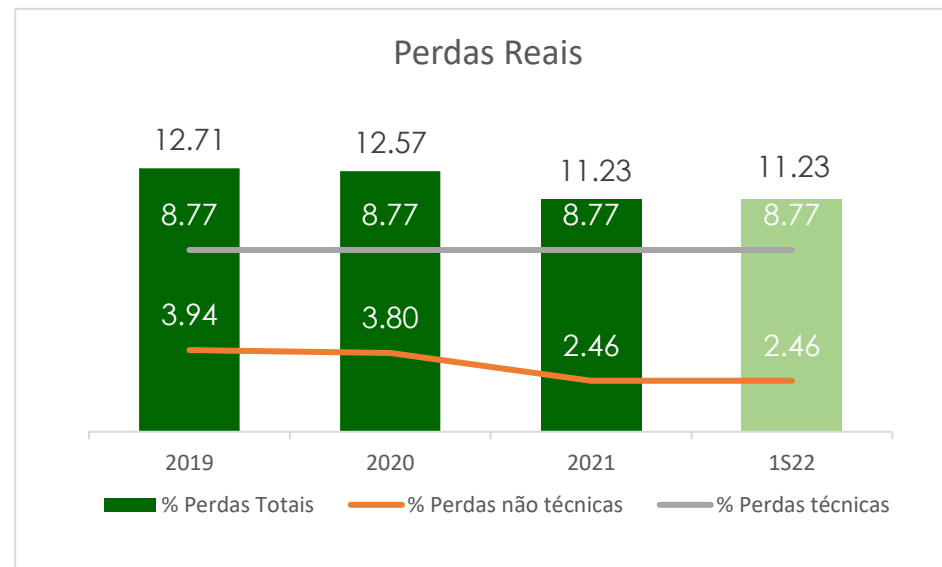
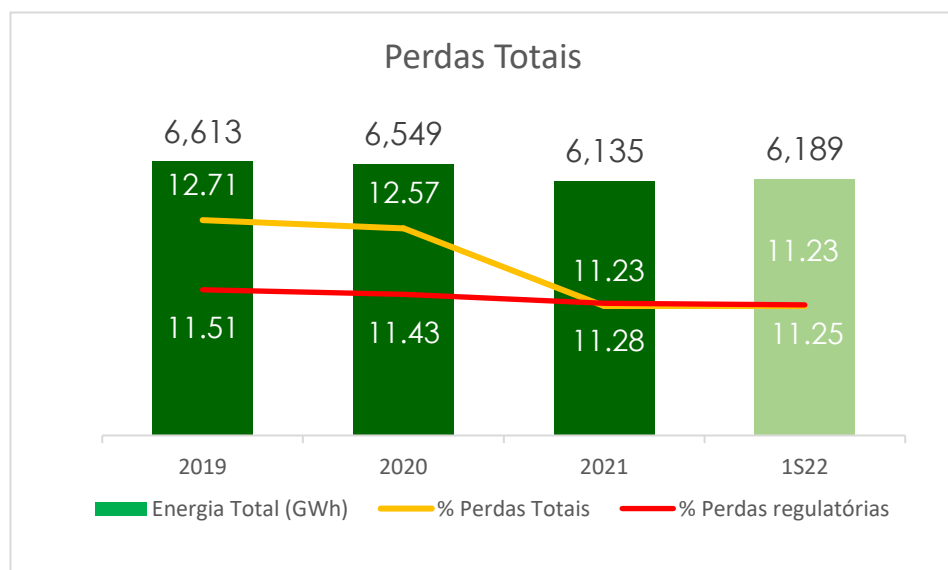
- Novos canais de pagamento e negociação digital disponibilizados nos últimos trimestres contribuíram para aumento da arrecadação por canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingindo aproximadamente 54,6% do total arrecadado, contra 50,2% no 2T21 e menos de 35% no ano de 2020. A alteração do mix de arrecadação acarretou 6,74% de redução do custo no primeiro semestre
- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora

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



Perdas

As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 11,23%, enquanto a meta regulatória é de 11,25%. Nos últimos 12 meses, foram faturados aprox. 286 GWh relativos às fraudes. No ano de 2022, está prevista a inspeção, regularização e modernização de 1,4 milhão de unidades consumidoras (já foram substituídos 150 mil medidores convencionais por inteligentes até junho).

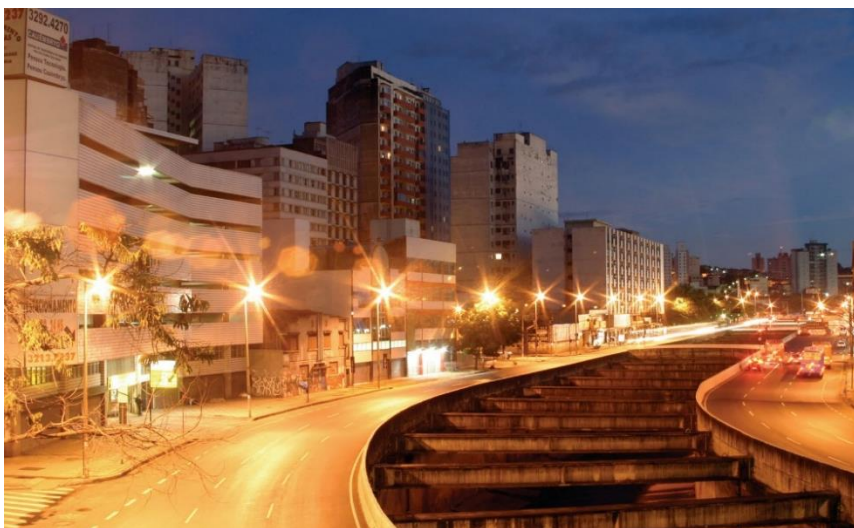


Cemig GT/Holding

Mercado de Energia

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7,04 milhões de MWh no 2T22, redução de 3,4% em relação ao mesmo período de 2021. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding (1,59 milhões de MWh excluindo CCEE), em especial contratos de vendas para comercializadoras, o que explica a redução de 22,9% dessa categoria. As vendas para clientes livres industriais e comerciais, por sua vez, apresentaram crescimento de 6,7% com a entrada de novos contratos que já tinham sido firmados para fornecimento a partir de janeiro/22.

A Cemig Holding registrou vendas de 1,59 milhões de MWh no 2T22. Não ocorreram vendas no 2T21, dado que a atividade de comercialização começou a ser migrada para a Holding apenas no segundo semestre de 2021.



	2T22	2T21	Var. %
Cemig GT - MWh			
Cientes Livres	4.943.794	4.642.185	6,5%
Industrial	3.873.013	3.632.514	6,6%
Comercial	1.067.459	996.727	7,1%
Rural	3.322	12.944	-74,3%
ACL – Contratos livres	1.602.913	2.079.419	-22,9%
ACR	461.247	532.719	-13,4%
ACR – Cemig D	32.098	32.610	-1,6%
Total GT	7.040.052	7.286.932	-3,4%
Cemig H - MWh			
Cientes Livres	392.046	-	-
Industrial	325.560	-	-
Comercial	63.368	-	-
Rural	3.119	-	-
ACL – Contratos livres	1.195.479	-	-
Total H	1.587.525	-	-
Cemig GT + H	8.627.577	7.286.932	18,4%



18,4%

Quando considerada a energia vendida pela GT, somada a contratos de vendas transferidos para Holding, o crescimento foi de 18,4%

Gasmig

A Gasmig é a distribuidora exclusiva de gás natural canalizado em todo o estado de Minas Gerais, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico. O prazo de sua concessão vai até janeiro de 2053. A Cemig detém participação de 99,57% na empresa.

