

## DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 2T20

### CEMIG APRESENTA LAJIDA DE R\$1.809 MILHÕES, LAJIDA AJUSTADO DE R\$941 MILHÕES

#### Principais destaques no 2T20:

- Receita de fornecimento de energia apresenta queda em função da pandemia
  - Cemig GT (-8,5%) e Cemig D (-5,6%) 2T20 x 2T19
- Queda de 6% na energia distribuída pela Cemig D no 2T20 x 2T19
  - Cativo: queda de 8,0%
  - Transporte: queda de 3,5%
- PMSO: Redução de 8,3% em relação ao 2T19 (excluído PDVP)
- Reconhecimento de efeitos positivos da RTP da Transmissora: R\$430 milhões
- Remensuração do ativo mantido para venda (Light):
  - Efeito positivo de R\$475 milhões, R\$314 milhões líquido de impostos

Indicadores (GWh)	2T20	2T19	Var. %
Energia Vendida (excluindo CCEE)	12.989	13.120	-1,0%
Energia Transportada	4.739	4.910	-3,5%
Indicadores (R\$ milhões)	2T20	2T19	Var. %
Vendas na CCEE	7,1	144,8	-95,1%
Dívida Líquida	12.157,2	12.449,9	-2,4%
Dívida Líquida (- hedge)	8.875,7	11.065,6	-19,8%
Receita Bruta	8.621,8	9.973,2	-13,6%
Receita Líquida	5.934,4	7.016,8	-15,4%
Lajida (IFRS)	1.809,0	1.811,8	-0,2%
Lajida ajustado*	941,2	1.061,0	-11,3%
Lucro Líquido	1.044,0	2.115,0	-50,6%
Margem Lajida ajustado	17,10%	19,02%	-1,92p.p.
Lajida Empresas (R\$ milhões)	2T20	2T19	Var. %
Lajida Cemig D	530,7	1.237,1	-57,1%
Lajida Cemig GT	741,9	299,1	148,0%

\* A Companhia ajusta o LAJIDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

## Teleconferência

### Divulgação de Resultados do 2T20

#### Webcast e Teleconferência

**17 de agosto (segunda-feira), às 14:00 horas (Horário de Brasília)**

A transmissão da divulgação dos resultados terá tradução simultânea em inglês e poderá ser acompanhada através de Webcast, acessando o site <http://ri.cemig.com.br>, ou links:  
<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=8392> (português)  
<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=8393> (inglês)

ou através de Teleconferência pelo telefone:

**+ (55) 11 3127-4971**

**+ (1) 929-3783440**

<p><b>PlayBack Vídeo Webcast:</b> Site: <a href="http://ri.cemig.com.br">http://ri.cemig.com.br</a> Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p><b>Playback Teleconferência:</b> Telefone: (55 11) 3127-4999 (Disponível de 17/08 a 23/08/2020)</p>
---	--

## Área de Relações com Investidores

<http://ri.cemig.com.br/>  
[ri@cemig.com.br](mailto:ri@cemig.com.br)

Tel – (31) 3506-5024

Fax – (31) 3506-5025

## Equipe executiva de Relações com Investidores

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

## Sumário

TELECONFERÊNCIA.....	1
ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
SUMÁRIO.....	3
AVISO IMPORTANTE.....	4
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES.....	5
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO.....	6
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....	7
RESULTADO DO 2T20.....	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO.....	10
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	12
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	14
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT.....	14
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI.....	15
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	16
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA.....	20
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	21
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL.....	25
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	26
LAJIDA.....	27
ENDIVIDAMENTO.....	28
COVENANTS – EUROBONDS.....	30
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO – 2T20.....	31
ANEXOS.....	32
INVESTIMENTOS.....	32
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	33
PERDAS.....	34
USINAS.....	35
RAP – CICLO 2020-2021.....	36
RESULTADOS COM AJUSTES GERENCIAIS.....	37
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS).....	37
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS).....	39
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS).....	40

## Aviso importante

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

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

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

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

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

## Desempenho de nossas ações

Denominação	Símbolos	Moeda	Jun/20	Dez/2019	Variação no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	11,02	13,79	-20,09%
Cemig ON	CMIG3	R\$	11,89	15,59	-23,73%
ADR PN	CIG	US\$	2,05	3,34	-38,62%
ADR ON	CIG.C	US\$	2,21	3,90	-43,33%
Ibovespa	IBOV	-	95.056	115.645	-17,80%
Índice de Energia	IEEX	-	70.160	76.627	-8,44%

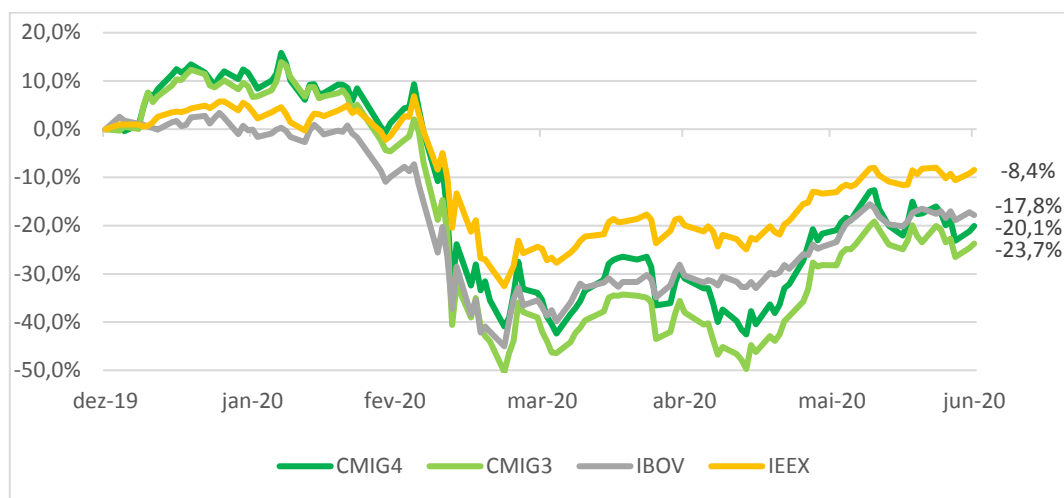
Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$17,2 bilhões durante o primeiro semestre de 2020, sendo R\$8,25 bilhões ocorridos no seu segundo trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$139,88 milhões, patamar 8,66% menor que o atingido no mesmo período de 2019. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$2,91 bilhões no período e volume médio diário de R\$23,66 milhões no semestre e de R\$21,61 milhões no 2T20. 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\$1,34 bilhão no primeiro semestre de 2020, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento.

O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou queda de 17,80% no semestre, em consequência dos impactos da pandemia do Covid-19, mesmo com a alta de 30,18% no 2T20. As ações preferenciais da Cemig registraram desempenho próximo ao do Ibovespa, com queda de 20,09%, enquanto as ordinárias apresentaram queda de 23,73% no período. No 2T20, por sua vez, as ações preferenciais registraram alta de 23,68% e as ordinárias de 31,38%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o semestre com baixa de 38,62% para as preferenciais e de 43,33% para as ordinárias, o que reflete também a alta do dólar. No

trimestre, os ADRs preferenciais tiveram alta de 20,59%, enquanto os ordinários subiram 22,78%.



## Ratings da Companhia de Longo Prazo

Segue abaixo a tabela com as perspectivas de *rating* de crédito de longo prazo para a companhia de acordo com:

### Classificação Nacional:

Agência	Cemig		Cemig D		Cemig
	Nota	Tendência	Nota	Tendência	
Fitch	A+(bra)	Estável	A+(bra)	Estável	A+(bra)
S&P	brA+	Positiva	brA+	Positiva	brA+
Moody's	Baa1.br	Positiva	Baa1.br	Positiva	Baa1.br

### Classificação Global:

Agência	Cemig		Cemig D		Cemig
	Nota	Tendência	Nota	Tendência	
Fitch	BB-	Estável	BB-	Estável	BB-
S&P	B	Positiva	B	Positiva	B
Moody's	B1	Positiva	B1	Positiva	B1

### Classificação Eurobonds:

Agência	Cemig		Cemig GT	
	Nota	Tendência	Nota	Tendência
Fitch	BB-	Estável	BB-	Estável
S&P	B	Estável	B	Estável

## Adoção das normas internacionais de Contabilidade

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

### DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

Consolidado - em R\$ milhares	2T20	2T19	var
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>5.934.414</b>	<b>7.016.793</b>	<b>-15,43%</b>
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>			
Pessoal	339.183	312.031	8,70%
Participação dos empregados no resultado	7.440	108.478	-93,14%
Obrigações pós-emprego	118.322	97.790	21,00%
Materiais	16.141	19.766	-18,34%
Serviços de terceiros	302.609	302.241	0,12%
Energia elétrica comprada para revenda	2.755.238	2.526.019	9,07%
Depreciação e amortização	245.697	248.403	-1,09%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	197.613	869.373	-77,27%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	257.441	367.375	-29,92%
Gás comprado para revenda	231.378	330.180	-29,92%
Custos de construção da infraestrutura	373.405	266.107	40,32%
Outras despesas operacionais líquidas	84.321	41.922	101,14%
	<b>4.928.788</b>	<b>5.489.685</b>	<b>-10,22%</b>
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	475.137	0	
Resultado de equivalência patrimonial	82.534	36.274	127,53%
Receitas financeiras	670.078	2.272.470	-70,51%
Despesas financeiras	-705.395	-363.883	93,85%
<b>Resultado antes dos impostos</b>	<b>1.527.980</b>	<b>3.471.969</b>	<b>-55,99%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-198.803	-973.424	-79,58%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-285.183	-383.559	-25,65%
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.043.994</b>	<b>2.114.986</b>	<b>-50,64%</b>

## Resultado do 2T20

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

A Cemig apresentou, no segundo trimestre de 2020, um lucro líquido de R\$1.043.994, contra um lucro líquido de R\$2.114.986 no mesmo período de 2019.

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

- Reconhecimento de ajustes positivos resultantes da Revisão Tarifária Periódica da Transmissora, no qual a empresa foi considerada benchmark, no valor de R\$429.840.
- A pandemia de Covid-19 teve grande impacto no volume de energia distribuída ao longo do 2T20, tendo o mesmo reduzido 6% frente ao mesmo período de 2019. Esse efeito que chegou a ser de, aproximadamente, -10,5% em abril/20, vem apresentando sinais de recuperação, tendo os meses de junho e julho apresentado carga próxima a de 2019. Outro impacto da pandemia foi o aumento de R\$57.295 na PECLD da Cemig D em relação ao 2T19. O montante provisionado foi de R\$102.504 no 2T20.
- Efeito positivo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$70.770, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge correspondente. No 2T19, o efeito combinado da dívida e do hedge no resultado financeiro foi positivo em R\$557.834.
- Reversão de parte da perda no valor recuperável do investimento na Light, registrada no 1T20, com reconhecimento a valor de mercado do investimento em 30/06, gerando impacto positivo no valor de R\$475.137 no 2T20, correspondendo a um valor líquido de tributos de R\$313.590.
- Continuidade da redução de custos de PMSO, que apresentaram queda de 8,3% quando desconsideradas as despesas de PDVP (R\$58.850) registradas no 2T20.
- A Cemig GT teve seu resultado afetado em função de venda de energia, para parte relevante dos clientes, no limite inferior das flexibilidades contratuais em função da pandemia.



