

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

CEMIG APRESENTA LAJIDA AJUSTADO DE R\$1.365 MILHÕES NO 1T20

Principais destaques no 1T20:

- Cemig D: Lajida menor em 2,2% e Lucro Líquido 4,4% maior que no 1T19
- Cemig GT: Lucro impactado pelo resultado financeiro, em virtude da alta do dólar
- Queda de 2% na energia distribuída pela Cemig D no 1T20 x 1T19
 - Cativo: queda de 4,2%
 - Transporte: aumento de 1,0%
- Resultado bruto da combinação de negócios (Centroeste): R\$51,7 milhões
- Remensuração do ativo mantido para venda (Light):
 - Impacto negativo de R\$609 milhões, R\$402 milhões líquido de impostos

Indicadores (GWh)	1T20	1T19	%
Energia Vendida (excluindo CCEE)	13.673	13.758	-0,6%
Energia Transportada	4.809	4.760	1,0%
Indicadores (R\$ milhões)	1T20	1T19	%
Vendas na CCEE	88	253	-65,2%
Dívida Líquida	13.321	12.748	4,5%
Dívida Líquida (- hedge)	10.317	11.057	-6,7%
Receita Bruta	9.072	9.055	0,2%
Receita Líquida	6.059	5.913	2,5%
Lajida (IFRS)	808	1.461	-44,7%
Lajida ajustado	1.365	1.461	-6,6%
Lucro Líquido	-57	797	-
Margem Lajida ajustado	22,53%	24,71%	-2,18p.p.
Lajida Empresas (R\$ milhões)	1T20	1T19	%
Lajida Cemig D	495	506	-2,2%
Lajida Cemig GT	705	930	-24,1%

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 1T20

Webcast e Teleconferência

18 de maio (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 através de Teleconferência pelo telefone:

+ 55 (11) 2188-0155 (1ª opção) ou

+ 55 (11) 2188-0188 (2ª opção)

Senha: CEMIG

PlayBack Vídeo Webcast: Site: http://ri.cemig.com.br Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias	Playback Teleconferência: Telefone: (11) 2188-0400 Senha para os participantes: CEMIG Português (Disponível de 18/05 a 01/06/2020)
---	---

Área de Relações com Investidores

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

Tel – (31) 3506-5024

Fax – (31) 3506-5025

Equipe executiva de Relações com Investidores

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

Sumário

TELECONFERÊNCIA	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 1T20	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	11
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D	12
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH	15
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT	15
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI	16
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA	17
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA	20
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	22
INADIMPLÊNCIA	26
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	27
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	28
LAJIDA	29
ENDIVIDAMENTO	30
COVENANTS – EURO BONDS	32
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO – 1T20	33
ANEXOS	34
INVESTIMENTOS	34
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO	35
PERDAS	36
USINAS	37
RAP – CICLO 2019-2020	38
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS)	39
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS)	40
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS)	41

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

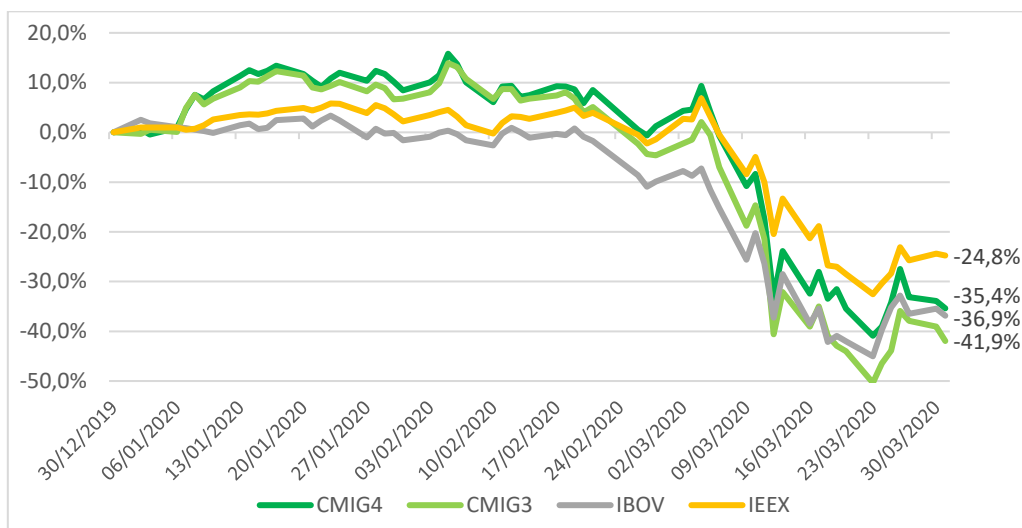
Denominação	Símbolos	Moeda	Mar/20	Fechamento 2019	Variação no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	8,91	13,79	-35,39%
Cemig ON	CMIG3	R\$	9,05	15,59	-41,95%
ADR PN	CIG	US\$	1,70	3,34	-49,15%
ADR ON	CIG.C	US\$	1,80	3,90	-53,86%
Ibovespa	IBOV	-	73.020	115.645	-36,86%
Índice de Energia	IEEX	-	57.651	76.627	-24,76%

Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$8,95 bilhões durante o primeiro trimestre de 2020, correspondendo a uma média diária de R\$144,43 milhões, representando um volume 13,17% menor que o atingido no mesmo período de 2018, no valor de R\$166,33 milhões. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$1,59 bilhão no período e volume médio diário de R\$25,68 milhões, praticamente estável em relação ao ano anterior. 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\$812,84 milhões no primeiro trimestre 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 forte queda, de 36,86% no trimestre, em consequência dos impactos da pandemia do Covid-19. As ações preferenciais da Cemig registraram desempenho próximo ao do Ibovespa, com queda de 35,39%, enquanto as ordinárias apresentaram queda de 41,95% no período. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o trimestre com baixa de 49,15% para as preferenciais e de 53,86% para as ordinárias, o que reflete também a alta do dólar.