Em abril de 2022 foi concluído o processo de revisão tarifária para a Gasmig, A revisão implicou em uma redução média de 10,05% na tarifa, destacando:

- Taxa WACC (real após impostos) reduziu de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- EBITDA regulatório de aproximadamente R\$620 milhões para 2022
- Incremento significativo da Base de Remuneração Líquida que atingiu de R\$3,48 bilhões
- Custo de PMSO integralmente reconhecido pelo regulador

MERCADO (mil m ³ /dia)	2018	2019	2020	2021	1S21	1S22	1S22 X 1S21
Residencial	17,73	21,28	25,52	29,69	27,80	29,84	7,3%
Comercial	39,37	47,70	49,14	56,24	52,84	58,24	10,2%
Industrial	2.400,41	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.418,55	2.355,82	-2,6%
Outros	155,14	148,44	116,32	129,55	116,30	161,12	38,5%
Total do mercado não térmico	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.613,96	2.615,50	2.605,02	-0,4%
Térmico	414,04	793,94	385,52	1.177,06	1.108,14	209,86	-81,1%
Total	3.026,69	3.096,69	2.583,95	3.791,02	3.723,64	2.814,88	-24,4%

O volume de gás vendido pela Gasmig no 2T22 caiu 27,1% quando comparado ao 2T21, impactado pelo menor despacho das térmicas com consumo quase nulo no trimestre. O consumo para Gás Natural Veicular foi o que mais cresceu (+41,5%) em relação ao 2T21. Além do gás vendido, a partir desse ano, a Gasmig passou a distribuir gás para o mercado livre. O volume no 2T22 foi de 21,48 milhões de m³, com uma receita R\$20,55 milhões.

A média diária foi 24,4% menor no primeiro semestre em relação ao mesmo período de 2021. O principal fator foi a redução de 81,1% no consumo do segmento térmico.



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	2T22	2T21	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	7.844.552	6.837.733	14,7%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	912.976	820.873	11,2%
CVA e outros componentes financeiros	-271.933	453.744	-159,9%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	498.773	252.538	97,5%
Receita de operação e manutenção	126.485	75.036	68,6%
Receita de construção de transmissão	100.873	39.682	154,2%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	204.563	139.867	46,3%
Receita de construção de distribuição	695.971	409.128	70,1%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	19.030	9.120	108,7%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	161.268	118.844	35,7%
Liquidação na CCEE	16.889	1.043	1519,3%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	66.855	-	-
Fornecimento de gás	1.113.427	838.444	32,8%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-19.305	-14.335	34,7%
Receita por antecipação de prestação de serviço	-	153.970	-
Outras receitas operacionais	783.716	436.904	79,4%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-4.040.760	-3.218.609	25,5%
Receita operacional líquida	8.213.380	7.353.982	11,7%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	2T22			2T21			Variação %	
	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil
Residencial	2.768.128	2.724.030	984,07	2.766.585	2.620.985	947,37	0,1%	3,9%
Industrial	4.597.875	1.520.467	330,69	4.058.047	1.269.674	312,88	13,30%	19,75%
Comércio, serviços e outros	2.307.390	1.655.806	717,61	1.992.781	1.263.457	634,02	15,79%	31,05%
Rural	844.733	541.861	641,46	1.074.926	629.219	585,36	-21,41%	-13,88%
Poder público	223.437	176.026	787,81	171.645	128.263	747,26	30,17%	37,24%
Iluminação pública	285.585	136.207	476,94	314.679	149.098	473,81	-9,25%	-8,65%
Serviço público	351.948	220.138	625,48	352.752	197.094	558,73	-0,23%	11,69%
Subtotal	11.379.096	6.974.535	612,93	10.731.415	6.257.790	583,13	6,04%	11,45%
Consumo Próprio	6.857	-	-	8.272	-	-	-17,11%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-26.837	-	-	-55.728	-	-	-51,84%
	11.385.953	6.947.698	610,20	10.739.687	6.202.062	577,49	6,02%	12,02%
Suprimento a outras concessionárias (3)	3.259.639	884.910	271,47	2.612.137	653.719	250,26	24,79%	35,37%
Suprimento não faturado líquido	-	11.944	-	-	-18.048	-	-	-166,18%
Total	14.645.592	7.844.552	535,63	13.351.824	6.837.733	512,12	9,69%	14,72%

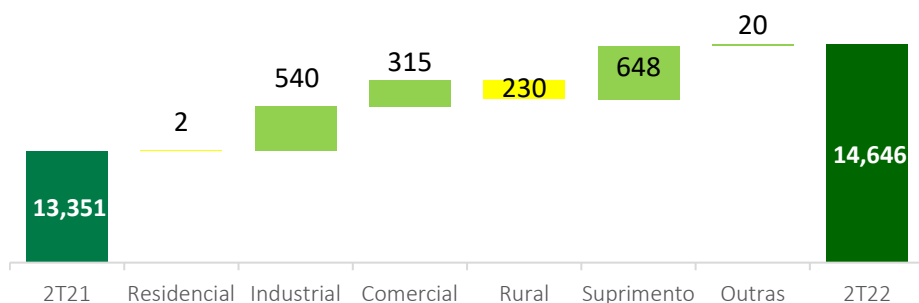
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(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.

“Crescimento de **14,7%** na receita de fornecimento de energia no 2T22”

Evolução da Venda de Energia Consolidada (GWh): +9,7%



Energia vendida a consumidores finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.947,7 milhões no 2T22 comparado a R\$6.202,0 milhões no mesmo período de 2021, representando um aumento de 12,0%, em função do crescimento de 6,0% no consumo - com destaque para o crescimento de 13,3% no consumo da classe industrial, - combinado ao aumento de 5,1% no preço médio faturado.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$884,9 milhões no 2T22, um aumento de R\$231,2 milhões. Esse aumento se deve ao maior volume de vendas de curto prazo para comercializadoras no 2T22, a preços mais elevados que as projeções de PLD do período.

“ 9,7% foi o aumento consolidado no volume de energia vendida, comparado ao 2T21, puxado pelos segmentos comercial, industrial e vendas para comercializadoras ”

Transmissão

	2T22	2T21	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	126.485	75.036	68,6%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	100.873	39.682	154,2%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	204.563	139.867	46,3%
Total	431.921	254.585	69,7%

A receita de transmissão subiu 69,7%, em função do aumento dos investimentos em reforços e melhorias, gerando aumento de 154,2% na receita de construção, do aumento na remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão em decorrência da variação dos índices de inflação IPCA e IGPM que são base para remuneração dos contratos e do reconhecimento dos efeitos da ReH nº 2.852/2021, além do aumento da receita de operação, em decorrência do reajuste anual da RAP da transmissora, como efeito da ReH nº 2.895/2021 e alterado pela ReH nº 2.959/2021

Gás

	2T22	2T21	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial	994.445	657.190	51,3%
Automotivo	22.442	23.731	-5,4%
Comercial	26.864	20.824	29,0%
Mercado Térmico	61	103.465	-99,9%
Outros	69.616	33.233	109,5%
Total	1.113.427	838.444	32,8%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$1.113,4 milhões no 2T22, comparada a R\$838,4 milhões no 2T21. Esta variação decorre do repasse dos reajustes ocorridos nos últimos 12 meses no custo do gás adquirido e do reajuste da margem pelo IGPM em 2022, em contrapartida a redução de 20,8% no volume total de gás vendido, com o despacho de térmicas quase nulo no trimestre.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	2T22	2T21	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	912.976	820.873	11,2%



No 2T22, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 11,2% ano a ano. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 16,4% na tarifa média de demanda dos clientes livres no 2T22, comparado ao 2T21, parcialmente compensado pela redução de 4,1% na tarifa média de energia. Adicionalmente, verificou-se um aumento de 3,7% no transporte de energia comparado ao 2T21.

	2T22	2T21	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.236.044	5.118.220	2,3%
Comercial	422.505	356.817	18,4%
Rural	9.128	10.560	-13,6%
Serviço Público	666	900	-26,0%
Concessionárias	73.729	52.220	41,2%
Total de energia transportada	5.742.072	5.538.717	3,7%



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$8,49 bilhões no 2T22 e de R\$6,16 bilhões no 2T21, em função, principalmente, da provisão de R\$1,4 bilhão relativa aos créditos de PIS/Pasep e Cofins, do aumento de gás comprado para revenda (+R\$211,5 milhões), custos de construção de infraestrutura (+R\$333,9 milhões), energia comprada (+R\$136,7 milhões) e da baixa de ativo financeiro de indenização de geração (+R\$171,8 milhões). Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.