- A Cemig D registrou receitas com transações no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) que alcançaram o montante de R\$41.514 no 2T20.
- Reconhecimento, no 2T19, da perda no valor recuperável dos créditos a receber da investida Renova no montante de R\$688.031, em comparação ao registro de R\$37.361 no mesmo período de 2020.
- No 2T19, foi reconhecida receita com os créditos de PIS/Pasep e Cofins, em função de ação judicial transitada em julgado, no montante de R\$1.438.563, bem como uma receita financeira de R\$1.553.112 relacionada ao mesmo tema.

## Conta Covid

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

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

A Cemig D aderiu ao mecanismo de compensação financeira da Conta-covid, visando ao reforço de seu caixa, permitindo o cumprimento de suas obrigações financeiras mesmo diante da redução da arrecadação causada pela crise econômica. Em 9 de julho de 2020,

a Aneel informou o total de recursos da Conta-covid a ser destinado à Cemig D, no montante de R\$1.404.175, a ser repassado em etapas, sendo que a primeira parcela, de R\$1.186.390, foi recebida em 31 de julho de 2020, e o restante, no valor de R\$217.785, será recebido em 6 parcelas, de agosto a janeiro de 2021.

#### Medida adotada para preservação da liquidez

Adicionalmente a adesão a Conta Covid, com intuito de preservar a liquidez e mitigar os impactos da crise econômica, a Companhia implementou as seguintes medidas, dentre outras:

- Revisão de seu programa de investimentos e de despesas.
- Pagamento de dividendos mínimos aos acionistas, bem como a postergação dos pagamentos de dividendos e juros sobre o capital próprio para o final de 2020.
- Negociação de seus contratos com seus consumidores livres.
- Diferimento dos recolhimentos de tributos e encargos trabalhistas, conforme autorização legal.

## **Mercado de energia consolidado**

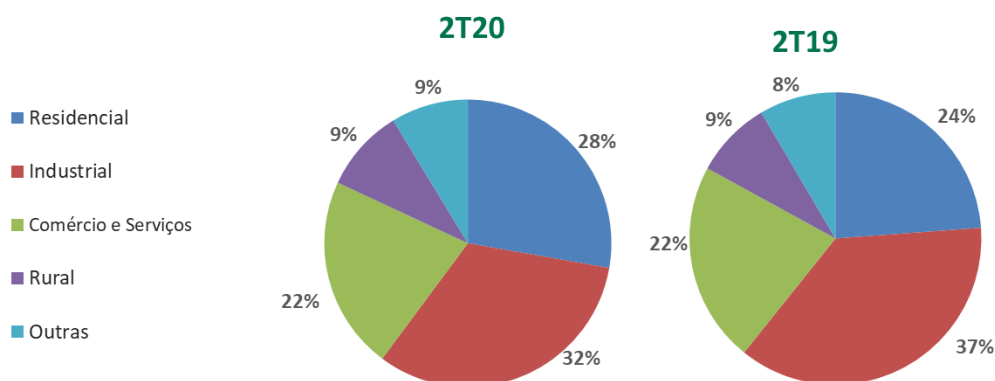
O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração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

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

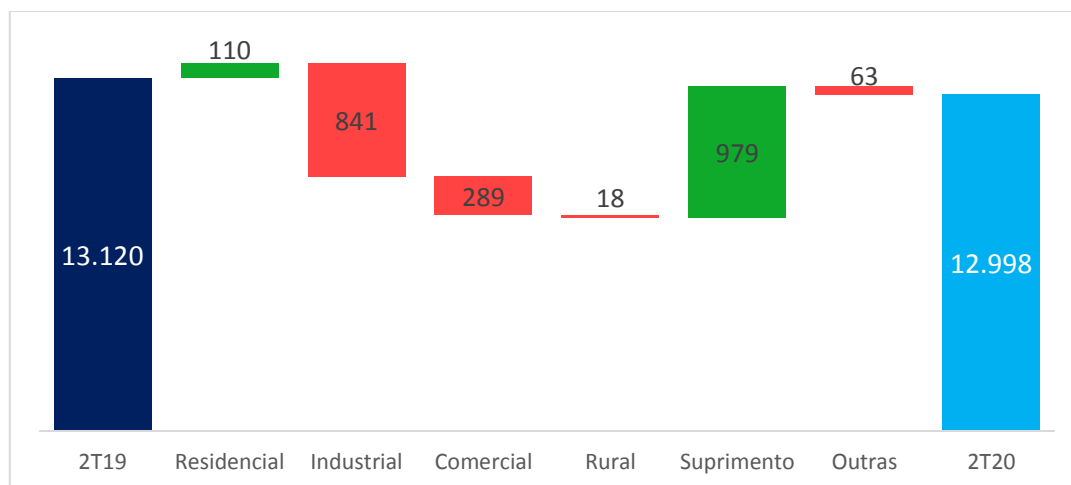
A energia comercializada pelo grupo Cemig, excluindo CCEE, totalizou 12.988.626 MWh no segundo trimestre de 2020, com decréscimo de 1,0% em relação ao mesmo trimestre de 2019. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 9.587.085 MWh, com redução de 10,4% frente ao 2T19. As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 3.401.541 MWh no 2T20, um crescimento de 40,4% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.590.483 clientes faturados em junho de 2020, um crescimento de 1,5% na base de consumidores em relação a junho de 2019. Deste total, 8.590.104 são consumidores finais e de consumo próprio e 379 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

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



### Evolução do Consumo de Energia Total (GWh): -1,0%



## Mercado de energia Cemig D

A energia faturada aos clientes cativos e a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, no 2T20, totalizou 10.526.441 MWh, uma queda de 6,0% em relação ao mesmo período de 2019. Esse resultado é composto da redução no uso da rede pelos clientes livres de 3,5% e de 8,0% no consumo do mercado cativo.

### Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	2T20	2T19	%
Residencial	2.657.910	2.547.878	4,32
Industrial	4.782.233	5.112.557	-6,46
Comércio, Serviços e Outros	1.275.441	1.622.920	-21,41
Rural	900.984	917.775	-1,83
Poder Público	169.008	231.943	-27,13
Iluminação Pública	325.162	333.969	-2,64
Serviço Público	339.650	339.955	-0,09
Concessionária (Distribuidora)	68.082	84.060	-19,01
Consumo Próprio	7.970	7.247	9,98
<b>Total</b>	<b>10.526.441</b>	<b>11.198.304</b>	<b>-6,00</b>

### Residencial

O consumo residencial, que representou 25,2% da energia distribuída pela Cemig D no 2T20, teve um acréscimo de 4,3% frente ao mesmo período de 2019. Esse aumento está relacionado a incorporação de 122.382 novas unidades consumidoras em comparação a junho de 2019 e a um consumo médio mensal por consumidor, aproximadamente, 2,5% maior que no 2T19.

### Industrial

A energia distribuída para os clientes industriais representou 45,4% energia total da Cemig D e totalizou 4.782.233 MWh no 2T20, uma redução de 6,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. O consumo sofreu forte impacto da pandemia e as maiores quedas foram apresentadas pelos setores automotivo, têxtil e siderúrgico.

A energia consumida pelos clientes cativos totalizou 406.876 MWh no 2T20, uma redução de 34,5% em relação ao 2T19. A energia transportada para clientes livres industriais representou 41,6% do volume de energia distribuída, totalizando 4.375.358 MWh de abril a junho de 2020, uma queda de 2,6% em relação aos mesmos meses de 2019.

### Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial, também foi fortemente impactada pela pandemia e pela restrição de funcionamento decorrente, apresentando redução de 21,4% frente ao mesmo período do ano anterior. O mercado cativo apresentou queda de 23,4% e o livre de 13,5%. A energia utilizada pelos clientes cativos, somada a energia transportada para os clientes livres da classe, equivaleu a 12,1% da energia distribuída pela Cemig D no 2T20.

### Rural

O segmento rural sofreu menor impacto com a Pandemia de Covid que outras classes, apresentando redução de 1,8% na energia distribuída no 2T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, mesmo com a redução de 13.023 unidades consumidoras devido ao recadastramento em atendimento à Resolução 800/ANEEL.

### Número de clientes

Em junho, foram faturados 8.589.721 consumidores, um incremento de 123.507 frente a junho de 2019. Do total de clientes faturados, 1.584 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	2T20	2T19	
Residencial	7.002.932	6.880.550	1,78%
Industrial	29.745	29.712	0,11%
Comércio, Serviços e Outros	773.250	761.017	1,61%
Rural	695.510	708.542	-1,84%
Poder Público	65.737	64.565	1,82%
Iluminação Pública	6.742	6.425	4,93%
Serviço Público	13.516	13.506	0,07%
Consumo Próprio	705	677	4,14%
	<b>8.588.137</b>	<b>8.464.994</b>	<b>1,45%</b>

Energia Transportada			
Industrial	766	594	28,96%
Comercial	801	618	29,61%
Rural	14	5	180,00%
Concessionária	3	3	0,00%
	<b>1.584</b>	<b>1.220</b>	<b>29,84%</b>
<b>Total</b>	<b>8.589.721</b>	<b>8.466.214</b>	<b>1,46%</b>

## Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	2T20	2T19	
<b>Carga Fio</b>			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	72.404	86.200	-16,00%
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.517.041	4.945.263	-8,66%
<b>Carga Própria + GD (1)(2)</b>	<b>4.589.445</b>	<b>5.031.463</b>	<b>-8,79%</b>
Consumo Mercado Cativo Faturado	5.787.773	6.288.496	-7,96%
Perdas na Rede de Distribuição	1.719.023	1.688.889	1,78%
<b>Total Carga Fio</b>	<b>12.096.241</b>	<b>13.008.849</b>	<b>-7,02%</b>

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

## Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7.233.217 MWh no 2T20, representando uma elevação de 5,4% em relação ao mesmo período de 2019.

O consumo dos clientes industriais reduziu 627.536 MWh frente ao segundo trimestre de 2019, enquanto o consumo comercial teve elevação de 1,23%, em função do aumento de aproximadamente 29% no número de clientes.

O aumento de 51,7% nas vendas no ACL deveu-se, em grande parte, ao um maior volume de vendas de curto prazo para comercializadoras, em especial no mês de abril, e menor destinação de energia para liquidação na CCEE.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	2T20	2T19	
Clientes Livres			
<i>Industrial</i>	2.698.768	3.326.304	-18,87%
<i>Comercial</i>	1.095.953	1.082.661	1,23%
<i>Rural</i>	4.590	524	775,52%

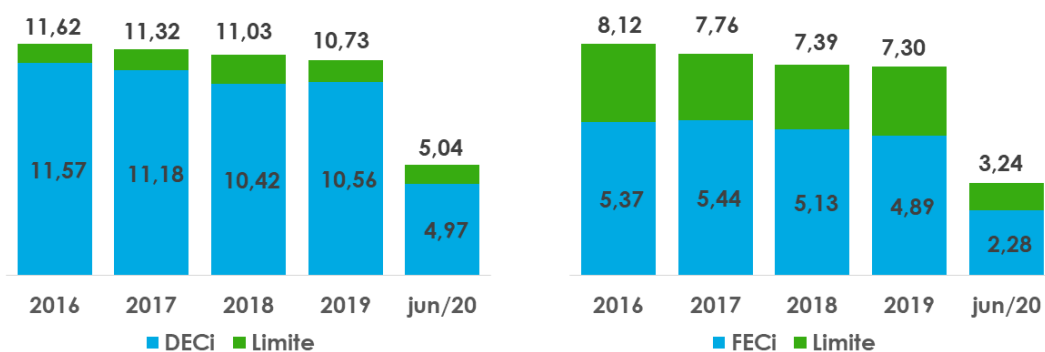
ACL – Contratos livres	2.870.210	1.892.134	51,69%
ACR	531.332	530.140	0,22%
ACR – Cemig D	32.363	32.348	0,05%
<b>Total</b>	<b>7.233.217</b>	<b>6.864.111</b>	<b>5,38%</b>

## INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECi

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

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

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



## Receita Operacional Consolidada

### Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$5.920.014 no 2T20, em comparação a R\$6.327.737 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 6,4%.