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

Classificação Global:

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

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	Jan a Mar/2020	Jan a Mar/2019	%
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE			
RECEITA LÍQUIDA	6.059.215	5.913.178	2,5%
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS			
Pessoal	311.606	365.041	-14,6%
Participação dos empregados e administradores no resultado	25.840	66.037	-60,9%
Obrigações pós-emprego	105.405	100.909	4,5%
Materiais	18.625	20.490	-9,1%
Serviços de terceiros	299.081	283.728	5,4%
Energia elétrica comprada para revenda	2.814.495	2.594.181	8,5%
Depreciação e amortização	242.752	230.896	5,1%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	159.116	109.006	46,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	365.012	333.796	9,4%
Gás comprado para revenda	311.925	394.982	-21,0%
Custos de construção da infraestrutura	310.271	199.118	55,8%
Outras despesas operacionais líquidas	54.135	51.932	4,2%
	5.018.263	4.750.116	5,6%
Resultado de combinação de negócios	51.736	-	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-609.160	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	81.942	67.226	21,9%
Receitas financeiras	1.482.735	350.518	323,0%
Despesas financeiras	-2.209.481	-452.078	388,7%
Resultado antes dos impostos	-161.276	1.128.728	-114,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-195.516	-304.722	-35,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	299.946	-26.767	-1220,6%
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	-56.846	797.239	-107,1%

Resultado do 1T20

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

A Cemig apresentou, no primeiro trimestre de 2020, um prejuízo líquido de R\$56.846, contra um lucro líquido de R\$797.239 no mesmo período de 2019.

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

- Resultado da Cemig Distribuição praticamente estável, apresentando um lucro líquido de R\$196.589 no 1T20, em comparação a R\$188.354 no mesmo período de 2019.
- Efeito negativo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$437.760 milhões, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge correspondente, sendo um montante líquido de tributos de R\$288.922. No primeiro trimestre de 2019, o efeito combinado da dívida e hedge no resultado financeiro foi positivo em R\$119.464.
- O GSF médio do 1T20 de 1,05, em patamar bem menor que o do 1T19 que teve média de 1,49, foi responsável, também, por um menor resultado da Cemig GT.
- Reconhecimento a valor de mercado do investimento na Light em 31/03, com impacto negativo da remensuração no valor R\$609.160, correspondendo a um valor líquido de tributos de R\$402.046.
- Resultado de combinação de negócios, referente a Centroeste, no valor bruto de R\$51.736.

Covid-19

Medidas implementadas pela Companhia

A Companhia criou em 23 de março de 2020, o Comitê Diretor de Gestão da Crise do Coronavírus, com o objetivo de garantir maior agilidade na tomada de decisões e na atuação sobre os impactos gerados, tendo em vista a rápida evolução do cenário, que tem se tornado mais abrangente, complexo e sistêmico.

Em linha com as recomendações para manutenção do distanciamento social, a Companhia implementou um plano de contingência operacional e uma série de medidas preventivas para manter a saúde e segurança da sua força de trabalho, incluindo: realização diária de contato “in loco” com as equipes em serviço por técnicos de Segurança e de Enfermagem, integração diária com o serviço social das contratadas para monitoramento da evolução de casos suspeitos, alteração e escalonamento de horários para reduzir aglomerações, restrição a viagens nacionais e internacionais, uso de meios remotos de comunicação, adoção de home-office para uma parcela relevante dos empregados, distribuição de máscaras para os colaboradores que estão em atividades em suas instalações ou em atendimento externo e exigência do mesmo procedimento para as empresas contratadas. Adicionalmente, o atendimento presencial nas agências foi suspenso temporariamente.

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

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

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

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

- Revisão de seu programa de investimentos e de despesas;
- Pagamento de dividendos mínimos aos acionistas, bem como postergação de parte do valor para o final do ano;
- Diferimento dos recolhimentos de tributos e encargos trabalhistas, conforme autorização legal.

Medidas governamentais destinadas ao setor elétrico

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

- Edição, em 8 de abril de 2020, da Medida Provisória nº950/2020, que prevê desconto de 100% no cálculo da Tarifa Social de Energia Elétrica, no período de 1º de abril a 30 de junho de 2020, para os consumidores enquadrados na subclasse residencial baixa renda, com parcela do consumo de energia elétrica inferior ou igual a 220 kWh/mês. A medida também autoriza a União a destinar recursos para a CDE, limitado a R\$900 milhões, para cobertura dos descontos tarifários criados.
- Liberação pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, em abril de 2020, em atendimento ao Despacho Aneel nº 986/2020, de recursos financeiros disponíveis no fundo de reserva para alívio futuro de encargos, sendo a parcela da Cemig Distribuição de R\$122 milhões.
- Implementação de medidas visando manter o serviço público de distribuição de energia, por meio da Resolução Aneel 878/2020, de 24 de março de 2020, incluindo a vedação ao corte de energia devido à inadimplência, por 90 dias, para algumas classes de consumidores (residenciais, urbanas e rurais), priorização dos atendimentos de urgência e emergência, bem como do fornecimento de energia aos serviços e atividades considerados essenciais, elaboração de plano de contingência específico de atendimento de unidades médicas e hospitalares, entre outras.

- Estão sendo discutidas no ambiente regulatório outras medidas de apoio ao setor elétrico, principalmente destinadas ao provimento de recursos às distribuidoras de energia elétrica, compensando no curto prazo a redução na liquidez em função da queda na receita e arrecadação.