	2T22	2T21	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.445.961	3.309.234	4,1%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	1.510.367	69.175	2083,4%
Custos de construção de infraestrutura	771.160	437.186	76,4%
Gás comprado para revenda	692.063	480.517	44,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	560.170	701.915	-20,2%
Serviços de terceiros	393.369	344.641	14,1%
Pessoal	370.647	342.869	8,1%
Depreciação e amortização	288.020	241.733	19,1%
Baixa de ativo financeiro (indenização geração)	171.770	-	-
Obrigações pós-emprego	151.285	109.288	38,4%
Participação dos empregados e administradores no resultado	36.700	19.675	86,5%
Materiais	33.046	25.352	30,3%
Outras despesas operacionais líquidas	66.260	77.580	-14,6%
Total	8.490.818	6.159.165	37,9%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	2T22	2T21	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.302.375	1.023.322	27,3%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	828.069	1.036.952	-20,1%
Geração distribuída	472.641	273.757	72,6%
Energia de Itaipu Binacional	409.856	480.103	-14,6%
Contratos por cotas de garantia física	221.471	199.451	11,0%
Proinfa	151.413	95.500	58,5%
Energia de curto prazo	136.051	323.914	-58,0%
Contratos bilaterais	126.663	110.107	15,0%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.145	46,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-291.876	-295.017	-1,1%
	3.445.961	3.309.234	4,1%

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,44 bilhões no 2T22, aumento de 4,1% em relação ao 2T21. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 27,3% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, que totalizaram R\$1.302,4 milhões no 2T22, em comparação a R\$1.023,3 milhões no 2T21. Esse acréscimo ocorreu em função, principalmente, do maior volume de energia comprada para revenda;
- Aumento de 72,6% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (715 GWh no 2T22 e 446 GWh no 2T21).
- Redução de 20,1% nas despesas com energia adquirida em leilão em relação ao 2T21. A variação decorre, principalmente, da redução no

despacho térmico por Disponibilidade e da menor aquisição de energia via MCSD;

- Redução 14,6% nas despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$409,8 milhões no 2T22 e R\$480,1 milhões no 2T21, justificada, principalmente, pela redução no preço da demanda de Itaipu de U\$28,07/KW para U\$24,73/KW e pela redução de 3,8% no dólar médio de no 2T22 em comparação ao 2T21;

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.

	2T22	2T21	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	835.650	1.046.928	-20,2%
Geração distribuída	472.642	273.757	72,7%
Energia de Itaipu binacional	409.856	480.103	-14,6%
Contratos por cotas de garantia física	233.089	209.823	11,1%
PROINFA	151.413	95.500	58,5%
Contratos bilaterais	126.663	110.107	15,0%
Energia de curto prazo - CCEE	108.330	297.583	-63,6%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.145	46,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-169.732	-199.744	-15,0%
	2.257.209	2.375.202	-5,0%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$560,1 milhões no 2T22, redução de 20,2% ano a ano. A variação verificada se justifica, principalmente, pela redução do despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito para segurança energética do sistema e pela redução de aproximadamente 10% na tarifa de rede básica da rede básica. 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 2T22, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$692,1 milhões, representando um acréscimo de 44,0% em relação ao 2T21. Esta variação decorre dos reajustes no valor do gás adquirido ocorridos ao longo dos últimos 12 meses.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 14,1% frente ao 2T21, tendo como principais fatores o aumento de R\$25,2 milhões (+23,5%) nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, aumento de 31,8% com corte e religação (tendo sido realizados 22,5% mais cortes que no 2T21) e do aumento de 43,7% nas despesas com tecnologia da informação em virtude de novos contratos e investimentos em segurança da informação.

Provisões operacionais

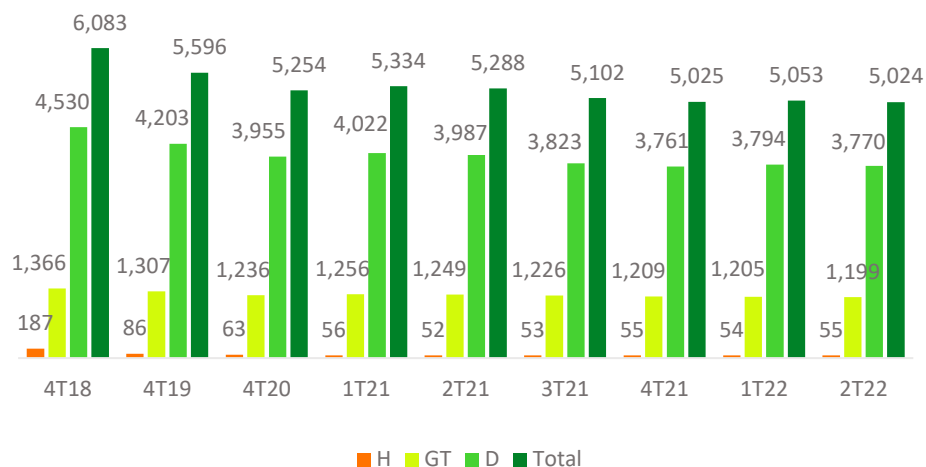
As provisões operacionais foram de R\$1.510,4 milhões no 2T22 e de R\$69,2 milhões no 2T21, devido, principalmente, aos seguintes fatores:

- Reconhecimento de provisão de R\$1.405,1 milhões relativa aos créditos de PIS/Pasep e Cofins que deverão ser repassados aos consumidores em virtude da promulgação da Lei nº 14.385/22.
- Aumento da PECLD que foi de R\$90,4 milhões no 2T22, enquanto no 2T21 foi registrada uma reversão de R\$1,0 milhão (em função de alteração de metodologia para aprimoramento das regras de provisionamento).
- Reversão de perda estimada de R\$53,4 milhões com parte relacionada (Renova), em função da cessão dos créditos.

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$370,6 milhões no 2T22, um aumento de 8,1% em relação ao mesmo período de 2021, em função do reajuste coletivo de 11,08% (que levou em conta a inflação de 12 meses) ocorrido em novembro/21, em contrapartida a uma redução de 4,0% no número médio de empregados no 2T22 em relação ao 2T21 e do aumento da transferência para o custo de construção, em razão do maior volume de investimento realizado.

Número de Empregados por Empresa



Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do segundo trimestre de 2022 foi uma despesa no montante de R\$151,3 milhões, em comparação a uma despesa de R\$109,3 milhões no mesmo período de 2021. Essa variação se deve, principalmente, ao aumento na taxa de desconto e na expectativa de inflação, os quais elevaram a projeção dos custos do pós-emprego para 2022.



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA	2T22	2T21	Var. %
EBITDA CONSOLIDADO R\$ Mil			
Resultado do período	49.876	1.946.639	-97,4%
Despesa de IR e contribuição social	-855.151	880.346	-197,1%
Resultado financeiro	870.949	-478.528	-282,0%
Depreciação e amortização	288.020	241.733	19,1%
= EBITDA conforme "Instrução CVM 527" ⁽¹⁾	353.694	2.590.190	-86,3%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-356	-402	-11,4%
Resultado da RTP, líquido	-	-211.247	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda (Renova)	-60.000	-	-
Devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	1.660.356	-	-
Reversão de provisões tributárias	-	-327	-
Baixa de ativo financeiro (indenização de geração)	171.770	-	-
TARD relativo à infraestrutura	-145.493	-	-
Reversão de provisão para perdas	-170.916	-	-
Ganhos com repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	-	-909.601	-
Antecipação pela prestação de serviço, líquido	-	-148.350	-
EBITDA ajustado	1.809.055	1.320.263	37,0%

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

EBITDA Cemig D

	2T22	2T21	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	-900.278	347.641	-
Despesa de IR e contribuição social	-524.406	126.983	-
Resultado financeiro líquido	332.387	-49.913	-
Amortização	178.881	165.872	7,8%
= EBITDA ⁽¹⁾	-913.416	590.583	-
Devolução de Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	1.660.356	-	-
TARD relacionado a uso de infraestrutura	-145.493	-	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	601.447	590.583	1,8%

(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 extraordinários.