	MWh (1)			R\$ mil			Preço Médio Faturado (R\$/MWh)	
	2T 2020	2T 2019	Var. %	2T 2020	2T 2019	Var. %	2T 2020	2T 2019
Residencial	2.657.910	2.547.878	4,32	2.307.578	2.206.790	4,57	868,19	866,13
Industrial	3.105.644	3.947.233	-21,32	934.197	1.154.786	-19,10	300,81	292,56
Comércio, serviços e outros	2.085.089	2.374.683	-12,20	1.136.848	1.280.841	-11,24	545,23	539,37
Rural	896.651	915.078	-2,01	511.810	460.746	11,08	570,80	503,50
Poder público	169.009	231.943	-27,13	121.381	158.145	-23,25	718,19	681,83
Iluminação pública	325.162	333.969	-2,64	142.679	140.508	1,55	438,79	420,72
Serviço público	339.650	339.954	-0,09	177.860	165.901	7,21	523,66	488,01
Subtotal	9.579.115	10.690.738	-10,40	5.332.353	5.567.717	-4,23	556,66	520,80
Suprimento a outras concessionárias	3.401.541	2.422.273	40,43	726.004	641.532	13,17	213,43	264,85
<b>Total Faturado</b>	<b>12.980.656</b>	<b>13.113.011</b>	<b>-1,01</b>	<b>6.058.357</b>	<b>6.209.249</b>	<b>-2,43</b>	<b>466,72</b>	<b>473,52</b>
Consumo Próprio	7.970	7247	9,98	0	0	-	-	-
Fornecimento não faturado líquido	0	0	-	-104.793	80.721	-229,82	-	-
Suprimento não faturado líquido	0	0	-	-33.550	37.767	-188,83	-	-
<b>Total</b>	<b>12.988.626</b>	<b>13.120.258</b>	<b>-1,00</b>	<b>5.920.014</b>	<b>6.327.737</b>	<b>-6,44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$5.332.353 no 2T20 comparado a R\$5.567.717 no mesmo período de 2019, representando um decréscimo de 4,23%, devido a redução de consumo de energia de 10,40% em função da pandemia de Covid, em parte compensado pelo reajuste tarifário anual da Cemig D plicável a partir de 28 de maio de 2019 (efeito integral em 2020), com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 8,73%.

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

No 2T20, essa receita correspondeu ao montante de R\$674.737, comparada a R\$635.675 no mesmo período de 2019, o que representou aumento de 6,14%. Esta variação decorre, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019 (efeito integral em 2020), com impacto de



aproximadamente 15,47% para os clientes livres, parcialmente compensado pela redução de 3,49% da energia transportada no período de abril a junho de 2020, em comparação ao mesmo período de 2019.

### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a conta de desenvolvimento energético - CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. No 2T20, esse item representou uma receita de R\$136.254, em comparação a uma redução da receita de R\$40.109 no 2T19. Essa variação deve-se, principalmente, do aumento dos custos com energia de Itaipu, devido à alta do dólar, e pelos efeitos da sobrecontratação resultante da redução do consumo de energia, o que gerou um aumento do ativo financeiro líquido a ser repassado à Companhia por meio do próximo reajuste tarifário. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo repasse financeiro de excedentes da Conta de Energia de Reserva (CONER), estabelecido por meio do Despacho Aneel 986/2020. A Companhia tem um saldo de CVA a receber de R\$926.183.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

<b>Saldo em 31 de março de 2019</b>	<b>1.147.415</b>
<i>Constituição líquida de ativos financeiros</i>	87.700
<i>Realização</i>	-127.809
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT	-8.581
Atualização Selic	32.140
<b>Saldo em 30 de junho de 2019</b>	<b>1.130.865</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2020</b>	<b>775.885</b>
<i>Constituição líquida de ativos financeiros</i>	262.167
<i>Realização</i>	-125.913
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT	-1
Atualização Selic	14.045
<b>Saldo em 30 de junho de 2020</b>	<b>926.183</b>

### Receita de Concessão de Transmissão

Esta receita foi de R\$299.832 no 2T20, em comparação a R\$125.564 no mesmo período de 2019, representando crescimento de 138,79%. Esse aumento decorre,

principalmente, da remensuração da base de Remuneração por meio da Revisão Periódica da RAP, homologada pela Aneel em 30 de junho de 2020, resultando em um ajuste de R\$198.714. Adicionalmente, essas receitas foram impactadas pelo reajuste da RAP anual, ocorrida em julho de 2019, que contempla os efeitos da inflação e das novas receitas relacionadas aos investimentos autorizados. Os percentuais e os índices aplicados para variam de acordo com as concessões, sendo aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá. Inclui, adicionalmente, o ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro decorrente da variação do valor justo da base de remuneração de ativos.

#### Receita de indenização da transmissão

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

A receita de indenização da transmissão no 2T20 aumentou em 348,33% em relação ao mesmo período de 2019, sendo de R\$259.680 e R\$57.921, respectivamente. Esse aumento é resultado, principalmente, do reajuste da parcela econômica da base de indenização, como resultado da Revisão Periódica da RAP, que foi recalculada de acordo com as regras regulatórias aplicáveis, ocasionando o ajuste positivo de R\$231.126 no resultado da Companhia em 30 de junho de 2020.

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

#### Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$7.074 no 2T20, em comparação a uma receita de R\$144.821 no 2T19, representando uma redução de 95,1%. Essa redução se deve a menor disponibilidade de energia para liquidação na CCEE, a maior

destinação de energia para vendas bilaterais de curto prazo no 2T20 e ao menor valor do PLD no período frente ao ano anterior.

Período	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)			GSF	
	Submercado	R\$/MWh		2020	2019
		2020	2019		
Abril	SE/CO	39,68	180,41	1,023	1,189
Maio	SE/CO	71,95	135,17	0,956	0,923
Junho	SE/CO	114,79	78,52	0,765	0,669

### Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$403.227 no 2T20, em comparação a R\$534.955 no mesmo período de 2019, um decréscimo de 24,62%. Esta variação decorre basicamente da redução de 17,55% no volume de gás vendido, sendo de 183.138 m3 no período 2T20 e 222.106 m3 no mesmo período de 2019, sob influência, principalmente, do segmento industrial, que apresentou redução de 21,75%.

Mercado (mil m3/dia)	2015	2016	2017	2018	2019	jun/20	jun/19
Residencial	1,04	3,38	11,44	17,73	21,28	23,91	19,23
Comercial	22,42	24,68	32,67	39,37	47,7	47,11	41,87
Industrial	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32	1.902,09	2.219,07
Outros	119,87	120,19	126,15	155,14	148,44	115,39	154,33
<b>Total do mercado não térmico</b>	<b>2.566,11</b>	<b>2.322,01</b>	<b>2.623,47</b>	<b>2.612,65</b>	<b>2.302,74</b>	<b>2.088,50</b>	<b>2.434,50</b>
Térmico	1.309,13	591,52	990,89	414,04	793,94	292,13	534,27
<b>Total</b>	<b>3.875,24</b>	<b>2.913,53</b>	<b>3.614,36</b>	<b>3.026,69</b>	<b>3.096,69</b>	<b>2.380,63</b>	<b>2.968,77</b>

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu 54.552 domicílios faturados em junho de 2020.

Quantidade de clientes	2015	2016	2017	2018	2019	jun/20
Residencial	3.820	14.935	30.605	41.377	50.813	54.552
Comercial	218	394	591	756	981	978
Industrial	113	112	107	109	109	98
Outros	62	49	50	57	61	62
Térmico	2	2	2	2	2	2
<b>Total</b>	<b>4.215</b>	<b>15.492</b>	<b>31.355</b>	<b>42.301</b>	<b>51.966</b>	<b>55.692</b>

## Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$2.687.389 no 2T20 e de R\$2.956.432 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 9,10%.

### Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A CDE tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da ANEEL e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis. Os encargos referentes à CDE foram de R\$608.155 no 2T20 e de R\$679.017 no 2T19, representando uma redução de 10,44%, devida, principalmente, ao fim da conta do Ambiente de Contratação Regulada (ACR), em agosto de 2019.

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

### Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

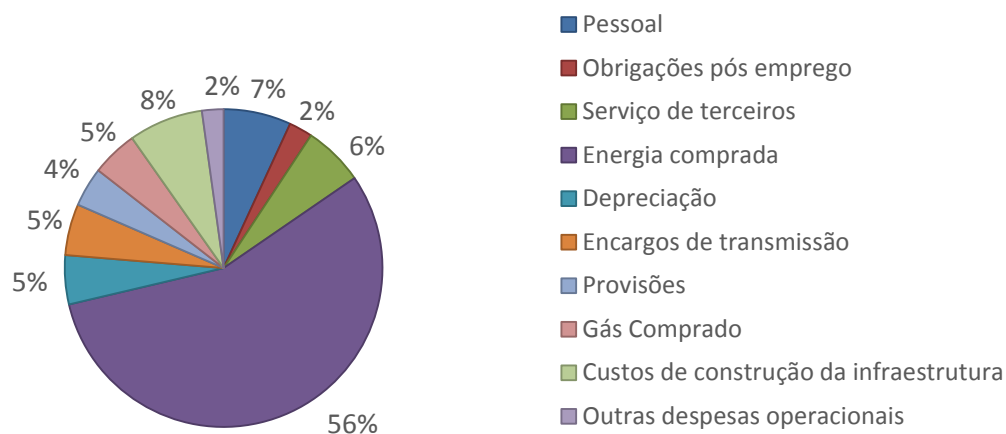
As bandeiras tarifárias são acionadas em função do nível dos reservatórios, representando maiores encargos quando da escassez de chuvas.

Houve redução dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, sendo R\$8.712 no segundo trimestre de 2019 e R\$73 no mesmo período de 2020, uma redução de 99,16%. Esta variação decorre da manutenção da bandeira verde no período de abril a junho de 2020. Comparativamente, no mesmo período de 2019, foi acionada bandeira amarela em maio (com impacto no faturamento de junho de 2019).

Histórico da Bandeira Tarifária			
<b>mar/20</b>	Verde	<b>mar/19</b>	Verde
<b>abr/20</b>	Verde	<b>abr/19</b>	Verde
<b>mai/20</b>	Verde	<b>mai/19</b>	Amarela
<b>jun/20</b>	Verde	<b>jun/19</b>	Verde

## Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$4.928.788 no 2T20, em comparação a R\$5.489.685 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 10,22%.