Mercado de energia consolidado

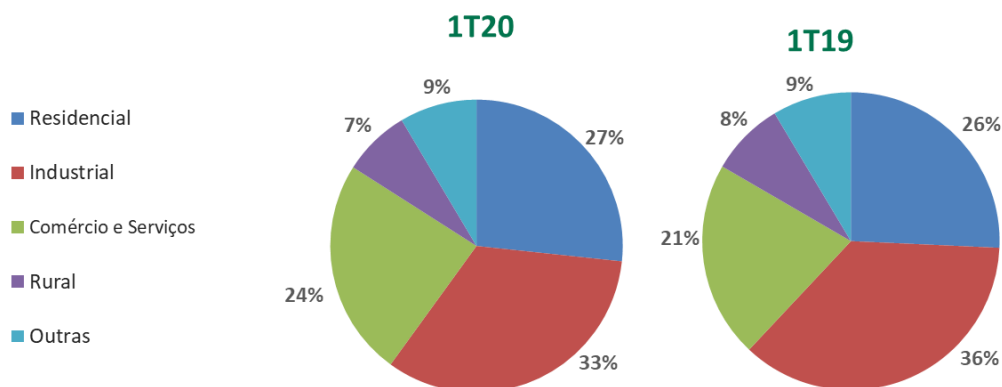
O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração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

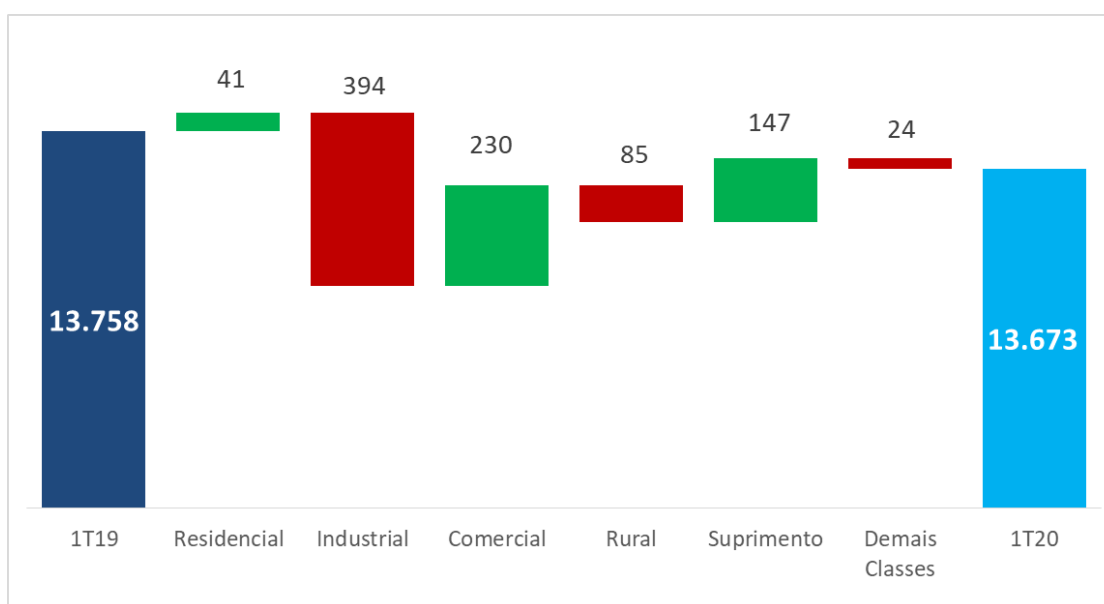
A energia comercializada pelo grupo Cemig, excluindo CCEE, totalizou 13.673.162 MWh no primeiro trimestre de 2020, com decréscimo de 0,6% em relação ao mesmo trimestre de 2019. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 10.448.608 MWh, com redução de 2,2% frente ao 1T19. As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 3.224.555 MWh no 1T20 e aumentaram 4,8% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.565.973 clientes faturados em março de 2020, um crescimento de 1,6% na base de consumidores em relação a março de 2019. Deste total, 8.565.588 são consumidores finais e de consumo próprio e 385 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

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



Evolução do Consumo de Energia Total (GWh): -0,62%



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 primeiro trimestre de 2020, totalizou 11.063.258 MWh, uma queda de 2,0% em relação ao mesmo período de 2019. Esse

resultado é composto de um aumento no uso da rede pelos clientes livres de 1,0% e uma redução no consumo do mercado cativo de 4,2%.

Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	1T20	1T19	%
Residencial	2.785.000	2.743.798	1,50
Industrial	4.844.386	4.992.954	-2,98
Comércio, Serviços e Outros	1.681.402	1.687.684	-0,37
Rural	777.109	863.882	-10,04
Poder Público	217.006	223.700	-2,99
Iluminação Pública	339.494	351.964	-3,54
Serviço Público	335.474	339.111	-1,07
Concessionária (Distribuidora)	73.980	76.223	-2,94
Consumo Próprio	9.406	9.983	-5,78
Total	11.063.258	11.289.299	-2,00

Residencial

O consumo residencial, que representou 25,2% da energia distribuída pela Cemig D no 1T20, teve um acréscimo de 1,5% frente ao mesmo período de 2019. Esse aumento está relacionado, principalmente, a incorporação de 133.357 novas unidades consumidoras. O consumo médio mensal por consumidor, no 1T20, foi de 133,0 kWh/mês, o que corresponde a uma redução de 0,4% comparativamente ao realizado no primeiro trimestre de 2019 (133,6 kWh/mês).

Industrial

A energia total da classe representa 43,8% da energia distribuída pela Cemig D e totalizou 4.844.386 MWh no 1T20, com redução de 3,0% em relação ao mesmo período do ano anterior. A queda de consumo no setor de Ferroligas (-6,1%) foi um dos principais fatores responsáveis pela redução no consumo industrial.

A energia consumida pelos clientes cativos totalizou 472.440 MWh no 1T20, uma redução de 26,3% em relação ao 1T19. O segmento cativo foi afetado pela forte redução no número de consumidores (-58,4%), com 41.978 unidades consumidoras a menos do que em março de 2019, devido principalmente à reclassificação de clientes para outras

classes em processo de adequação do cadastro. Outro fator que influenciou na redução do consumo foi a migração de consumidores para o mercado livre.

A energia transportada para clientes livres industriais representou 39,5% do volume de energia distribuída, totalizando 4.371.946 MWh de janeiro a março de 2020, com acréscimo de 0,5% em relação aos mesmos meses de 2019.

Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial apresentou redução de 0,4% frente ao mesmo período do ano anterior, o que está associado ao crescimento no consumo do mercado livre e a migração de clientes do mercado cativo. O mercado cativo apresentou queda de 2,7%, enquanto o livre cresceu 9,2%. A energia utilizada pelos clientes cativos, somada a energia transportada para os clientes livres da classe, equivaleu a 15,2% da energia distribuída pela Cemig D no 1T20.