O EBITDA da Cemig D foi negativo em R\$913,4 milhões, enquanto o ajustado alcançou R\$601,4 milhões, um aumento de 1,8% em comparação ao 2T21. Os principais efeitos no EBITDA do trimestre foram:

- Impacto em R\$1,6 bilhão (em provisões e dedução da receita), decorrente do reconhecimento dos efeitos da promulgação da Lei nº

14.385/22, que determinou a destinação integral dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS aos consumidores das distribuidoras. A Companhia, no entanto, está avaliando junto aos assessores legais eventuais ações futuras relacionadas à questão.

- Efeito positivo de R\$145,5 milhões na receita, em função do termo de acordo de reconhecimento de dívida (TARD) firmado com grande cliente em junho, referente a débitos passados de utilização de infraestrutura.
- Aumento de 1,34% da energia distribuída (composto por -0,78% no mercado cativo e +3,67% no livre),
- Aumento na PECLD, que foi de R\$89,4 milhões no 2T22, enquanto no 2T21 apresentou uma reversão de R\$7,8 milhões (em função de alteração de metodologia para aprimoramento das regras de provisionamento), compensada pelo enquadramento das perdas de energia ao nível regulatório (11,23% x 11,25%)
- Despesa de R\$36,9 milhões com PDVP com registro integral no 2T22. No 2T21, foi registrado R\$29,1 milhões referente ao PDVP 2021.



EBITDA Cemig GT

	2T22	2T21	Var. %
EBITDA CEMIG GT - R\$ MIL			
Lucro líquido do período	589.890	1.444.329	-59,2%
Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	-344.152	633.579	-
Resultado financeiro líquido	534.756	-428.195	-
Depreciação e amortização	82.307	49.137	67,5%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	862.801	1.698.850	-49,2%
- Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-909.601	-
- Receita por antecipação de prestação de serviço, líquida	-	-148.350	-
- Resultado da RTP, líquido	-	-211.247	-
- Ganho na alienação de ativo mantido para venda (Renova)	-60.000	-	-
+ Baixa de ativo financeiro (indenização a receber)	171.770	-	-
- Reversão de provisão para perda - MESA	-170.916	-	-
= EBITDA ajustado (2)	803.655	429.652	87,0%

(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.

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$862,8 milhões no 2T22, redução de 49,2% em relação ao 2T21, enquanto o EBITDA ajustado alcançou R\$803,6 milhões no 2T22 e R\$429,6 milhões no 2T21 (aumento de 87,0%). Esse resultado foi atingido mesmo com a transferência de parte dos contratos de comercialização para a

Cemig Holding (1.587 milhões de MWh excluindo CCEE). O crescimento do EBITDA ajustado foi influenciado por:

- Melhora da margem de comercialização frente ao 2T22, fruto de um aumento de 7,6% do preço médio da energia faturada, enquanto o preço médio de compra ficou estável
- Ganho de R\$60 milhões decorrente da venda da participação e créditos na Renova (o valor dos mesmos tinha sido baixado a zero).
- Melhor resultado de equivalência patrimonial, sendo positiva em R\$217,9 milhões no 2T22 e negativa em R\$119,3 milhões no 2T21. O principal fator foi a reversão de R\$170,9 milhões de provisão para perdas em Santo Antônio, dado que a mesma passou a apresentar patrimônio líquido positivo
- Baixa de ativo financeiro (indenização de geração a receber) no valor de R\$171,7 milhões
- O 2T21, por sua vez, teve efeitos do reconhecimento do ressarcimento do risco hidrológico (GSF) R\$910 milhões, R\$148 milhões decorrente de negociação com consumidor livre que resultou na antecipação de receita referente à prestação de serviços de comercialização e do reconhecimento do recálculo do componente financeiro da RBSE com impacto positivo líquido de R\$211 milhões

“Crescimento do EBITDA ajustado de 87,0%, mesmo com transferência de parte dos contratos de venda de energia para Holding.

”

Receitas e Despesas Financeiras

(R\$ mil)	2T22	2T21	Var. %
Receitas financeiras	473.546	1.288.425	-63,2%
Despesas financeiras	-1.344.495	-809.897	66,0%
Resultado financeiro	-870.949	478.528	-282,0%

O resultado financeiro no 2T22 foi negativo em R\$870,9 milhões e positivo em R\$478,5 milhões no mesmo período de 2021. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Variação positiva do dólar em relação ao Real no 2T22, de 10,56% (+R\$0,50), em comparação à variação negativa de 12,20% no 2T21, gerando o registro de despesas no montante de R\$500 milhões e receitas de R\$1.042,6 milhões no 2T22 e 2T21, respectivamente.
- Variação positiva de R\$54,6 milhões no valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 2T22, e negativa de R\$425,4 milhões no mesmo período do ano anterior. O resultado do 2T22 é decorrente, principalmente, da apreciação do dólar frente ao real.
- Despesa financeira (líquida) de atualização de créditos de PIS/Cofins no valor R\$356,2 milhões no 2T22 e receita financeira de R\$24,9 milhões no 2T21.

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)	2T22	2T21
Efeito da variação cambial na dívida	-500.200	1.042.650
Efeito no Hedge	54.620	-425.417
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-445.580	617.233



Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$49,9 milhões no 2T22, contra um lucro de R\$1,95 bilhão no mesmo período de 2021, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1,14 bilhão e R\$700 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Impacto negativo de R\$1,33 bilhão no lucro, referente ao registro dos efeitos da promulgação da Lei nº 14.385/22, que regula o repasse de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores
- Crescimento no resultado de comercialização em função do maior volume de energia vendida (+18,4% aproximadamente, excluindo CCEE) e maior margem em comparação ao 2T21, com efeitos no resultado da Cemig GT e Holding.
- Ganho de R\$377 milhões decorrente da venda da participação e créditos na Renova.
- Melhor resultado de equivalência patrimonial, sendo R\$336,4 milhões no 2T22 e R\$32,8 milhões no 2T21. Essa melhora teve como principal fator a reversão de R\$170,7 milhões da provisão para perdas com Santo Antônio.
- Efeito positivo de, aproximadamente, R\$102 milhões no lucro, em função do termo de reconhecimento de dívida firmado com grande cliente referente a utilização de infraestrutura.
- Baixa de ativo financeiro de indenização de geração a receber, com efeito negativo no valor de R\$113,4 milhões.
- Efeito negativo (combinado) da dívida em dólar e instrumento de hedge de R\$294,1 milhões no 2T22, enquanto o resultado do 2T21 foi positivo em R\$407,4 milhões. Essa variação tem relação direta com o comportamento do dólar que subiu 10,6% no 2T22 e caiu 12,2% no mesmo período do ano passado.
- O 2T21, por sua vez, teve efeito positivo no lucro de R\$601 milhões do reconhecimento dos efeitos da repactuação do risco hidrológico.

“ Lucro líquido ajustado de R\$1,14 bilhão (+62,7%) ”

	2T22	2T21	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	120.226	150.685	-30.459
Aliança Geração	30.156	22.799	7.357
Retiro Baixo	12.197	3.040	9.157
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	6.369	-88.665	95.034
Baguari Energia	5.283	5.092	191
Hidrelétrica Cachoeirão	4.337	1.293	3.044
Lightger	4.151	1.665	2.486
Cemig Sim	3.571	3.191	380
Hidrelétrica Pipoca	3.295	2.063	1.232
Ativas Data Center	-490	-62	-428
Guanhães Energia	-3.812	-40.244	36.432
Axxiom Soluções Tecnológicas	-4.153	-1.050	-3.103
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-8.477	-10.447	1.970
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-13.469	-16.428	2.959
Itaocara - Passivo a descoberto	6.599	-140	6.739
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio); Reversão de Provisões para perdas	170.685	0	170.685
Total	336.468	32.792	303.676

Investimentos

O investimento total realizado nos primeiros seis meses de 2022 foi de R\$1.196 milhões, 45% superior ao mesmo período do ano passado. No 2T22, foram investidos 697 milhões, volume 40% maior que no primeiro trimestre do ano.