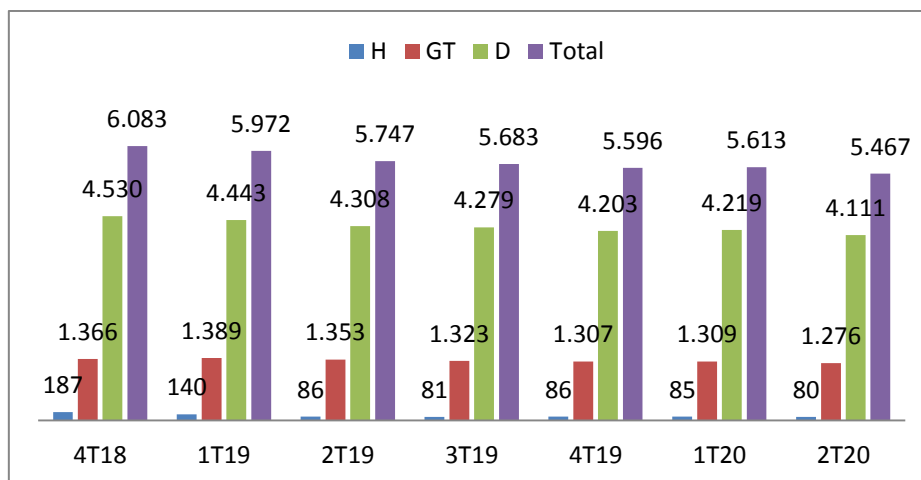
As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

### Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$339.183 no 2T20 e de R\$312.031 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 8,70%. Essa variação decorre, principalmente, do reconhecimento, no 2T20, do custo com programas de desligamento voluntário, no montante de R\$58.850, bem como do reajuste salarial de 2,55% a partir de novembro de 2019, em função de Acordo Coletivo. Se excluído os efeitos do PDVP, a despesa com pessoal teria uma queda de 10,16% em relação ao 2T19.

PDVP	Custo	Adesões
<b>Consolidado</b>	<b>58.850</b>	<b>396</b>
GT	11.348	61
D	45.584	329

## Número de empregados por empresa



### Participação de empregados e administradores no resultado

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi de R\$7.440 no 2T20 e de R\$108.478 no mesmo período de 2019, em função do menor lucro no período e da alteração nos critérios para PLR.

### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$2.755.238 no 2T20 e de R\$2.526.019 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 9,07%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 45,31% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$524.601 no 2T20 comparado a R\$361.021 no 2T19. Esta variação se deve, principalmente, pelo aumento de 37,76% do dólar médio nos períodos comparados (R\$5,40 no 2T20 e R\$3,92 no mesmo período de 2019) e pelo aumento no preço em dólar da energia em KW, sendo US\$28,41/KW para todo o ano de 2020 comparado com US\$27,71/KW para 2019;
- Aumento de 9,31% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$748.514 no 2T e de R\$684.774 no mesmo período de 2019. Esse aumento decorre do incremento de, aproximadamente, 10% no volume de energia adquirido, somado ao reajuste dos contratos de comercialização de energia

elétrica no ambiente regulado (CCEARs) realizados no momento do reajuste tarifário da distribuidora;

- Aumento nas despesas com geração distribuída, sendo de R\$154.315 no 2T20, comparada a uma despesa de R\$44.892 no 2T19. Essa variação é decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (232.076 MWh no 2T20, comparado a 95.965 MWh no mesmo período de 2019);

No caso da Cemig D, o custo de energia comprada é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Consolidado	2T20	2T19	Var.
Energia de Itaipu Binacional	524.601	361.021	45,31%
Contratos por cotas de garantia física	189.617	185.427	2,26%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.293	12,56%
Energia de curto prazo	251.066	278.055	-9,71%
PROINFA	77.933	95.309	-18,23%
Contratos bilaterais	84.216	78.883	6,76%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	748.514	684.774	9,31%
Energia adquirida no ambiente livre	900.703	973.506	-7,48%
Geração distribuída	154.315	44.892	243,75%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-251.469	-243.141	3,43%
	<b>2.755.238</b>	<b>2.526.019</b>	<b>9,07%</b>

Cemig D	2T20	2T19	Var.
Energia de Itaipu binacional	524.601	361.021	45,31%
Contratos por cotas de garantia física	199.970	185.427	7,84%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.293	12,56%
Energia de curto prazo - CCEE	195.334	246.418	-20,73%
Contratos bilaterais	84.216	78.883	6,76%
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	757.419	702.423	7,83%
PROINFA	77.933	95.308	-18,23%
Geração distribuída	154.314	44.892	243,74%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-166.429	-154.239	7,90%
	<b>1.903.100</b>	<b>1.627.426</b>	<b>16,94%</b>

### Gás comprado para revenda

A despesa com aquisição de gás foi 29,92% inferior àquela registrada no mesmo período de 2019, sendo de R\$231.378 no 2T20 e R\$330.180 no 2T19. Esta variação decorre

basicamente da redução de 14,61% no volume de gás comprado, sendo de 185.852 m<sup>3</sup> e 217.646 m<sup>3</sup> nos períodos de abril a junho de 2020 e 2019, respectivamente.

#### Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional representou uma despesa no montante de R\$118.322 no 2T20, em comparação a uma despesa de R\$97.790 no mesmo período de 2019. O aumento deve-se, principalmente, à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial, que gerou o incremento do passivo atuarial, e conseqüentemente, da despesa.

#### Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$257.441 no 2T20 e R\$367.375 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 29,92%.

Este é um custo não controlável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

#### Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$197.613 no 2T20, comparadas a R\$869.373 no 2T19, uma redução de 77,27%. Esta redução decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Reconhecimento, no 2T19, da perda no valor recuperável dos créditos a receber da investida Renova no montante de R\$688.031, em comparação ao registro de R\$37.361 no mesmo período de 2020.
- Crescimento de 142,22% nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que foram de R\$115.360 no 2T20 e R\$47.627 no mesmo período de 2019. Essa variação decorre, principalmente, da elevação da inadimplência da classe Poder Público e piora, em especial, no desempenho da classe residencial e industrial, devido à pandemia do Covid-19.



- Variação das provisões para contingências trabalhistas, o que representou constituição líquida de R\$105.122 no 2T19 e uma constituição de R\$23.375 no 2T20. Esta variação decorre, principalmente, do reconhecimento, no 2T19, da diferença de aplicação do índice de correção monetária de TR para IPCA-E, para as ações trabalhistas onde se discutem dívidas entre o período de 25/03/15 a 10/11/17, que estão em fase de execução avançada e com probabilidade de perda provável.

## Resultado de Equivalência Patrimonial

A Companhia apurou ganhos de equivalência patrimonial no montante de R\$82.534 no trimestre, representando um crescimento de 127,5% em relação ao mesmo período de 2019, decorrente, principalmente, do aumento no resultado da TAESA e do resultado menos negativo da participação em Santo Antônio no 2T20 em relação ao 2T19, sendo negativo em R\$18.528 e negativo em R\$58.154 respectivamente.

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

Equivalência Patrimonial	2T20	2T19
Taesa	90.404	64.858
Aliança Geração	24.939	23.276
Baguari Energia	5.539	5.138
Retiro Baixo	2.609	1.267
Hidrelétrica Pipoca	2.430	858
Hidrelétrica Cachoeirão	2.204	2.730
Lightger	1.339	0
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	480	-78
Ativas Data Center	200	-249
Guanhães Energia	5	0
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	0	1.398
Axxiom Soluções Tecnológicas	-73	0
Itaocara	-151	0
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-11.271	-2.213
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-17.592	-2.557
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-8.244	-26.241
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-10.284	-31.913
<b>Total</b>	<b>82.534</b>	<b>36.274</b>

## Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro, no período de abril a junho de 2020, foi a uma despesa líquida de R\$35.317, comparado a um resultado financeiro positivo de R\$1.908.587 apurado no 2T19. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Valorização do dólar, no 2T20, de 5,33%, em comparação a desvalorização de 1,66% no mesmo período de 2019, resultando no reconhecimento de despesas com variação cambial sobre o principal da dívida em Eurobonds em 2020, no montante de R\$415.950 e de receitas em 2019, no montante de R\$96.750.
- No 2T20, a variação do valor justo do instrumento de hedge alcançou o montante de R\$486.720, compensando a variação cambial do principal da dívida em Eurobonds, com resultado combinado positivo de R\$70.770. No 2T19, a variação do valor justo do instrumento de hedge foi de R\$461.083, somada à variação cambial passiva positiva, de R\$96.750, gerou um ganho total de R\$557.833. A variação positiva no valor justo do instrumento de hedge no 2T20 decorre, em especial, da redução da curva DI (ponta passiva), que reduziu a expectativa de obrigação de pagamento de juros e, ainda, da valorização do dólar futuro, que resultou na valorização das opções (call spread).

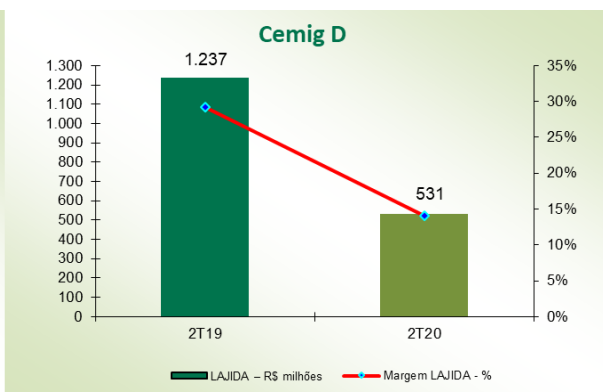
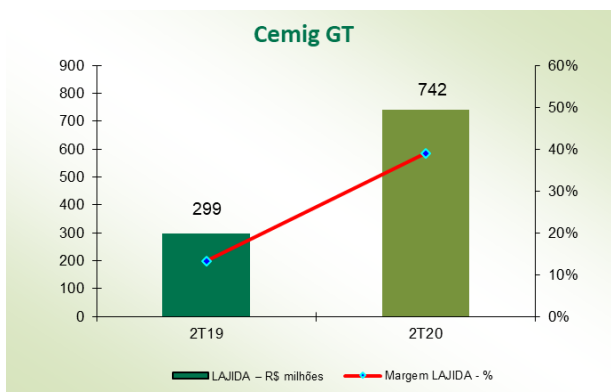
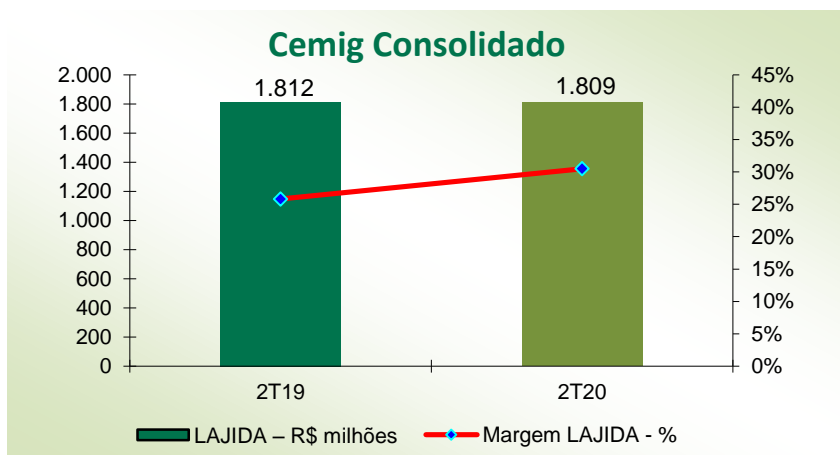
Período	2T20	2T19
Efeito no Hedge	486.720	461.083
Efeito no principal da dívida dos Bonds	-415.950	96.750
<b>Efeito Total no Resultado Financeiro</b>	<b>70.770</b>	<b>557.833</b>

- Reconhecimento de receita financeira, no 2T19, da atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins, no montante de R\$1.553.112.