Rural

Redução de 10,0% no 1T20 em relação ao mesmo período do ano passado, devido, principalmente, ao recadastramento de unidades consumidoras com redução de 15.309 unidades (-2,2%) em atendimento à Resolução 800/ANEEL e uma redução de 32,0% no segmento de irrigação, reflexo de um maior volume de chuvas no período.

Número de clientes

Em março, foram faturados 8.565.258 consumidores, um incremento de 130.777 frente a março de 2019. Do total de clientes faturados, 1.487 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	1T20	1T19	
Residencial	6.978.243	6.844.886	1,95%
Industrial	29.915	71.893	-58,39%
Comércio, Serviços e Outros	776.293	722.549	7,44%
Rural	693.181	708.490	-2,16%
Poder Público	65.642	64.855	1,21%
Iluminação Pública	6.673	6.378	4,63%
Serviço Público	13.118	13.507	-2,88%
Consumo Próprio	706	742	-4,85%

	8.563.771	8.433.300	1,55%
Energia Transportada			
Industrial	727	587	23,85%
Comercial	745	585	27,35%
Rural	12	6	100,00%
Concessionária	3	3	0,00%
	1.487	1.181	25,91%
Total	8.565.258	8.434.481	1,55%

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	1T20	1T19	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	70.939	78.883	-10,07
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.917.490	4.885.065	0,66
Carga Própria + GD (1)(2)	7.742.000	8.185.553	-5,42
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.254.033	6.529.473	-4,22
Perdas na Rede de Distribuição	1.487.966	1.656.080	-10,15
Total Carga Fio	12.730.429	13.149.501	-3,19

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT totalizou 7.450.859 MWh no primeiro trimestre de 2020, uma elevação de 2,6% em relação ao mesmo período de 2019.

O consumo dos clientes industriais reduziu 225.998 MWh frente ao primeiro trimestre de 2019, mais que compensado pela elevação de consumo de 266.360 MWh no segmento comercial, em decorrência do aumento da migração de clientes do mercado cativo para o livre. Entre março de 2019 e de 2020, houve acréscimo de 241 clientes comerciais na carteira da Cemig GT. As vendas de energia no ACR apresentaram queda em relação ao 1T19, devido a diferenças no perfil de sazonalização das distribuidoras.

O aumento de vendas no ACL deveu-se, em grande parte, ao um maior volume de vendas de curto prazo para comercializadoras nos primeiros meses de 2020 e menor destinação de energia para liquidação na CCEE.

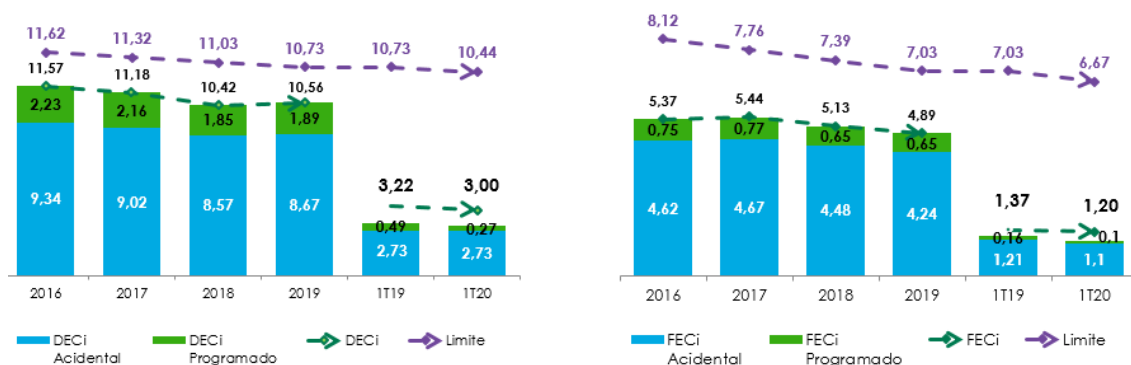
Cemig GT	(MWh)		Var %
	1T20	1T19	
Clientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.005.352	3.231.349	-6,99%
<i>Comercial</i>	1.185.574	919.215	28,98%
<i>Rural</i>	3.648	504	623,27%
ACL – Contratos livres	2.673.898	2.509.423	6,55%
ACR	550.656	568.070	-3,07%
ACR – Cemig D	31.730	31.208	1,67%
Total	7.450.859	7.259.770	2,63%

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\$6.767.438 no 1T20, em comparação a R\$6.601.417 no mesmo período de 2019, representando um crescimento de 2,51%.

	MWh (1)			R\$ mil			Preço Médio Faturado (R\$/MWh)	
	1T 2020	1T 2019	Var. %	1T 2020	1T 2019	Var. %	1T 2020	1T 2019
Residencial	2.785.000	2.743.798	1,50	2.559.054	2.458.438	4,09	918,87	896,00
Industrial	3.477.792	3.872.005	-10,18	1.047.152	1.140.542	-8,19	301,10	294,56
Comércio, serviços e outros	2.509.221	2.279.357	10,08	1.440.399	1.339.038	7,57	574,04	587,46
Rural	775.214	860.624	-9,92	472.819	456.879	3,49	609,92	530,87
Poder público	217.006	223.700	-2,99	157.868	153.592	2,78	727,48	686,60
Iluminação pública	339.494	351.964	-3,54	152.776	150.845	1,28	450,01	428,58
Serviço público	335.474	339.111	-1,07	178.663	167.496	6,67	532,57	493,93
Subtotal	10.439.201	10.670.559	-2,17	6.008.731	5.866.830	2,42	575,59	549,81
Consumo Próprio	9.406	9983	-5,78	-	-	-	-	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-	-	-152.833	-25.814	492,05	-	-
	10.448.607	10.680.542	-2,17	5.855.898	5.841.016	0,25	560,45	546,88
Suprimento a outras concessionárias	3.224.555	3.077.493	4,78	862.360	817.138	5,53	267,44	265,52
Suprimento não faturado líquido	-	-	-	49.180	-56.737	-186,68	-	-
Total	13.673.162	13.758.035	-0,62	6.767.438	6.601.417	2,51	494,94	479,82

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, foi de R\$5.855.898 no 1T20 comparado a R\$5.841.016 no 1T19, representando um decréscimo de 0,25%.