DISTRIBUIÇÃO

R\$990 mm

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



TRANSMISSÃO

R\$132 mm

Reforços e melhorias com incremento na RAP



GERAÇÃO

R\$38 mm

Ampliação e modernização do parque gerador

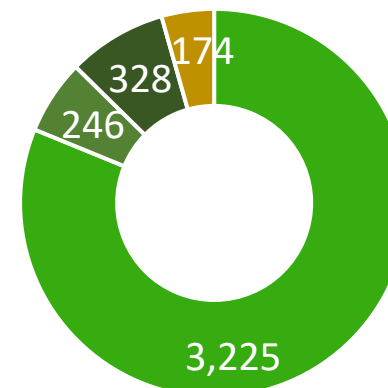


GASMIG

R\$28 mm

Infraestrutura e outros

Planejado para 2022



- Distribuição
- Geração
- Transmissão
- Outros

INVESTIMENTO EM RENOVÁVEIS:

Além dos investimentos realizados, a Cemig aprovou investimentos em geração fotovoltaica, alinhados com seu planejamento estratégico de focar em MG, com retorno compatível com o custo de capital da Companhia e expandindo a capacidade de geração em fontes limpas.

Geração Distribuída

- Aquisição de 49% de plantas operacionais com 12,5 MWp por R\$37 milhões
- Aquisição de projetos em fase de construção, com total de 18,5 MWp e capex de R\$100 milhões

Endividamento

CONSOLIDADO (R\$ mil)	Jun 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	11.184.845	11.363.963	-1,6%
Caixa e equivalentes + TVM	3.792.393	2.903.026	30,6%
Dívida Líquida	7.392.452	8.460.937	-12,6%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>5.259.126</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-6,1%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	Jun 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	5.259.126	6.029.460	-12,8%
Caixa e equivalentes + TVM	1.454.847	1.260.970	15,4%
Dívida Líquida	3.804.279	4.768.490	-20,2%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>5.259.126</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-6,1%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	Jun 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	4.795.287	4.247.161	12,9%
Caixa e equivalentes + TVM	1.376.932	610.062	125,7%
Dívida Líquida	3.418.355	3.637.099	-6,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

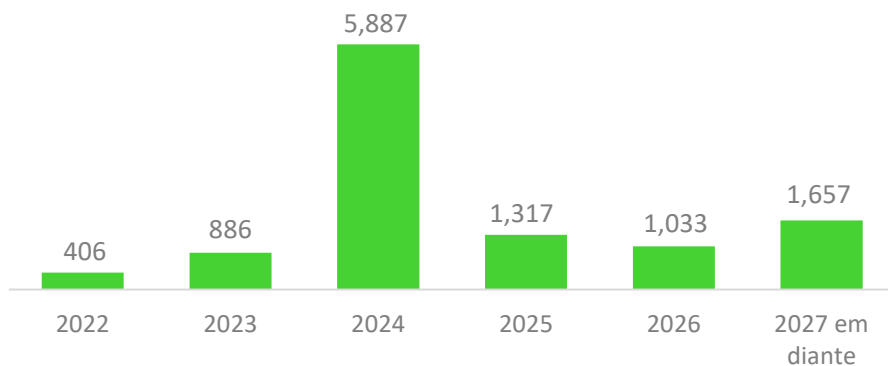
Captação de Recursos

Em junho de 2022, a Cemig D concluiu a liquidação da sua 8ª emissão de debêntures simples, em 2 séries, no valor total de R\$1 bilhão, no âmbito da Oferta Restrita nos termos da regulamentação da CVM. 1ª série: no valor de R\$500 milhões, à taxa de remuneração de CDI + 1,35%, com vencimento em 5

anos e 2ª série: no valor de R\$500 milhões, à taxa de remuneração de IPCA + 6,1052%, com vencimento em 7 anos.

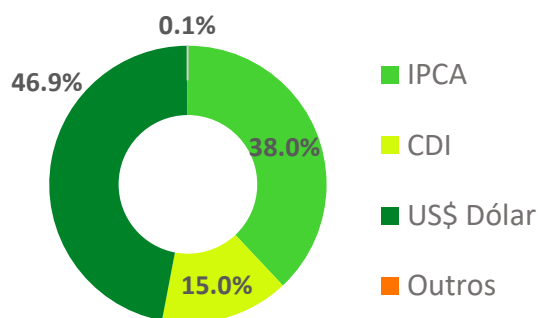


Perfil de amortização da Dívida (R\$ milhões)

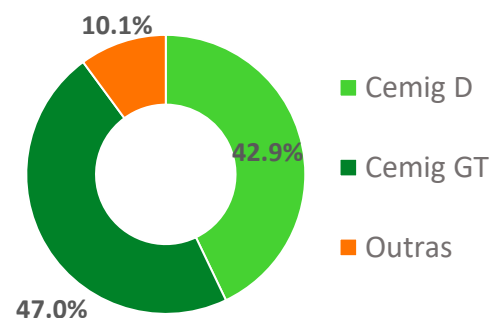


	2T22	6M22
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
GT	0	409.511
D	135.824	548.393
Outras	7.592	15.185
Total	143.416	973.089

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta



Covenants – Eurobonds

Últimos 12 Meses	2T22		2021	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Lucro líquido	1.142	2.889	871	3.753
Resultados financeiros líquidos	1.630	2.023	2.161	2.253
Imposto de renda e contribuição social	-193	-218	250	945
Depreciação e amortização	327	1.141	259	1.049
Resultado de participação minoritária	-91	-551	306	-182
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	119	119	100	100
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	100	209	-12	-12
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-65	1.226	-65	-435
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-120	21	-1.247	-1.251
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-750	-760	-631	-660
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	67	356	159	499
Correção monetária das taxas de concessão	-572	-572	-523	-523
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	291	291	280	280
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	519	531	596	613
LAJIDA ajustado	2.404	6.705	2.504	6.429

12 Meses	2T22		2021	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	3.566	9.491	6.029	11.364
Instrumento derivativo de hedge	847	847	-1.219	-1.219

Contratos de dívida com a Forluz	195	864	209	923
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	669	669	636	636
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.455	-3.792	-1.261	-2.903
Dívida líquida ajustada	3.822	8.079	4.394	8.801
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,59	1,20	1,75	1,37
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	74,0	-	88,0
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,01	-	0,01
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	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. Em abril de 2022, a Moody's voltou a elevar o rating da Cemig, dessa vez em um nível. Mais detalhes na tabela abaixo:

Fitch		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC
FitchRatings	2009																		
	2018																Bond		
	jul/22												Bond						

S&P		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC
S&P Global Ratings	2009																		
	2018																Bond		
	jul/22													Bond					

Moody's		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2
MOODY'S	2009																		
	2018																		
	jul/22																		

Nacional

Global

ESG - Relatório de Desempenho

Destaques recentes

- Em 22 de maio, a Cemig completou 70 anos, contando com matriz energética 100% renovável e entre as maiores em geração e distribuição de energia.

Ambiental

- A Cemig aderiu à iniciativa global Movimento Ambição **Net Zero**, do Pacto Global da ONU, uma agenda que prevê a redução coletiva de 2 gigatoneladas de CO² e de emissões acumuladas até 2030.
- A Cemig Sim adquiriu 100% da participação em sociedades de propósito específico (SPEs) detentoras de três usinas de energia solar fotovoltaicas.
- A Cemig assinou cláusula de repasse com o município de São Gonçalo do Rio Abaixo para entregar a estação ambiental de Peti ao município.
- Comercialização quase 1,6 milhões Certificados de Energia Renovável – IREC e Cemig RECs, verificado e validado pelo Bureau Veritas

Social

- Para apoiar a população mineira na recuperação dos bens perdidos durante as fortes chuvas do início do ano, a Cemig doou 5 mil geladeiras para famílias de 105 cidades de Minas.