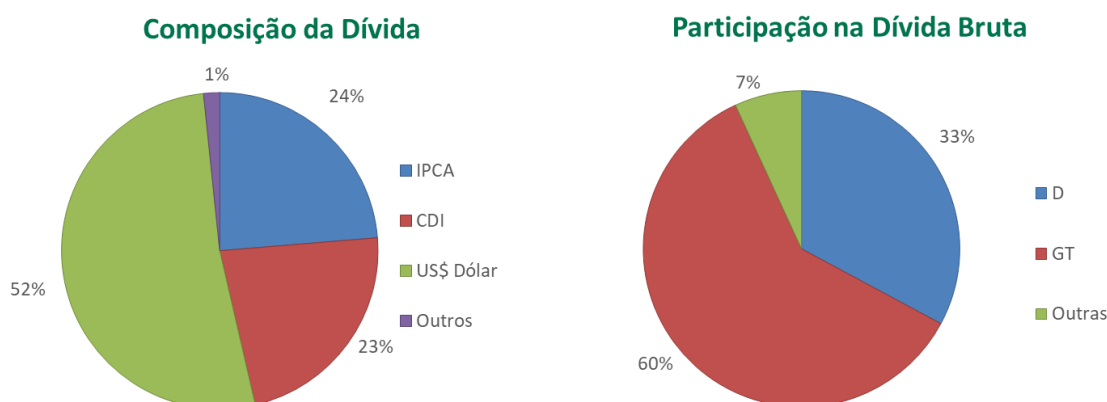
## LAJIDA

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou uma redução de 0,2% no 2T20 em comparação ao mesmo período de 2019, já o lajida ajustado teve uma redução de 11,3%. A margem do LAJIDA passou de 25,82% no 2T19 para 32,86% no 2T20 de 2020. Considerando o lajida ajustado, a margem passou de 19,02% para 17,10%.

LAJIDA - R\$ mil	2T20	2T19	Var %
Resultado do período	1.043.994	2.114.986	-50,6%
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	483.986	1.356.983	-64,3%
+ Resultado financeiro	35.317	-1.908.587	-101,9%
+ Depreciação e amortização	245.697	248.403	-1,1%
<b>LAJIDA</b>	<b>1.808.994</b>	<b>1.811.785</b>	<b>-0,2%</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-188	-212	-11,3%
+ Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	-1.438.563	-
+ Provisão para crédito de liquidação duvidosa – Renova	37.361	688.031	-94,6%
+ Remensuração de ativos mantidos para venda (Light)	-475.137	-	-
+ Resultado da RTP	-429.840	-	-
<b>Lajida ajustado</b>	<b>941.190</b>	<b>1.061.041</b>	<b>-11,3%</b>



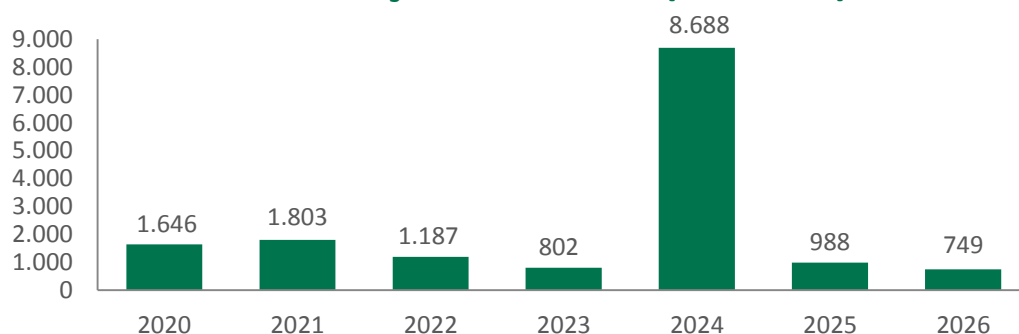
## ENDIVIDAMENTO



O total da dívida consolidada da Companhia, em 30 de junho de 2020, era de R\$15.862.429, montante R\$1.086.398 superior ao do final de 2019, que somava R\$14.776.031. Importante ressaltar que a empresa tem registrado um saldo líquido positivo de operações de hedge, referente a dívida dos Eurobonds, no valor total de R\$3.281.491, sendo R\$1.583.727 para o principal da dívida e R\$1.697.764 para os juros. O valor total do ativo líquido de hedge é R\$1.590.547 maior que ao final de 2019.

No primeiro semestre de 2020, foram amortizadas dívidas no total de R\$1.042.496, sendo R\$488.920 na Cemig GT e R\$536.867 na Cemig D. Não foram obtidos novos empréstimos no período. O incremento da dívida bruta se deveu a valorização do dólar no semestre, que foi responsável por um incremento de R\$2,17 bilhões sobre o principal da dívida de Eurobonds.

### Amortização da Dívida (milhões)



CEMIG H	30/06/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	15.862.429	14.776.031	7,35%
Caixa e equivalentes + TVM	3.705.234	1.289.438	187,35%
Dívida Líquida Total	12.157.195	13.486.593	-9,86%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.244.066</i>	<i>6.061.097</i>	<i>36,02%</i>

CEMIG GT	30/06/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	9.564.288	7.886.783	21,27%
Caixa e equivalentes + TVM	1.361.027	585.203	132,57%
Dívida Líquida Total	8.203.261	7.301.580	12,35%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.231.132</i>	<i>6.043.046</i>	<i>36,21%</i>

CEMIG D	30/06/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	5.210.787	5.794.922	-10,08%
Caixa e equivalentes + TVM	1.888.965	344.611	448,14%
Dívida Líquida Total	3.321.822	5.450.311	-39,05%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>12.934</i>	<i>18.051</i>	<i>-28,35%</i>

## Covenants – Eurobonds

12 meses	jun/20	
R\$ (Milhões)	GT	H
Lucro (perda) líquido	274	1.202
Resultados financeiros líquidos	1.148	1.209
Imposto de renda e contribuição social	10	257
Depreciação e amortização	206	967
Resultado de participação minoritária	94	- 186
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	65	65
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	69	92
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	406	1.487
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	- 188	- 240
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	- 381	- 381
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	142	325
Correção monetária das taxas de concessão	- 289	- 289
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	263	263
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	185	185
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>2.004</b>	<b>4.956</b>

12 meses	jun/20	
R\$ (Milhões)	GT	H
Endividamento consolidado	9.564	15.862
Instrumento derivativo de hedge	- 3.281	- 3.281
Contratos de dívida com a Forluz	246	1.089
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	553	553
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	- 1.361	- 3.705
Dívida líquida ajustada	5.721	10.518
<b>Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA</b>	<b>2,85</b>	<b>2,12</b>
<b>Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA</b>	<b>4,50</b>	<b>3,50</b>
Endividamento consolidado com garantias (reais)		758
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		0,32
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		1,75

## Demonstração segregada por segmento – 2T20

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 2T20							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>1.317.873</b>	<b>553.963</b>	<b>3.778.352</b>	<b>336.060</b>	<b>25.773</b>	<b>-77.607</b>	<b>5.934.414</b>
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>							
Energia elétrica comprada para revenda	-871.396	0	-1.903.100	0	0	19.258	-2.755.238
Encargos de uso da rede básica de transmissão	-48.854	-39	-265.470	0	0	56.922	-257.441
Gás comprado para revenda	0	0	0	-231.378	0	0	-231.378
<b>Total</b>	<b>-920.250</b>	<b>-39</b>	<b>-2.168.570</b>	<b>-231.378</b>	<b>0</b>	<b>76.180</b>	<b>-3.244.057</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>							
Pessoal	-50.473	-29.964	-235.732	-16.270	-6.744	0	-339.183
Participação dos empregados e administradores no resultado	-1.279	-559	-2.810	0	-2.792	0	-7.440
Obrigações pós-emprego	-13.558	-11.894	-80.561	0	-12.309	0	-118.322
Materiais	-2.101	-928	-12.727	-288	-100	3	-16.141
Serviços de terceiros	-24.680	-10.579	-254.119	-5.245	-9.410	1.424	-302.609
Depreciação e amortização	-50.438	-1.891	-166.051	-26.526	-791	0	-245.697
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	-8.867	-15.123	-124.930	-1.547	-47.146	0	-197.613
Custos de construção de infraestrutura	0	-26.846	-333.337	-13.222	0	0	-373.405
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	-28.465	-3.645	-34.870	-1.719	-15.622	0	-84.321
<b>Total do custo de operação</b>	<b>-179.861</b>	<b>-101.429</b>	<b>-1.245.137</b>	<b>-64.817</b>	<b>-94.914</b>	<b>1.427</b>	<b>-1.684.731</b>
	0	0	0	0	0	0	0
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>-1.100.111</b>	<b>-101.468</b>	<b>-3.413.707</b>	<b>-296.195</b>	<b>-94.914</b>	<b>77.607</b>	<b>-4.928.788</b>
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	0	0	475.137	0	0	0	475.137
Resultado de equivalência patrimonial	-7.997	90.404	0	0	127	0	82.534
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>	<b>209.765</b>	<b>542.899</b>	<b>839.782</b>	<b>39.865</b>	<b>-69.014</b>	<b>0</b>	<b>1.563.297</b>
Receitas financeiras	465.282	47.628	118.071	31.071	8.026	0	670.078
Despesas financeiras	-584.370	-63.032	-59.000	1.764	-757	0	-705.395
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>90.677</b>	<b>527.495</b>	<b>898.853</b>	<b>72.700</b>	<b>-61.745</b>	<b>0</b>	<b>1.527.980</b>
Imposto de renda e contribuição social	-49.451	-135.147	-140.915	-19.308	-139.165	0	-483.986
<b>LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>41.226</b>	<b>392.348</b>	<b>757.938</b>	<b>53.392</b>	<b>-200.910</b>	<b>0</b>	<b>1.043.994</b>
<b>Participação dos acionistas controladores</b>	<b>41.226</b>	<b>392.348</b>	<b>757.938</b>	<b>53.204</b>	<b>-200.910</b>	<b>0</b>	<b>1.043.806</b>
<b>Participação de acionistas não controladores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>188</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>188</b>
	<b>41.226</b>	<b>392.348</b>	<b>757.938</b>	<b>53.392</b>	<b>-200.910</b>	<b>0</b>	<b>1.043.994</b>