Os principais itens que afetaram esta receita são como segue:

- Reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 8,73%, aplicável a partir de 28 de maio de 2019;
- Redução de 2,17% no volume de energia vendida para consumidores finais.

Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

No 1T20, essa receita correspondeu ao montante de R\$724.371, comparada a R\$630.044 no mesmo período de 2019, o que representou aumento de 14,97%. Esta variação decorre, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019 (efeito integral em 2020), com impacto de aproximadamente 17,28% para os clientes livres..

CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece 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 1T20, esse item representou uma redução da receita de R\$54.602, em comparação a uma da receita de R\$120.350 no mesmo período de 2019. Essa variação deve-se, principalmente, à redução dos custos com energia em relação à cobertura tarifária. Apesar de no 1T20 esse item ter representado uma realização do ativo, a Companhia tem um saldo de CVA a receber de R\$775.885.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.080.693
<i>Constituição líquida de ativos financeiros</i>	167.230
<i>Realização</i>	(46.880)
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT	(74.534)
Atualização Selic	20.906
Saldo em 31 de março de 2019	1.147.415
Saldo em 31 de dezembro de 2019	881.614
<i>Constituição líquida de ativos financeiros</i>	182.365
<i>Realização</i>	(236.967)
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT	(62.770)
Atualização Selic	11.643
Saldo em 31 de março de 2020	775.885

Receita de Concessão de Transmissão

Esta receita foi de R\$123.269 no 1T20 em comparação a R\$117.179 no mesmo período de 2019, representando crescimento de 5,20%. Essa variação decorre do reajuste pela inflação da RAP anual, ocorrida em julho de 2019, acrescida das novas receitas relacionadas aos investimentos autorizados.. Os percentuais e os índices aplicados para o reajuste variam de acordo com as concessões, sendo aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá.

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$87.824 no 1T20, em comparação a uma receita de R\$252.616 no 1T19, representando uma redução de 65,23%. Essa redução se deve a menor alocação de energia própria e menores GSFs no período, além da maior destinação de energia para vendas bilaterais de curto prazo no 1T20.

2020				2019			
2020	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)		GSF	2019	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)		GSF
	Submercado	Preço Médio R\$/MWh			Submercado	Preço Médio R\$/MWh	
Janeiro	SE/CO	327,38	0,8637	Janeiro	SE/CO	192,10	1,6239
Fevereiro	SE/CO	154,44	1,0513	Fevereiro	SE/CO	443,66	1,4848
Março	SE/CO	81,86	1,2366	Março	SE/CO	234,49	1,3670

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$559.660 no 1T20, contra R\$596.278 no mesmo período de 2019, um decréscimo de 6.14%. Esta variação decorre basicamente da redução de 20,65% no volume de gás vendido, sendo de 250.136 m3 no 1T20, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou uma redução de 59,51%. O efeito da redução no volume do gás vendido foi parcialmente compensado pelo reajuste do IGP-M nos custos de distribuição, que ocorre anualmente em fevereiro, sendo de 7,26% em 2019 e 7,81% em 2020. Em maio de 2019, as tarifas do Industrial, Uso Geral, Cogeração, GNV e GNC foram reajustadas

considerando as variações no custo médio do gás e a variação na margem, sendo que para esta última foi considerada a variação efetiva do IGP-M de 6,74%.

Mercado (mil m3/dia)	2015	2016	2017	2018	2019	1T20	1T19
Residencial	1,04	3,38	11,44	17,73	21,28	23,95	16,88
Comercial	22,42	24,68	32,67	39,37	47,7	55,86	37,87
Industrial	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32	2.135,25	2.299,88
Outros	119,87	120,19	126,15	155,14	148,44	136,17	155,47
Total do mercado não térmico	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.302,74	2.351,23	2.510,10
Térmico	1.309,13	591,52	990,89	414,04	793,94	397,52	992,56
Total	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.096,69	2.748,74	3.502,67

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu em março 2020, 52.196 domicílios faturados.

Quantidade de clientes	2015	2016	2017	2018	2019	mar/20
Residencial	3.820	14.935	30.605	41.377	50.813	52.196
Comercial	218	394	591	756	981	996
Industrial	113	112	107	109	109	95
Outros	62	49	50	57	61	62
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	4.215	15.492	31.355	42.301	51.966	53.351

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.012.440 no 1T20, comparados a R\$3.141.524 no mesmo período de 2019, representando uma redução de 4,11%.

Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A conta de desenvolvimento energético (CDE) tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da ANEEL e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações

de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis. O orçamento da CDE teve aumento de 8% para o ano de 2020, basicamente em razão do acréscimo nos custos da Conta de Consumo de Combustíveis (CCC), visando atendimento do estado de Roraima por usinas termelétricas, estado que deixou de ser atendido pela energia proveniente da Venezuela.

Apesar do aumento do seu orçamento, os encargos referentes à CDE foram de R\$609.710 no 1T20 e de R\$652.349 no 1T19, representando uma redução de 6,54%, devida, principalmente, ao fim da conta 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