A Cemig Sim distribuirá energia solar para mais de 30 unidades da Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais (APAE), o que gerará a redução de custos de cerca de R\$80 mil por ano.

- O programa Cemig nos Hospitais investirá cerca de R\$350 mil na

instalação de sistema de geração de 112 MWh/ano de energia fotovoltaica na Santa Casa de Misericórdia de Araxá.

- A Cemig Sim e a Secretaria de Turismo de Juiz de Fora lançaram o programa Reviva Turismo, para incentivar empresas do trade turístico a optarem pelo uso de energias renováveis, proporcionando descontos de 16%, 18% e 22%.
- Foram aprovados 16 projetos de eficiência energética de chamada pública de 2021. Serão investidos cerca de R\$ 13,6 milhões do Programa de Eficiência Energética (PEE).
- A Política de Diversidade da Cemig foi aprovada em julho de 2022.
- Aprovada a revisão da Política de Saúde e Segurança do Trabalho.

Governança

- Atualização do Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional da Cemig.

Indicadores

Ambientais

Geração de energia renovável	1T22	2T22
% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%
Consumo de energia	1T22	2T22
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,18	1,67
Consumo de combustível renovável ¹ (GJ)	16.983,84	312,85
Consumo de combustível não renovável ² (GJ)	54.864,17	28.238,9
Florestas	1T22	2T22
Total de hectares de recomposição Cemig ²	76,77	2,8

Sociais

Força de trabalho	1T22	2T22
Número de empregados próprios	5.053	5.024
Número de colaboradores terceirizados	20.780	20.033
% de mulheres na Cemig (%)	13,9%	14,2%
Número de mulheres em cargos de liderança	24	27
Diversidade racial (%)	1T22	2T22
Branços	62,27	61,87
Negros	37,17	37,55
Amarelos	0,45	0,48
Indígenas	0,11	0,10
Capacitação	1T22	2T22
Média de horas de treinamento por empregado	64,9	16,03
Doações (R\$)	1T22	2T22
Destinação ao FIA	757.326,31	0
Destinação do Fundo do Idoso	797.185,59	0
Destinação via Lei de Incentivo aos Esportes	797.185,59	0
Fornecedores	1T22	2T22
Número de avaliações técnica de fornecedores - ATE e ATI	34	39

Governança

Independência	1T22	2T22
% de ações em poder dos membros dos Conselhos e Diretoria	0,01%	0,01%
Ética	1T22	2T22
Casos comprovados de desvio de ética recebidos no canal de denúncias	18	9

Operacionais

Continuidade	1T22	2T22
DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas)	2,78	2,07
FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade)	1,22	1,08
Eficiência energética	1T22	2T22
Energia evitada por R\$ mil investido (MWh/R\$ mil)	0,70	0,048

Participação nos principais índices de sustentabilidade



Cemig permanece por 22 anos consecutivos no índice, sendo a **única empresa do setor elétrico das Américas**



Classificação AA, **segunda melhor avaliação do setor elétrico brasileiro**



Membro do FTSE4Good Global Index (UK), com nota 3,5, superior à média do setor elétrico de 2,7



Cemig Holding, Considerada como "médio risco" pela Sustainalytics



Cemig integra carteira do Índice Carbono Eficiente IC02 da B3



2021: rating "PRIME", com **pontuação máxima em Ecoeficiência**



Está no Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 desde a criação, sendo uma das 39 empresas brasileiras



Uma das empresas líderes em práticas de gestão hídrica na América Latina, incluída no "A list" pelo terceiro ano consecutivo



Classificação bronze no ranking de sustentabilidade da Standard & Poor's, 15ª posição, tendo sido avaliadas 220 empresas do setor elétrico



Cemig ocupa a 24ª posição – e 2ª melhor colocação entre as brasileiras no **Top 100 Green Utilities Ranking** com base em emissões de carbono e energias renováveis

Desempenho de nossas ações

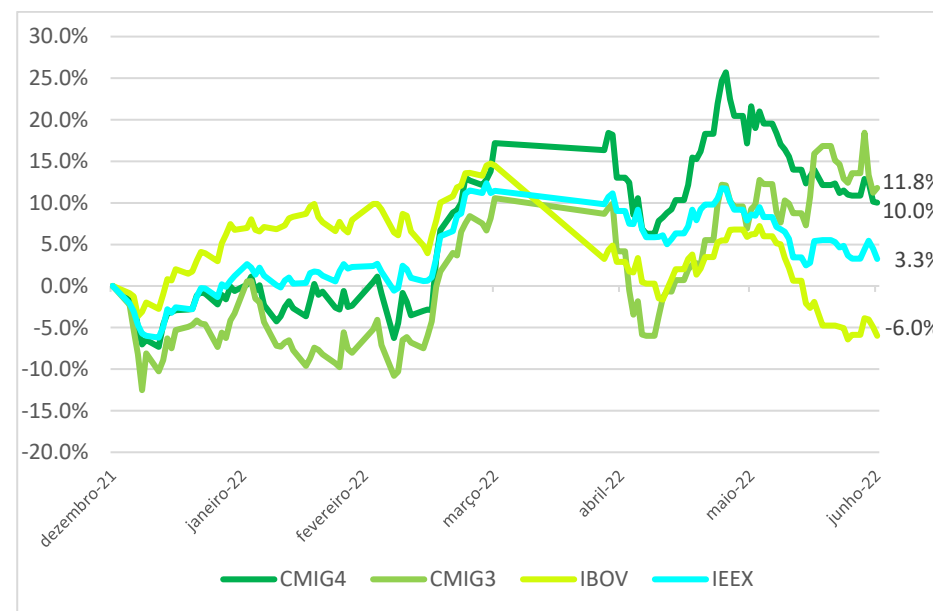
Denominação	jun/22	2021	Varição %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	10,38	9,43	10,03%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	15,16	13,56	11,80%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,02	1,72	17,64%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,97	2,64	12,57%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	1,90	2,06	-7,77%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	122,02	123,44	-1,15%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	9,60	9,05	6,08%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	17,31	18,12	-4,47%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,20	0,14	42,86%
Índices			
IEE	78.787	76.305	3,25%
IBOV	98.542	104.822	-5,99%
DJIA	30.775	36.338	-15,31%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	26.359	25.254	4,38%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	33.829	33.444	1,15%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	11,23	10,44	0,78 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	6,53	7,39	-0,87 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\$1,94 bilhão no primeiro semestre de 2022, 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 6% no período, enquanto as ações preferenciais da Cemig apresentaram alta de 10,03%. As ações ordinárias registraram alta de 11,8%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 17,64% para as preferenciais e de 12,57% para as ordinárias.



Usinas

Usinas	Empresa	Potência Cemig (MW)	Garantia Física Cemig (MW)	Fim da Concessão	Tipo	Participação Cemig
Emborcação	CEMIG GT	1.192	500	mai-27	UHE	100,0%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	270	ago-27	UHE	100,0%
Irapé	CEMIG GT	399	208	set-37	UHE	100,0%
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	396	239	jan-53	UHE	100,0%
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	102	75	jan-53	UHE	100,0%
Sá Carvalho	Sá Carvalho	78	56	ago-26	UHE	100,0%
Rosal	Rosal Energia S. A	55	29	dez-35	UHE	100,0%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	28	jan-53	UHE	100,0%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	21	jan-53	UHE	100,0%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez-31	EOL	100,0%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set-32	EOL	100,0%
Pai Joaquim	CEMIG PCH	23	14	set-32	PCH	100,0%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan-53	UHE	100,0%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan-53	UHE	100,0%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan-53	UHE	100,0%
Poço Fundo	CEMIG GT	9	6	mai-52	PCH	100,0%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan-53	UHE	100,0%
Salto Voltão	Horizontes Energia	8	7	jun-33	PCH	100,0%
Queimado	CEMIG GT	87	56	jul-34	UHE	82,5%
Belo Monte	Norte	1.313	534	jul-46	UHE	11,7%
Santo Antônio	SAE	270	184	set-50	UHE	7,6%

Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	42	18	abr-47	UHE	49,9%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez-34	PCH	49,0%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set-33	PCH	49,0%
Paracambi	Lightger	12	10	jan-34	PCH	49,0%
Aimorés	ALIANÇA	149	82	nov-39	UHE	45,0%
Funil	ALIANÇA	81	38	mai-40	UHE	45,0%
Garrote	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
Santo Inácio IV	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
São Raimundo	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun-46	EOL	45,0%
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	83	52	ago-36	UHE	39,3%
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	94	61	nov-42	UHE	39,3%
Porto Estrela	ALIANÇA	34	19	jun-35	UHE	30,0%
Igarapava	ALIANÇA	50	32	set-31	UHE	23,7%
Candongá	ALIANÇA	32	15	jul-40	UHE	22,5%
Baguari	BAGUARI ENERGIA	48	29	mar-46	UHE	34,0%
Outras		120	55			
Total		5.472	2.729			

RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3067/2022 (ciclo 2022/2023)				
Empresas	RAP (R\$ mil)	% Cemig	Cemig (R\$ mil)	Vencimento
Cemig	925.247	100,00%	925.247	
Cemig GT	810.629	100,00%	810.629	dez/42
Cemig Itajuba	75.310	100,00%	75.310	out/30
Centroeste	30.575	100,00%	30.575	mar/35
Sete Lagoas	8.734	100,00%	8.734	jun/41
Taesá	3.453.500	21,68%	748.719	
TOTAL RAP CEMIG			1.673.966	

INDENIZAÇÃO RBSE*				
Valores em (R\$ mil) por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024 até 2027-2028
Econômico	144.375	144.375	144.375	60.158
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556
TOTAL	476.864	233.038	274.328	335.714

*Os valores da indenização RBSE fazem parte da RAP Cemig (primeira tabela)

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
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
4T21	6.013	5.612	11.626	36,1
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2
2T22	6.050	5.853	11.904	36,7

(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)

	2T22	1T22	2T21	Var. % 2T/1T	Var. % 2T/2T
Receitas Operacionais (R\$ milhões)					
Fornecimento bruto de energia	5.475	5.993	5.047	-8,6%	8,5%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	498	436	252	14,2%	97,6%
TUSD	920	868	826	6,0%	11,4%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-272	-700	454	-	-
Receita de Construção	683	429	398	59,2%	71,6%
Outras	831	540	402	53,9%	106,7%
Subtotal	8.135	7.566	7.379	7,5%	10,2%
Deduções	3.204	2.818	2.578	13,7%	24,3%
Receita Líquida	4.931	4.748	4.801	3,9%	2,7%

	2T22	1T22	2T21	Var. % 2T/1T	Var. % 2T/2T
Despesas Operacionais (R\$ milhões)					
Pessoal	257	200	242	28,5%	6,2%
Participação dos Empregados no Resultado	27	24	16	12,5%	68,8%
Obrigações Pós-Emprego	101	103	73	-1,9%	38,4%
Materiais	25	16	17	56,3%	47,1%
Serviços de Terceiros	328	324	294	1,2%	11,6%
Amortização	179	175	167	2,3%	7,2%
Provisões Operacionais	1.544	105	24	1370,5%	6333,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	580	889	720	-34,8%	-19,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.257	1.979	2.375	14,0%	-5,0%
Custo de construção	683	429	398	59,2%	71,6%
Outras despesas	42	25	50	68,0%	-16,0%
Total	6.023	4.269	4.376	41,1%	37,6%

	2T22	1T22	2T21	Var. %	Var. %
Cemig D - Demonstrações dos Resultados				2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	4.931	4.748	4.801	3,9%	2,7%
Despesas Operacionais	6.023	4.269	4.376	41,1%	37,6%
Resultado Operacional	-1.092	479	425	-	-
LAJIDA	-913	655	591	-	-
Resultado Financeiro	-332	25	50	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	524	-128	-127	-	-
Lucro Líquido	-900	376	348	-	-

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	2T22	1T22	2T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	1.344	1.366	1.137	-1,6%	18,2%
Suprimento	541	472	672	14,6%	-19,5%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	197	152	135	29,6%	45,9%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	161	132	118	22,0%	36,4%
Transações com energia na CCEE	18	23	15	-21,7%	20,0%
Receita de Construção	101	68	40	48,5%	152,5%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	205	189	129	8,5%	58,9%
Outras	20	215	171	-90,7%	-88,3%
Subtotal	2.587	2.617	2.417	-1,1%	7,0%
Deduções	537	493	472	8,9%	13,8%

Receita Líquida 2.050 2.124 1.945 -3,5% 5,4%

Cemig GT - Despesas Operacionais	2T22	1T22	2T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Pessoal	92	81	81	13,6%	13,6%
Participação dos Empregados no Resultado	10	9	6	11,1%	66,7%
Obrigações Pós-Emprego	32	32	23	0,0%	39,1%
Materiais	7	4	8	75,0%	-12,5%
Serviços de Terceiros	50	45	41	11,1%	22,0%
Depreciação e Amortização	82	82	49	0,0%	67,3%
Provisões Operacionais	-36	43	41	-183,7%	-187,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	59	58	49	1,7%	20,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	934	907	953	3,0%	-2,0%
Custo de Construção	75	51	28	47,1%	167,9%
Outras Despesas	188	6	18	3033,3%	944,4%
Total	1.493	1.318	1.297	13,3%	15,1%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	2T22	1T22	2T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	2.050	2.124	1.945	-3,5%	5,4%
Despesas Operacionais	1.493	1.318	1.297	13,3%	15,1%
Resultado Operacional	557	806	648	-30,9%	-14,0%
Resultado de Equivalência Patrimonial	218	56	-119	289,3%	-283,2%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-	910	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	6	0	0	0,0%	0,0%
Revisão Tarifaria Periódica	-	-	211	-	-
LAJIDA	863	944	1.699	-8,6%	-49,2%
Resultado Financeiro	-535	297	428	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	344	-345	-634	-199,7%	-
Lucro Líquido	590	814	1.444	-27,5%	-59,1%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	2T22	1T22	2T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Residencial	2.724	3.116	2.621	-12,6%	3,9%
Industrial	1.520	1.393	1.270	9,1%	19,7%
Comercial	1.656	1.743	1.263	-5,0%	31,1%
Rural	541	489	629	10,6%	-14,0%
Outros	533	595	474	-10,4%	12,4%
Subtotal	6.974	7.336	6.257	-4,9%	11,5%
Fornecimento não faturado líquido	-27	78	-56	-	-51,8%
Suprimento a outras Concessionárias	898	890	637	0,9%	41,0%
TOTAL	7.845	8.304	6.838	-5,5%	14,7%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	2T22	1T22	2T21	Var.	Var.
(em GWh)				2T/1T	2T/2T
Residencial	2.767	2.842	2.767	-2,6%	0,0%
Industrial	4.598	4.158	4.058	10,6%	13,3%
Comercial	2.307	2.276	1.993	1,4%	15,8%
Rural	845	546	1.075	54,8%	-21,4%
Outros	862	829	839	4,0%	2,7%
Subtotal	11.379	10.651	10.732	6,8%	6,0%
Consumo próprio	7	10	8	-30,0%	-12,5%
Suprimento a outras Concessionárias	3.260	3.156	2.612	3,3%	24,8%
TOTAL	14.646	13.817	13.352	6,0%	9,7%

Consolidado - Receita Líquida	2T22	1T22	2T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	6.947	7.414	6.201	-6,3%	12,0%
Suprimento	898	890	637	0,9%	41,0%
TUSD	913	859	820	6,3%	11,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-271	-700	453	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	498	437	252	14,0%	97,6%
Receita de Transmissão	126	84	75	50,0%	68,0%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	205	192	140	6,8%	46,4%
Transações com energia na CCEE	17	-18	1	-	-
Fornecimento de Gás	1.113	956	838	16,4%	32,8%
Receita de Construção	797	509	448	56,6%	77,9%
Outras	1.011	758	708	33,4%	42,8%
Subtotal	12.254	11.381	10.573	7,7%	15,9%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	4.041	3.534	3.219	14,3%	25,5%
Receita Líquida	8.213	7.847	7.354	4,7%	11,7%