## Anexos

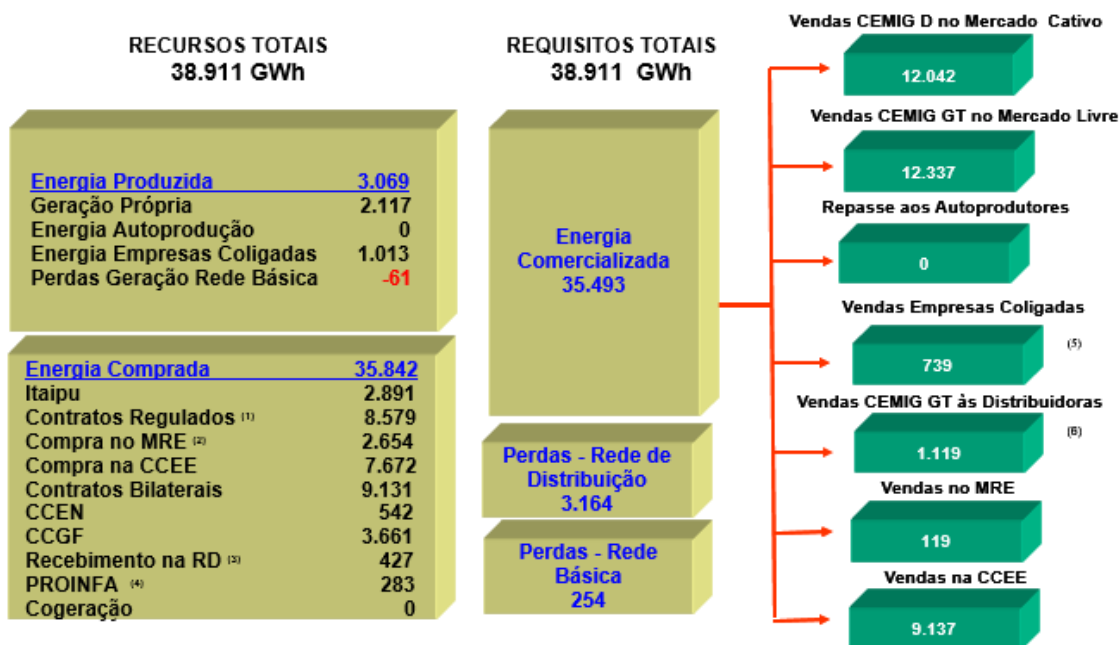
## Investimentos

Descrição (milhares)	Proposta 2020	Realizado jun/20
<b>GERAÇÃO</b>	<b>76.689</b>	<b>18.809</b>
Programa de investimento	73.172	18.212
<b>Aportes</b>	<b>3.517</b>	<b>597</b>
Aliança Norte	1.075	438
SPE – Guanhães	-	-
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	1.254	159
Usina Hidrelétrica Itaocara	1.188	-
<b>TRANSMISSÃO</b>	<b>159.567</b>	<b>75.823</b>
Programa de investimento	159.567	75.823
<b>CEMIG D</b>	<b>1.473.168</b>	<b>571.339</b>
Programa de investimento	1.473.168	571.339
<b>HOLDING</b>	<b>183.375</b>	<b>51.927</b>
<b>Aportes</b>	<b>140.758</b>	<b>9.310</b>
Axxiom	-	-
Cemig GD (Geração Distribuída)	-	-
Cemig Overseas	-	-
Consórcios de gás	-	-
Efficientia – Geração Distribuída	140.758	9.310
<b>Aquisições – Centroeste</b>	<b>42.617</b>	<b>42.617</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.892.799</b>	<b>717.898</b>



## Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

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



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

1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste

2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE

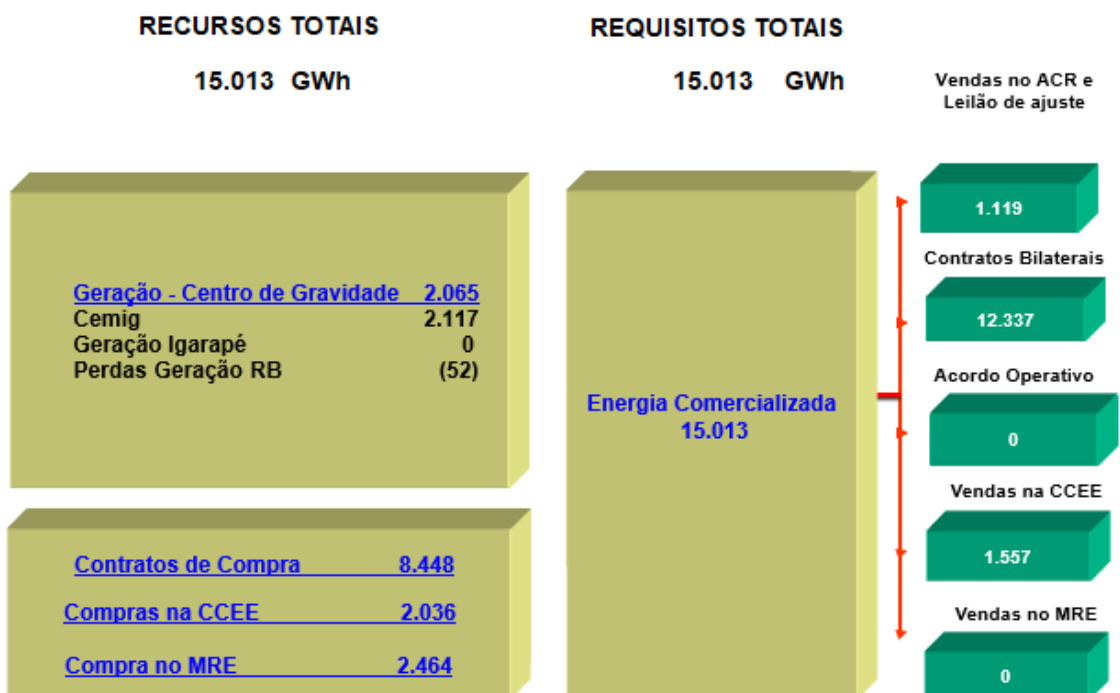
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)

4. Programa de incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA

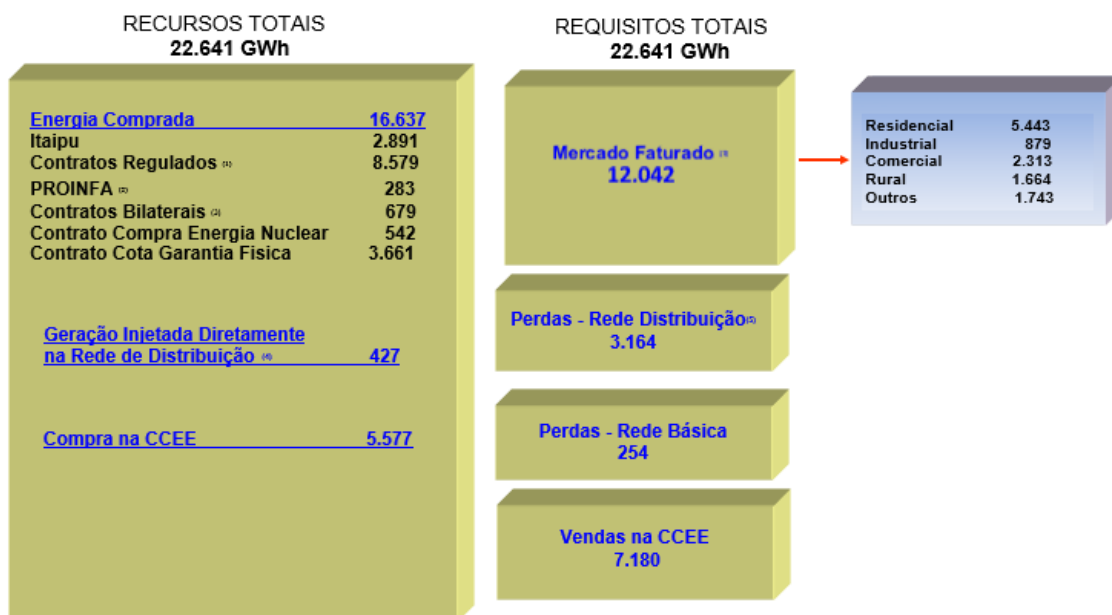
5. Contratos Bilaterais das empresas CEMIG GT, Sá Carvalho, Horizontes, Rosal, CEMIG PCH e SPE's

6. Vendas da Cemig GT no Ambiente de Contratação Regulado - ACR

**BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Junho de 2020**  
**CEMIG Geração**

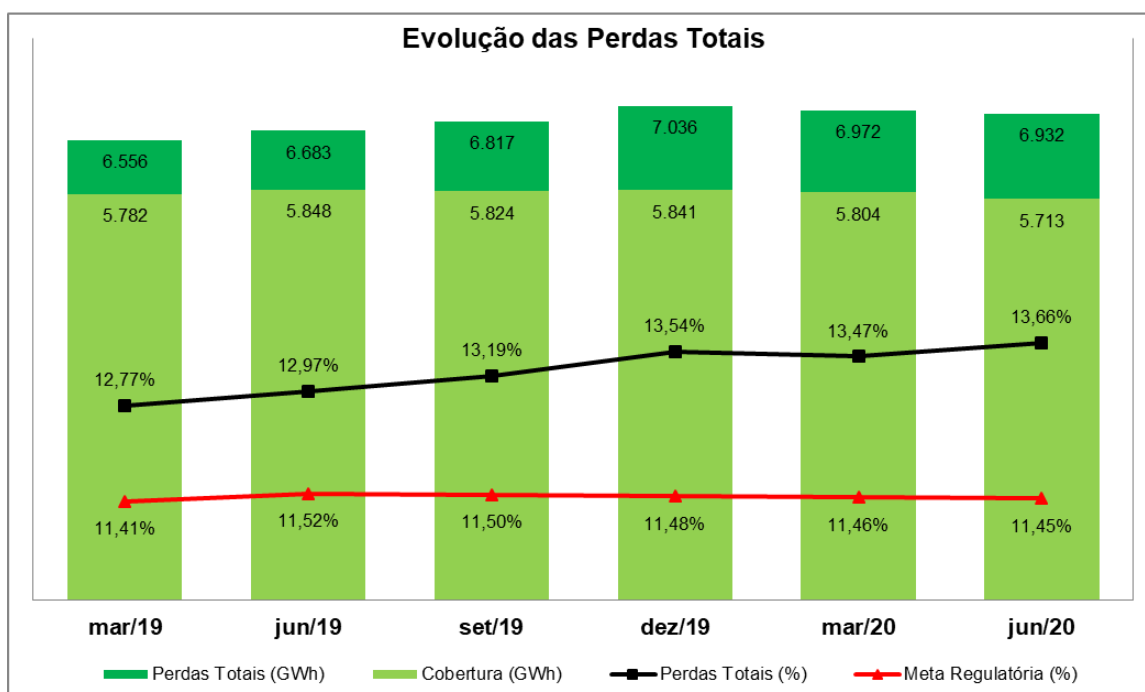


## BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Junho de 2020 CEMIG Distribuição



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

## Perdas



## Usinas

Usina	Empresa do grupo	Tipo de Usina	Participação Cemig	Potência Cemig H	GF Cemig H	Fim da Concessão
Belo Monte	Norte	UHE	12,25%	1.376,24	560,02	26-ago-45
Emborcação	CEMIG GT	UHE	100,00%	1.192,00	499,70	23-jul-25
Santo Antônio	SAE	UHE	15,51%	553,44	375,99	12-jun-46
Nova Ponte	CEMIG GT	UHE	100,00%	510,00	270,10	23-jul-25
Irapé	CEMIG GT	UHE	100,00%	399,00	207,90	28-fev-35
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	UHE	100,00%	396,00	71,70	4-jan-46
Aimorés	ALIANÇA	UHE	45,00%	148,50	81,86	20-dez-35
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	UHE	100,00%	102,00	22,50	4-jan-46
Capim Branco I	ALIANÇA	UHE	39,31%	94,35	60,70	29-ago-36
Queimado	CEMIG GT	UHE	82,50%	86,63	56,02	2-jan-33
Nilo Peçanha	Light Energia	UHE	22,60%	85,89	75,42	4-jun-26
Capim Branco II	ALIANÇA	UHE	39,31%	82,56	51,77	29-ago-36
Funil	ALIANÇA	UHE	45,00%	81,00	38,07	20-dez-35
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	UHE	100,00%	78,00	56,10	1-dez-24
Rosal	Rosal Energia S. A	UHE	100,00%	55,00	29,10	8-mai-32
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	UHE	100,00%	52,00	8,40	4-jan-46
Igarapava	ALIANÇA	UHE	23,69%	49,75	31,79	30-dez-28
Baguari	BAGUARI ENERGIA	UHE	34,00%	47,60	28,80	15-ago-41
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	UHE	100,00%	46,00	6,30	4-jan-46
Ilha dos Pombos	Light Energia	UHE	22,60%	42,30	24,70	4-jun-26
Volta do Rio	CEMIG GT	EOL	100,00%	42,00	18,41	26-dez-31
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	UHE	49,90%	41,74	18,26	25-ago-41
Porto Estrela	ALIANÇA	UHE	30,00%	33,60	18,54	10-jul-32
Fontes Nova	Light Energia	UHE	22,60%	29,83	22,33	4-jun-26
Praias de Parajuru	CEMIG GT	EOL	100,00%	28,80	8,39	24-set-32
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	PCH	100,00%	23,00	13,91	1-abr-32
Pereira Passos	Light Energia	UHE	22,60%	22,58	10,96	4-jun-26
Piau	CEMIG G. SUL	UHE	100,00%	18,01	4,06	4-jan-46
Paracambi	Lightger	PCH	60,53%	15,13	11,82	16-fev-31
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	UHE	100,00%	14,00	2,00	4-jan-46
Demais				271,44	98,05	
<b>Total</b>				<b>6.018,39</b>	<b>2.783,68</b>	