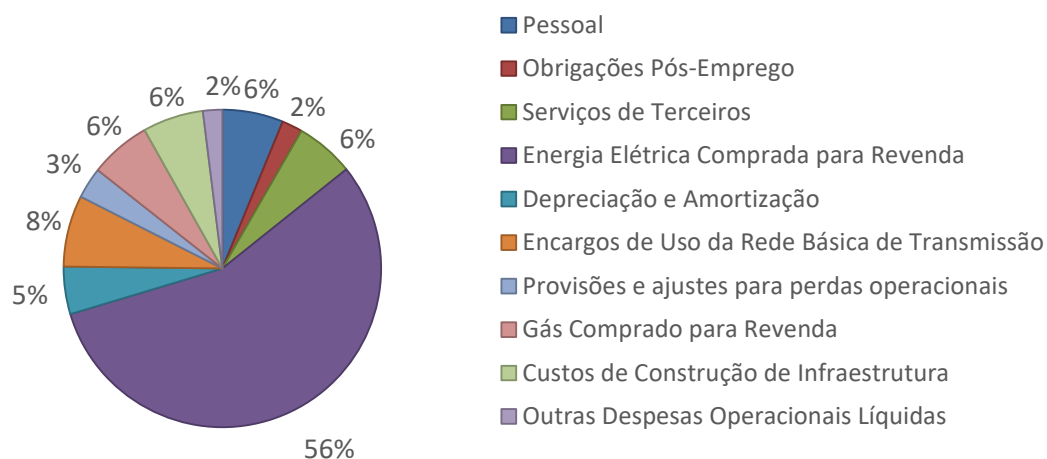
As bandeiras tarifárias são acionadas em função do nível dos reservatórios, representando maiores encargos quando da escassez de chuvas. Houve aumento dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, sendo R\$11.156 no 1T19 e R\$59.583 no mesmo período de 2020, um aumento de 434,09%.

Esta variação decorre do acionamento da bandeira amarela nos meses de dezembro de 2019 (com impacto no faturamento de janeiro de 2020) e janeiro de 2020, tendo sido acionada a bandeira verde apenas a partir de fevereiro de 2020 (impacto no faturamento de março de 2020).

Histórico da Bandeira Tarifária			
Dez/19	Amarela	Dez/18	Verde
Jan/20	Amarela	Jan/19	Verde
Fev/20	Verde	Fev/19	Verde
Mar/20	Verde	Mar/19	Verde

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$5.018.263 no período de janeiro a março de 2020 e de R\$4.750.116 no 1T19, representando um aumento de 5,65%, influenciado especialmente pelo aumento de custos com energia comprada para revenda.

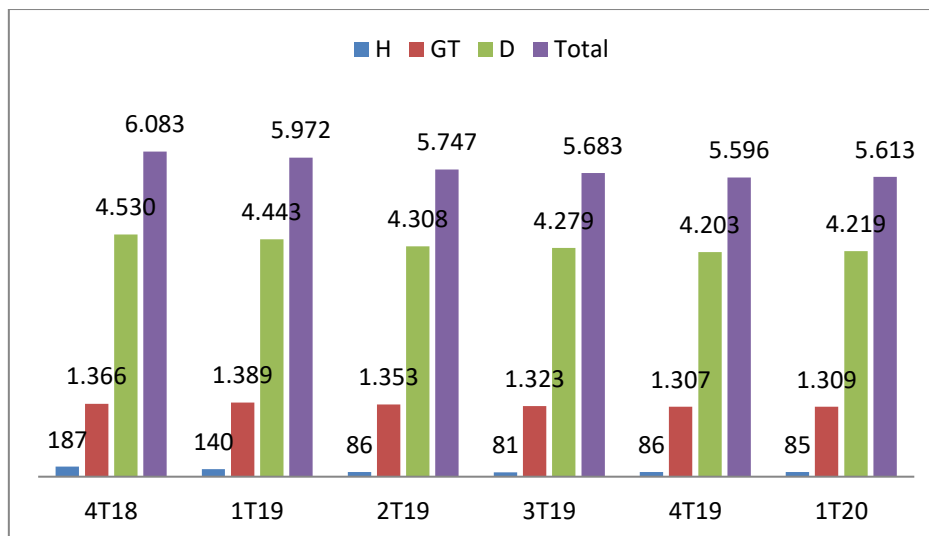


As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$311.606 no 1T20 e de R\$365.041 no 1T19, representando uma redução de 14,64%. Essa variação decorre, principalmente, da redução de 6,93% no número médio de empregados no 1T20 em comparação ao 1T19, e da despesa com PDVP registrada, no primeiro trimestre de 2019, no valor R\$21.491. Em contrapartida, o 1T20 reflete o reajuste salarial de 2,55% a partir de novembro de 2019, em função de Acordo Coletivo.

Número de empregados por empresa



Participação de empregados e administradores no resultado

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi de R\$25.840 no período 1T20 e de R\$66.037 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\$2.814.495 no 1T20 e de R\$2.594.181 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 8,49%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 28,41% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$427.812 no 1T20 e R\$333.156 no 1T19. Esta variação se deve, principalmente, ao aumento de 22% do dólar médio nos períodos comparados (R\$4,63 de janeiro a março de 2020 e R\$3,80 no mesmo período de 2019);
- Aumento de 15,29% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$819.439 no 1T20 e de R\$710.792 no 1T19. Esse aumento decorre do incremento de aproximadamente 11% no volume de energia adquirido, somado ao reajuste dos contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEARs) realizados no momento do reajuste tarifário da distribuidora

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	1T20	1T19	Var
Energia de Itaipu	427.812	333.156	28,4%
Contratos por cotas de garantia física	189.833	178.931	6,1%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.293	12,6%
Energia de curto prazo	381.937	513.977	-25,7%
PROINFA	77.933	95.308	-18,2%
Contratos bilaterais	79.176	113.646	-30,3%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	819.439	710.792	15,3%
Energia adquirida no ambiente livre	843.106	831.814	1,4%
Geração distribuída	173.481	0	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-253.964	-250.736	1,3%
	2.814.495	2.594.181	8,5%

Cemig D	1T20	1T19	Var
Energia de Itaipu	427.812	333.156	28,4%
Contratos por cotas de garantia física	200.234	178.931	11,9%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.742	67.293	12,6%
Energia de curto prazo - CCEE	221.689	489.525	-54,7%
Contratos bilaterais	79.176	72.596	9,1%
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	827.471	727.831	13,7%
PROINFA	77.933	95.309	-18,2%
Geração distribuída	173.482	37.966	356,9%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-164.360	-174.306	-5,7%
	1.919.179	1.828.301	5,0%

Gás comprado para revenda

A despesa com aquisição de gás foi 21,03% inferior àquela registrada no mesmo período de 2019, sendo de R\$311.925 no 1T20 e R\$394.982 no 1T19. Esta variação decorre, basicamente, da redução de 20,65% no volume de gás vendido, sendo de 250.136 m³ e 315.240 m³ nos períodos de janeiro a março de 2020 e 2019, respectivamente, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou uma redução de 59,51%.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional representou uma despesa no montante de R\$105.405 no 1T20, em comparação a uma despesa de R\$100.909 no mesmo período de 2019. O aumento deve-se, principalmente, à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial, que gerou o incremento do passivo atuarial, e consequentemente, da despesa.

Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$365.012 no 1T20, frente a R\$333.796 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 9,35%.

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

Provisões operacionais

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

- Aumento das provisões para contingências cíveis que representou constituição líquida de R\$16.311 no 1T20, em comparação à reversão líquida de R\$2.495 no 1T19. Esta variação decorre, principalmente, do provisionamento dos processos relativos à responsabilidade civil, os quais discutem o pagamento de indenizações por danos morais, materiais e estéticos devido a acidentes que envolveram a rede elétrica.
- Crescimento de 25% nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que foram de R\$99.740 no 1T20 (R\$96.145 na Cemig D), e R\$79.351 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 comercial.

- Aumento de 89,06% das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma constituição de R\$20.812 no 1T20, em comparação à R\$11.008 no 1T19.

Inadimplência

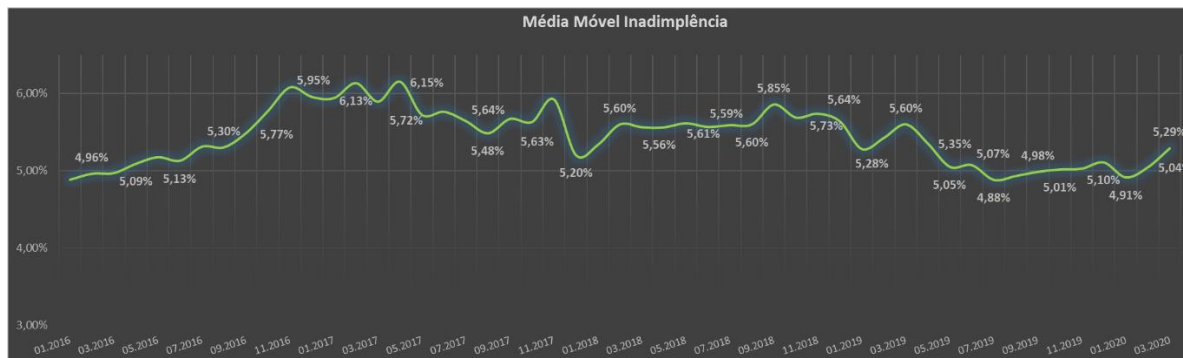
O início do ano de 2020 foi marcado pelo elevado grau de incerteza nos âmbitos social e econômico no cenário nacional e internacional, com a proliferação da crise de saúde pública ao redor do mundo causada pelo novo Corona Vírus (Covid19) e a sua chegada em território brasileiro.

O nível de inadimplência de 5,29% observado no final do mês de março deste ano, cerca de 4% superior ao registrado ao fim de 2019, demonstra já ser um dos reflexos das medidas de combate a disseminação da doença adotada em grande parte dos municípios de Minas Gerais a partir da segunda metade deste mês.

Para tentar mitigar os impactos em decorrência da pandemia e manter a capacidade de pagamento de seus clientes, a Companhia está lançando iniciativas com condições especiais de pagamento que visam auxiliar principalmente clientes de baixa renda, hospitais e microempresas. Novos canais de pagamento, como cartões de débito e crédito, também devem ser implantados nos próximos meses a fim de ampliar as opções de pagamento de seus consumidores, assim como facilitar futuras negociações.

A empresa irá promover novos meios de se aproximar dos seus clientes nos próximos meses. Novos canais de comunicação, como o WhatsApp, foram implantados, além de campanhas de enriquecimento de cadastro que serão adotadas ainda nas primeiras semanas de abril. Estas medidas visam potencializar a abrangência e eficiência de ferramentas de abordagem de consumidores, inclusive para negociações.

A Cemig está confiante que, a utilização consciente e eficiente dos seus recursos de negociação e cobrança serão de suma importância para conseguir contornar os impactos e efeitos adversos que deve afetar todo o mercado em consequência dos efeitos desta grave crise de saúde que a sociedade está enfrentando.



(*) Inadimplência acumulado 12 meses/Faturamento 12 meses

Saldo da provisão para perdas esperadas com créditos de liquidação duvidosa por classe

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

Resultado de Equivalência Patrimonial

A Companhia apurou ganhos de equivalência patrimonial no montante de R\$81.942 no trimestre, representando um crescimento de 21,89% em relação ao mesmo período de 2019, decorrente, principalmente, do aumento no resultado da TAESA, que passou de R\$32.081 no período de janeiro a março de 2019, para R\$77.152 no mesmo período de 2020.

Equivalência Patrimonial	1T20	1T19
Taes	77.152	32.861
Aliança Geração	27.577	37.628
Baguari Energia	5.943	4.815
Retiro Baixo	5.700	3.399
Hidrelétrica Cachoeirão	1.546	2.580
Hidrelétrica Pipoca	1.434	-40
Lightger	1.234	0
Ativas Data Center	221	-165
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	0	1.450
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	-82	40
Axxiom Soluções Tecnológicas	-182	0
Itaocara	-192	0
Guanhães Energia	-358	0
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-4.649	-1.374
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-6.774	-1.240
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-11.886	-5.821
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-14.742	-6.907
Total	81.942	67.226