Despesas Operacionais	2T22	1T22	2T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Pessoal	370	304	343	21,7%	7,9%
Participação no resultado	37	37	20	0,0%	85,0%
Obrigações pós-emprego	151	153	109	-	38,5%
Materiais	33	20	25	65,0%	32,0%
Serviços de terceiros	393	380	345	3,4%	13,9%
Energia elétrica comprada para revenda	3.446	3.103	3.309	11,1%	4,1%
Depreciação e amortização	288	284	242	1,4%	19,0%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	1.510	163	69	826,4%	2088,4%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	560	869	702	-35,6%	-20,2%
Gás comprado para revenda	692	564	481	22,7%	43,9%
Custos de construção de infraestrutura	771	491	437	57,0%	76,4%
Baixa de ativo financeiro (indenização geração)	172	-	-	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	67	31	77	116,1%	-13,0%
Total	8.490	6.399	6.159	32,7%	37,8%

Consolidado - Resultado Financeiro	2T22	1T22	2T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	97	74	61	31,1%	59,0%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	103	95	123	8,4%	-16,3%
Variação monetária - CVA	59	52	7	13,5%	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	19	15	4	26,7%	375,0%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-23	-24	-33	-4,2%	-30,3%
Variação Cambial	-	842	1.044	-	-
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	55	-	-	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	111	-	25	-	-
Outras	53	55	57	-3,6%	-7,0%
	474	1.109	1.288	-57,3%	-63,2%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	236	224	263	-	-10,3%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	500	-	-	-	-
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	77	65	58	18,5%	32,8%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	16	14	16	14,3%	-
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	467	-	-	0,0%	-
Perdas com instrumentos financeiros	-	457	425	-	-
Outras	48	35	47	37,1%	2,1%
	1.344	795	809	-	66,1%
Resultado Financeiro	-870	314	479	-	-

Demonstração do Resultado Consolidada	2T22	1T22	2T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	8.213	7.847	7.354	4,7%	11,7%
Despesas Operacionais	8.490	6.399	6.159	32,7%	37,8%
Resultado Operacional	-277	1.448	1.195	-119,1%	-123,2%
Resultado de Equivalência Patrimonial	336	184	33	82,6%	918,2%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	-	-	211	-	-
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-	910	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	6	-	-	-	-
EBITDA	353	1.916	2.590	-81,6%	-86,4%
Resultado Financeiro	-870	314	479	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	855	-491	-881	-	-
Lucro Líquido	50	1.455	1.947	-96,6%	-97,4%

Demonstração do Fluxo de Caixa	1S22	1S21
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	825	1.680
Caixa Gerado pelas Operações	3.036	2.923
Lucro líquido	1.505	2.369
Tributos compensáveis	664	-24
Depreciação e Amortização	572	480
CVA e Outros Componentes Financeiros	972	-778
Resultado de Equivalência Patrimonial	-521	151
Provisões para Perdas Operacionais	1.674	93
Impostos de renda e contribuição social diferidos	-734	65
Dividendos a recebidos	182	325
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	0	-910
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-476	-638
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	0	-239
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	366	1.502
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	-342	-292
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	852	430
Depósitos vinculados a litígios	-31	-48
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	-771	-576
Outros	-876	1.013
Atividade de Investimento	-1.003	326
Aplicações Financeiras	159	-223
Alienação de participação societária, líquido dos custos	6	1.367
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-1.168	-818
Atividade de Financiamento	-990	-2.268
Arrendamentos pagos	-37	-33
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-973	-1.534
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-967	-701
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	987	-
Caixa total disponível	1.868	2.661

Balço Patrimonial - Ativo	2S22	2S21
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.867	825
Títulos e valores mobiliários	1.774	1.724
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.404	4.429
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.623	1.505
Ativos de contrato	675	600
Tributos compensáveis	1.583	1.969
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	970	699
Dividendos a receber	196	335
Contribuição de iluminação pública	198	233
Reembolso de subsídios tarifários	95	292
Outros	566	338
TOTAL DO CIRCULANTE	13.951	12.949
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	151	354
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	48	52
Tributos compensáveis	1.759	1.997
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	301	315
Impostos de renda e contribuição social diferidos	3.073	2.465
Depósitos vinculados a litígios	1.219	1.155
Instrumentos financeiros derivativos	975	1.219
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.263	4.969
Ativos de contrato	6.224	5.780
Investimentos	5.405	5.106

Imobilizado	2.373	2.419
Intangível	13.185	12.953
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	201	226
Outros	80	74
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	39.270	39.097
TOTAL DO ATIVO	53.221	52.046

Balanco Patrimonial - Passivo	2S22	2S21
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.386	2.683
Encargos regulatórios	551	611
Participação dos empregados e administradores no resultado	100	137
Impostos, taxas e contribuições	418	528
Imposto de renda e contribuição social	217	190
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	1.517	1.909
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.003	1.465
Salários e contribuições sociais	264	225
Contribuição de iluminação pública	292	357
Obrigações pós-emprego	367	347
Passivo financeiro da concessão	0	51
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	2.579	704
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	128	6
Instrumentos financeiros derivativos - Opções	669	636
Operações de arrendamento mercantil	39	62
Outras obrigações	662	776

TOTAL DO CIRCULANTE	11.192	10.687
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	57	205
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10.182	9.899
Impostos, taxas e contribuições	364	342
Imposto de renda e contribuição social diferidos	839	962
Provisões	3.357	1.889
Obrigações pós-emprego	5.944	5.858
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	214	2.319
Operações de arrendamento mercantil	184	182
Outras obrigações	520	241
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	21.661	21.897
TOTAL DO PASSIVO	32.853	32.584
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	11.007	8.467
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	8.408	10.948
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.215	-2.208
Lucros acumulados	913	0
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	20.363	19.457
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.368	19.462
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	53.221	52.046

Tabelas de ajustes gerenciais

Cemig Consolidado		EBITDA		LUCRO	
AJUSTES	2T21	2T22	2T21	2T22	
IFRS	2.590	354	1.946	50	
Resultado da Revisão Tarifária de Transmissão	-211	-	-139	-	
Ganho na alienação de ativo (Renova)	-	-60	-	-377	
Baixa de ativo financeiro – indenização a receber	-	172	-	114	
Compensação de custos com risco hidrológico	-910	-	-601	-	
Receita de comercialização – antecipação na execução	-148	-	-98	-	
Provisão - Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	1.660	-	1.331	
Utilização de infraestrutura de distribuição	-	-145	-	-102	
Reversão de Provisão Santo Antônio	-	-171	-	-171	
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	-408	294	
RECORRENTE	1.321	1.810	700	1.139	

Cemig GT		EBITDA		LUCRO	
AJUSTES	2T21	2T22	2T21	2T22	
IFRS	1.699	863	1.444	590	
Resultado da Revisão Tarifária de Transmissão	-211	-	-139	-	
Ganho na alienação da Renova	-	-60	-	-377	
Baixa de ativo financeiro – indenização a receber	-	172	-	114	
Compensação de custos com risco hidrológico	-910	-	-601	-	
Receita de comercialização – antecipação na execução	-148	-	-98	-	
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	-408	294	
Reversão de Provisão Santo Antônio	-	-171	-	-171	
RECORRENTE	430	804	198	450	

Cemig D	EBITDA		LUCRO	
	2T21	2T22	2T21	2T22
AJUSTES				
IFRS	591	-913	348	-900
Provisão - Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	1.660	-	1.331
Utilização de infraestrutura de distribuição	-	-145	-	-102
RECORRENTE	591	602	348	329

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.

Relações com Investidores

Tel: +55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

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

The CEMIG logo is displayed in white, bold, uppercase letters within a circular graphic that has a green-to-yellow gradient. The background of the entire slide is a dark teal image of a wind turbine.