## RAP – Ciclo 2020-2021

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 2725/2020 (ciclo 2020/2021)			
Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig
Cemig GT	806.603.919	100,00%	806.603.919
Cemig GT	778.796.255	100,00%	778.796.255
Cemig Itajuba	27.807.664	100,00%	27.807.664
Centroeste	20.798.300	100,00%	20.798.300
Taesa	2.734.081.135	21,68%	592.748.790
Novatrans 2	351.840.172		63.488.599
TSN	325.134.465		65.255.104
Munirah	28.957.338		8.877.228
GTESA	5.877.139		1.195.770
PATESA	17.404.862		3.919.464
ETAU	29.873.865		8.346.861
ETEO	105.372.623		21.448.679
NTE	92.101.202		18.706.925
STE	50.610.141		10.544.318
ATE I	115.112.563		36.262.993
ATE II	275.494.699		56.079.414
EATE	129.046.926		26.502.277
ETEP	29.385.011		5.975.656
ENTE	67.274.425		22.112.856
ECTE	10.849.519		2.208.428
ERTE	15.319.744		4.224.080
Lumitrans	12.731.756		2.592.896
Transleste	19.257.716		5.361.071
Transirapé	22.165.285		4.351.961
Transudeste	16.324.392		3.322.843
ATE III	127.710.614		27.184.378
São Gotardo	5.518.054		1.174.265
Mariana	16.430.777		3.330.503
Miracema	59.650.639		14.099.152
Janaúba	197.703.925		42.072.074
Aimorés	40.432.243		8.604.120
Paraguaçu	60.351.776		12.843.065
Brasnorte	28.003.631		5.280.371
STC	19.247.002		4.104.479
EBTE	36.417.900		7.449.256
ESDE	7.179.269		1.527.778
ETSE	4.102.122		872.948
ESTE	57.165.229		12.160.091
Ivaí	149.760.972		31.869.676
EDTE	32.972.564		7.479.665
Sant'Ana	62.078.724		13.167.171
São João	49.834.778		10.804.180
São Pedro	46.533.005		10.088.356
Lagoa Nova	12.854.068		2.786.762
Light	8.960.261	22,58%	2.023.227
<b>TOTAL RAP CEMIG</b>			<b>1.422.174.236</b>

Valor de RAP proporcional a participação da Cemig

## Resultados com ajustes gerenciais

Ajustes gerenciais Cemig Consolidado	Lajida		Lucro	
	2T20	2T19	2T20	2T19
<b>Total realizado</b>	<b>1.809</b>	<b>1.812</b>	<b>1.044</b>	<b>2.115</b>
Revisão Tarifária Transmissora	-430	-	-283	-
PDVP	59	-	39	-
Remensuração Light	-475	-	-314	-
Venda excedentes – energ. térmica	-42	-	-28	-
Exposição cambial Bond	-	-	-47	-368
Ação PIS/Cofins	-	-1.439	-	-1.984
Provisão créditos Renova	37	688	37	688
Sazonalização - PLD e GSF	-19	-54	-13	-36
<b>Total ajustado</b>	<b>939</b>	<b>1.007</b>	<b>435</b>	<b>415</b>

Ajustes gerenciais Cemig GT	Lajida		Lucro	
	2T20	2T19	2T20	2T19
<b>Total realizado</b>	<b>742</b>	<b>299</b>	<b>369</b>	<b>343</b>
Revisão Tarifária Transmissora	-430	-	-283	-
PDVP	11	-	7	-
Exposição cambial Bond	-	-	-47	-368
Ação PIS/Cofins	-	-424	-	-439
Provisão créditos Renova	37	688	37	688
Sazonalização - PLD e GSF	-19	-54	-13	-36
<b>Total ajustado</b>	<b>341</b>	<b>509</b>	<b>70</b>	<b>188</b>

Ajustes gerenciais Cemig D	Lajida		Lucro	
	2T20	2T19	2T20	2T19
<b>Total realizado</b>	<b>531</b>	<b>1.237</b>	<b>283</b>	<b>1.379</b>
PDVP	46	-	30	-
Ação PIS/Cofins	-	-830	-	-1.227
Venda excedentes – energia térmica	-42	-	-28	-
<b>Total ajustado</b>	<b>535</b>	<b>407</b>	<b>285</b>	<b>152</b>

## Quadros Cemig D (milhões de Reais)

MERCADO CEMIG D				
TRIMESTRE	(GWh)			GW
	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>1</sup>	E.T.D <sup>2</sup>	TUSD DEMANDA <sup>3</sup>
2T18	6.343	4.873	11.216	30
3T18	6.309	4.870	11.179	30
4T18	6.406	4.906	11.313	31
1T19	6.529	4.760	11.289	33
2T19	6.288	4.910	11.198	33
3T19	6.266	4.898	11.164	34
4T19	6.516	4.783	11.299	33
1T20	6.254	4.809	11.063	33
2T20	5.788	4.739	10.526	32

(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 (R\$ milhões)	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	4.451	4.895	4.578	-9,07%	-2,77%
TUSD	681	730	641	-6,71%	6,24%
CVA e Outros Componentes Financeiros	136	-55	-40	-347,27%	-440,00%
Receita de Construção	333	248	203	34,27%	64,04%
Outras	404	425	1.247	-4,94%	-67,60%
<b>Subtotal</b>	<b>6.005</b>	<b>6.243</b>	<b>6.629</b>	<b>-3,81%</b>	<b>-9,41%</b>
Deduções	2.227	2.466	2.394	-9,69%	-6,98%
<b>Receita Líquida</b>	<b>3.778</b>	<b>3.777</b>	<b>4.235</b>	<b>0,03%</b>	<b>-10,79%</b>

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Pessoal	236	216	216	9,26%	9,26%
Participação dos Empregados no Resultado	3	16	75	-81,25%	-96,00%
Obrigações Pós-Emprego	81	71	66	14,08%	22,73%
Materiais	13	15	15	-13,33%	-13,33%
Serviços de Terceiros	254	252	247	0,79%	2,83%
Amortização	166	163	163	1,84%	1,84%
Provisões Operacionais	125	126	136	-0,79%	-8,09%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	265	372	374	-28,76%	-29,14%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.903	1.919	1.627	-0,83%	16,96%
Custo de construção	333	249	203	33,73%	64,04%
Outras despesas	35	46	39	-23,91%	-10,26%
<b>Total</b>	<b>3.414</b>	<b>3.445</b>	<b>3.161</b>	<b>-0,90%</b>	<b>8,00%</b>

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	3.778	3.777	4.235	0,0%	-10,8%
Despesas Operacionais	3.414	3.445	3.161	-0,9%	8,0%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>364</b>	<b>332</b>	<b>1.074</b>	<b>9,6%</b>	<b>-66,1%</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>530</b>	<b>495</b>	<b>1.237</b>	<b>7,1%</b>	<b>-57,2%</b>
Resultado Financeiro	59	-34	975	-273,5%	-93,9%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-141	-101	-670	39,6%	-79,0%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>282</b>	<b>197</b>	<b>1.379</b>	<b>43,1%</b>	<b>-79,6%</b>

## Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	836	962	996	-13,1%	-16,1%
Suprimento	745	881	659	-15,4%	13,1%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	353	172	173	105,2%	104,0%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	47	100	95	-53,0%	-50,5%
Transações com energia na CCEE	8	24	145	-66,7%	-94,5%
Receita de Construção	27	47	55	-42,6%	-50,9%
Receita de Indenização da Transmissão	260	56	58	364,3%	348,3%
Outras	1	83	509	-98,8%	-99,8%
<b>Subtotal</b>	<b>2.277</b>	<b>2.325</b>	<b>2.690</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-15,4%</b>
Deduções	379	434	447	-12,7%	-15,2%
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.898</b>	<b>1.891</b>	<b>2.243</b>	<b>0,4%</b>	<b>-15,4%</b>

Despesas Operacionais	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Pessoal	80	75	78	6,7%	2,6%
Participação dos Empregados no Resultado	1	6	27	-83,3%	-96,3%
Obrigações Pós-Emprego	25	23	21	8,7%	19,0%
Materiais	3	3	5	0,0%	-40,0%
Serviços de Terceiros	35	35	44	0,0%	-20,5%
Depreciação e Amortização	52	52	67	0,0%	-22,4%
Provisões Operacionais	24	31	713	-22,6%	-96,6%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	49	49	46	0,0%	6,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	871	914	916	-4,7%	-4,9%
Custo de Construção	27	47	55	-42,6%	-50,9%
Outras Despesas	33	9	11	2,67	200,0%
<b>Total</b>	<b>1.200</b>	<b>1.244</b>	<b>1.983</b>	<b>-3,5%</b>	<b>-39,5%</b>

Demonstração do Resultado	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	1.898	1.891	2.243	0,4%	-15,4%
Despesas Operacionais	1.200	1.244	1.983	-3,5%	-39,5%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>698</b>	<b>647</b>	<b>260</b>	<b>7,9%</b>	<b>168,5%</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	-8	6	-28	-233,3%	-71,4%
<b>LAJIDA</b>	<b>742</b>	<b>705</b>	<b>299</b>	<b>5,2%</b>	<b>148,2%</b>
Resultado Financeiro	-134	-690	624	-80,6%	-121,5%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-187	33	-514	-666,7%	-63,6%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>369</b>	<b>-4</b>	<b>342</b>	<b>-9325,0%</b>	<b>7,9%</b>

## Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Residencial	2.658	2.785	2.548	-4,56%	4,32%
Industrial	3.106	3.448	3.947	-9,92%	-21,31%
Comercial	2.085	2.509	2.375	-16,90%	-12,21%
Rural	897	775	915	15,74%	-1,97%
Outros	834	922	906	-9,54%	-7,95%
<b>Subtotal</b>	<b>9.580</b>	<b>10.439</b>	<b>10.691</b>	<b>-8,23%</b>	<b>-10,39%</b>
Consumo próprio	7	9	7	-22,22%	0,00%
Suprimento a outras Concessionárias	3.401	3.225	2.422	5,46%	40,42%
<b>TOTAL</b>	<b>12.988</b>	<b>13.673</b>	<b>13.120</b>	<b>-5,01%</b>	<b>-1,01%</b>

Fornecimento Bruto de Energia	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Residencial	2.307	2.559	2.207	-9,85%	4,53%
Industrial	934	1.047	1.155	-10,79%	-19,13%
Comercial	1.137	1.440	1.280	-21,04%	-11,17%
Rural	511	473	461	8,03%	10,85%
Outros	444	490	465	-9,39%	-4,52%
<b>Energia Vendida a Consumidores Finais</b>	<b>5.333</b>	<b>6.009</b>	<b>5.568</b>	<b>-11,25%</b>	<b>-4,22%</b>
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	-139	-104	119	33,65%	-216,81%
Suprimento a outras Concessionárias	726	862	641	-15,78%	13,26%
<b>TOTAL</b>	<b>5.920</b>	<b>6.767</b>	<b>6.328</b>	<b>-12,52%</b>	<b>-6,45%</b>

Receitas Operacionais	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	5.333	6.009	5.568	-11,25%	-4,22%
Suprimento	726	862	641	-15,78%	13,26%
TUSD	674	724	636	-6,91%	5,97%
CVA e Outros Componentes Financeiros	136	-55	-40	-347,27%	-440,00%
Receita de concessão de transmissão	300	123	126	143,90%	138,10%
Receita de indenização de transmissão	260	57	58	356,14%	348,28%
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	46	0	95	-	-51,58%
Transações com energia na CCEE	7	87	144	-91,95%	-95,14%
Fornecimento de Gás	403	560	535	-28,04%	-24,67%
Receita de Construção	373	310	266	20,32%	40,23%
Outras	363	394	1.944	-7,87%	-81,33%
<b>Subtotal</b>	<b>8.621</b>	<b>9.071</b>	<b>9.973</b>	<b>-4,96%</b>	<b>-13,56%</b>
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	2.687	3.012	2.956	-10,79%	-9,10%
<b>Receita Líquida</b>	<b>5.934</b>	<b>6.059</b>	<b>7.017</b>	<b>-2,06%</b>	<b>-15,43%</b>

Despesas Consolidadas	2T20	1T20	2T19	2T/1T	2T/2T
Pessoal	339	312	312	8,65%	8,65%
Participação no resultado	7	26	108	-73,08%	-93,52%
Obrigações pós-emprego	118	105	98	12,38%	20,41%
Materiais	16	19	20	-15,79%	-20,00%
Serviços de terceiros	303	299	302	1,34%	0,33%
Energia elétrica comprada para revenda	2.755	2.814	2.526	-2,10%	9,07%
Depreciação e amortização	246	243	248	1,23%	-0,81%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	198	159	869	24,53%	-77,22%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	257	365	367	-29,59%	-29,97%
Gás comprado para revenda	232	312	330	-25,64%	-29,70%
Custos de construção de infraestrutura	373	310	266	20,32%	40,23%
Outras despesas operacionais líquidas	84	54	43	55,56%	95,35%
<b>Total</b>	<b>4.928</b>	<b>5.018</b>	<b>5.489</b>	<b>-1,79%</b>	<b>-10,22%</b>



<b>Resultado Financeiro</b>	<b>2T20</b>	<b>1T20</b>	<b>2T19</b>	<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
<b>Receitas Financeiras</b>					
Renda de aplicação financeira	21	18	26	16,67%	-19,23%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	85	95	95	-10,53%	-10,53%
Variação monetária - CVA	14	12	32	16,67%	0,00%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	38	16	13	137,50%	192,31%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-7	-9	-41	-22,22%	-82,93%
Ganhos com instrumentos financeiros	486	1.314	461	-63,01%	5,42%
Encargos de créditos com partes relacionadas	3	0	23	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	12	14	1.553	-14,29%	-99,23%
Outras	18	22	110	-18,18%	-83,64%
	<b>670</b>	<b>1.482</b>	<b>2.272</b>	<b>-54,79%</b>	<b>-70,51%</b>
<b>Despesas Financeiras</b>					
Encargos de empréstimos e financiamentos	276	311	310	-11,25%	-10,97%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	406	1.757	-33	0,00%	0,00%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	32	83	3	-61,45%	966,67%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	-4	17	-18	-123,53%	-77,78%
Outras	-5	56	101	-108,93%	-104,95%
	<b>705</b>	<b>2.224</b>	<b>363</b>	<b>-68,30%</b>	<b>94,21%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>-35</b>	<b>-742</b>	<b>1.909</b>	<b>0,00%</b>	<b>-101,83%</b>

<b>Demonstração do Resultado</b>	<b>2T20</b>	<b>1T20</b>	<b>2T19</b>	<b>2T/1T</b>	<b>2T/2T</b>
Receita Líquida	5.934	6.059	7.017	-2,06%	-15,43%
Despesas Operacionais	4.928	5.018	5.489	-1,79%	-10,22%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>1.006</b>	<b>1.041</b>	<b>1.528</b>	<b>-3,36%</b>	<b>-34,16%</b>
Resultado de equivalência patrimonial	82	81	36	1,23%	127,78%
Ajuste referente à Investimentos	475	-	609	-	-
Resultado de combinação de negócios	-	52	-	-	-
<b>LAJIDA</b>	<b>1.809</b>	<b>808</b>	<b>1.812</b>	<b>123,89%</b>	<b>-0,17%</b>
Resultado Financeiro	-35	-742	1.909	-95,28%	-101,83%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-484	104	-1.358	-565,38%	-
<b>Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores</b>	<b>1.044</b>	<b>-73</b>	<b>2.115</b>	<b>-</b>	<b>-50,64%</b>

<b>Demonstração do Fluxo de Caixa</b>	<b>1S20</b>	<b>1S19</b>
<b>Caixa no Início do Período</b>	<b>535</b>	<b>891</b>
<b>Caixa Gerado pelas Operações</b>	<b>4.206</b>	<b>1.083</b>
Lucro líquido	987	2.912
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-15	410
Depreciação e Amortização	488	479
CVA e Outros Componentes Financeiros	18	3
Resultado de Equivalência Patrimonial	-165	-104
Provisões para Perdas Operacionais	357	978
Dividendos recebidos de Participações	169	127
Juros e variações monetárias	516	590
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-616	-707
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	2.162	-70
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	31	134
Instrumentos financeiros derivativos – swap	-1.624	-579
Reconhecimento de créditos extemporâneos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS	0	-2.963
Depósitos vinculados a litígios	1.421	34
Outros	477	-161
<b>Atividade de Financiamento</b>	<b>-1.086</b>	<b>-960</b>
Arrendamentos pagos	-44	-31
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-1.042	-850
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	0	-79
<b>Atividade de Investimento</b>	<b>-2.684</b>	<b>-266</b>
Aplicações Financeiras	-1.985	140
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-574	-346
Em investimentos	-18	-1
Imobilizado/Intangível e outros	-107	-59
<b>Caixa total disponível</b>	<b>971</b>	<b>748</b>

<b>BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>14.161</b>	<b>10.137</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	971	536
Títulos e Valores Mobiliários	2.529	740
Consumidores e Revendedores	4.173	4.524
Ativo Financeiro da Concessão	1.268	1.080
Ativos Contratuais	176	172
Tributos Compensáveis	2.118	99
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	497	621
Dividendos a Receber	97	186
Reembolso subsídios tarifários	89	97
Instrumentos financeiros derivativos	590	235
Contribuição de iluminação pública	176	165
Outros Créditos	353	424
Ativos classificados como mantidos para venda	1.124	1.258
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>38.374</b>	<b>39.790</b>
Títulos e Valores Mobiliários	205	13
Consumidores e Revendedores	74	77
Tributos Compensáveis	4.238	6.349
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	196	228
Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.538	2.430
Depósitos Vinculados a Litígios	1.170	2.540
Instrumentos financeiros derivativos	2.691	1.456
Outros Créditos	485	542
Ativo Financeiro da Concessão	4.728	4.850
Ativos contratuais	2.430	1.832
Investimentos	5.455	5.399
Imobilizado	2.422	2.450
Intangível	11.742	11.624
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>52.535</b>	<b>49.927</b>

<b>BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>9.053</b>	<b>7.912</b>
Fornecedores	1.945	2.080
Encargos Regulatórios	377	457
Participações nos Lucros	201	212
Impostos, Taxas e Contribuições	623	358
Imposto de Renda e Contribuição Social	66	134
Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar	746	745
Empréstimos e Financiamentos e debêntures	3.002	2.746
Salários e Contribuições Sociais	234	200
Obrigações Pós-emprego	311	288
Outras Obrigações	834	692
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	714	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>26.605</b>	<b>26.124</b>
Encargos Regulatórios	287	147
Empréstimos e Financiamentos	12.861	12.030
Impostos, Taxas e Contribuições	1	1
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferido	754	661
Provisões	1.865	1.888
Obrigações Pós-emprego	6.513	6.421
PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	3.522	4.193
Instrumentos financeiros derivativos - opções	506	483
Operações de arrendamento mercantil	180	203
Outras Obrigações	116	97
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>16.877</b>	<b>15.891</b>
Capital Social	7.294	7.294
Reservas de Capital	2.250	2.250
Reservas de Lucros	8.751	8.750
Ajustes de Avaliação Patrimonial	-2.415	-2.407
Lucros acumulados	993	0
Participação de acionista não controlador	4	4
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>52.535</b>	<b>49.927</b>

<b>BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>10.477</b>	<b>10.138</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	795	536
Títulos e Valores Mobiliários	1.512	740
Consumidores e Revendedores	4.327	4.524
Ativo Financeiro da Concessão	1.139	1.080
Ativos Contratuais	166	172
Tributos Compensáveis	102	99
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	493	621
Dividendos a Receber	186	186
Fundos Vinculados	23	12
Estoques	36	39
Adiantamento a Fornecedores	30	40
Reembolso subsídios tarifários	97	97
Subvenção baixa renda	30	30
Instrumentos financeiros derivativos - swap	485	235
Outros Créditos	408	469
Ativos classificados como mantidos para venda	648	1.258
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>39.904</b>	<b>39.789</b>
Títulos e Valores Mobiliários	133	13
Consumidores e Revendedores	75	77
Tributos Compensáveis	6.394	6.349
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	193	228
Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.645	2.430
Depósitos Vinculados a Litígios	1.138	2.540
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	2.520	1.456
Outros Créditos	545	541
Ativo Financeiro da Concessão	4.730	4.850
Ativos contratuais	1.931	1.832
Investimentos	5.454	5.399
Imobilizado	2.429	2.450
Intangível	11.717	11.624
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>50.381</b>	<b>49.927</b>

<b>BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>7.755</b>	<b>7.913</b>
Fornecedores	1.723	2.080
Encargos Regulatórios	448	457
Participações nos Lucros	197	212
Impostos, Taxas e Contribuições	314	359
Imposto de Renda e Contribuição Social	46	134
Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar	746	745
Empréstimos e Financiamentos e debêntures	3.069	2.746
Salários e Contribuições Sociais	186	200
Obrigações Pós-emprego	290	287
Outras Obrigações	736	693
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	0	
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>26.793</b>	<b>26.122</b>
Encargos Regulatórios	176	147
Empréstimos e Financiamentos	12.694	12.030
Impostos, Taxas e Contribuições	0	0
Imposto de Renda e Contribuição Social	576	661
Provisões	1.877	1.888
Obrigações Pós-emprego	6.453	6.421
PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	4.217	4.193
Instrumentos financeiros derivativos - opções	504	483
Operações de arrendamento mercantil - obrigações	192	203
Outras Obrigações	104	96
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>15.833</b>	<b>15.892</b>
Capital Social	7.294	7.294
Reservas de Capital	2.250	2.250
Reservas de Lucros	8.751	8.750
Ajustes de Avaliação Patrimonial	-2.411	-2.407
Lucros acumulados	-55	0
Participação de acionista não controlador	4	5
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>50.381</b>	<b>49.927</b>