Receitas e Despesas Financeiras

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

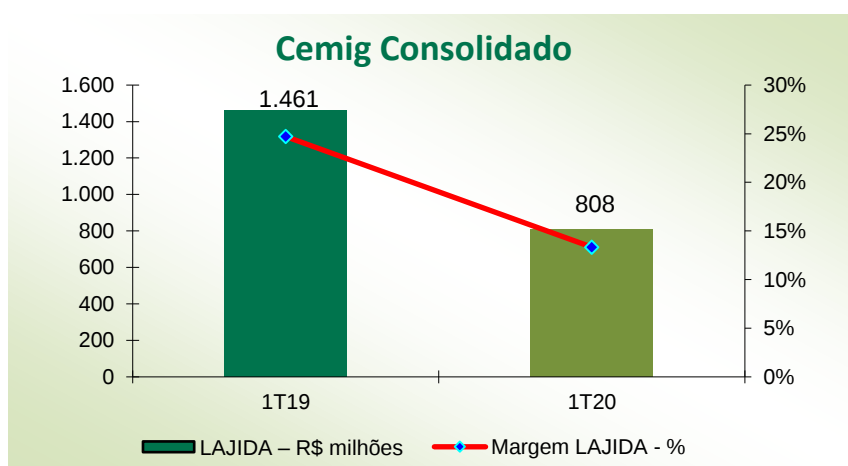
- Valorização de 28,98% do dólar no 1T20, em comparação a 0,57% no mesmo período de 2019, com efeito negativo sobre o principal da dívida em Eurobonds no valor R\$1.752.000 e R\$32.847, respectivamente;
- Variação positiva do valor justo do hedge relacionado ao Eurobonds de R\$1.314.240 no 1T20. No 1T19, a variação positiva do valor justo do instrumento de hedge, de R\$152.311, foi suficiente para compensar a variação cambial passiva,

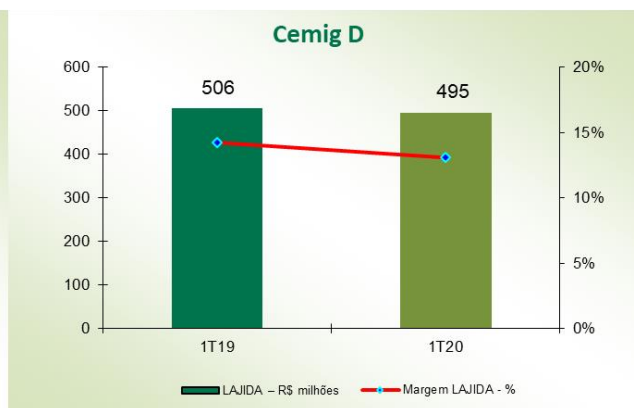
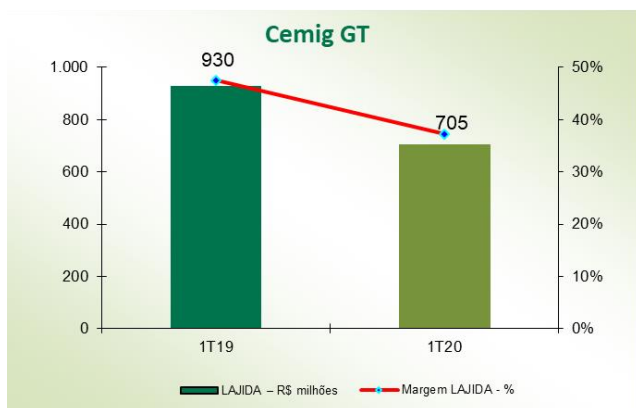
de R\$32.847, gerando um ganho de R\$119.464. A variação positiva no valor justo do instrumento de hedge, no 1º trimestre de 2020, decorre da valorização do dólar futuro, que resultou na valorização das opções (call spread) e do ativo do swap para proteção dos juros.

LAJIDA

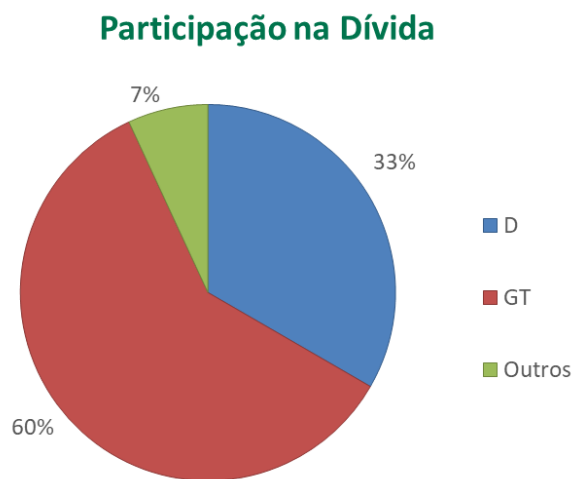
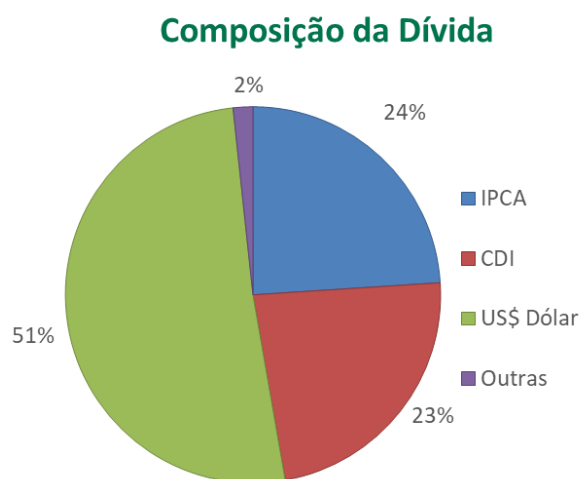
O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou uma redução de 44,7% no 1T20 em comparação ao mesmo período de 2019, já o lajida ajustado teve uma redução de 6,5%. A margem do LAJIDA passou de 24,71% no 1T19 para 13,34% no primeiro trimestre de 2020 e para 22,53% se considerado o lajida ajustado.

LAJIDA - R\$ milhares	1T20	1T19	Var %
Resultado do Exercício	-56.846	797.239	-
+ Imposto de Renda e Contribuição Social	-104.430	331.489	-
+ Resultado Financeiro	726.746	101.560	615,6%
+ Amortização e Depreciação	242.752	230.896	5,1%
LAJIDA	808.222	1.461.184	-44,7%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-269	-163	65,0%
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda (Light)	609.160	-	-
+ Resultado da combinação de negócios (Centroeste)	-51.736	-	-
LAJIDA Ajustado	1.365.377	1.461.021	-6,5%





ENDIVIDAMENTO

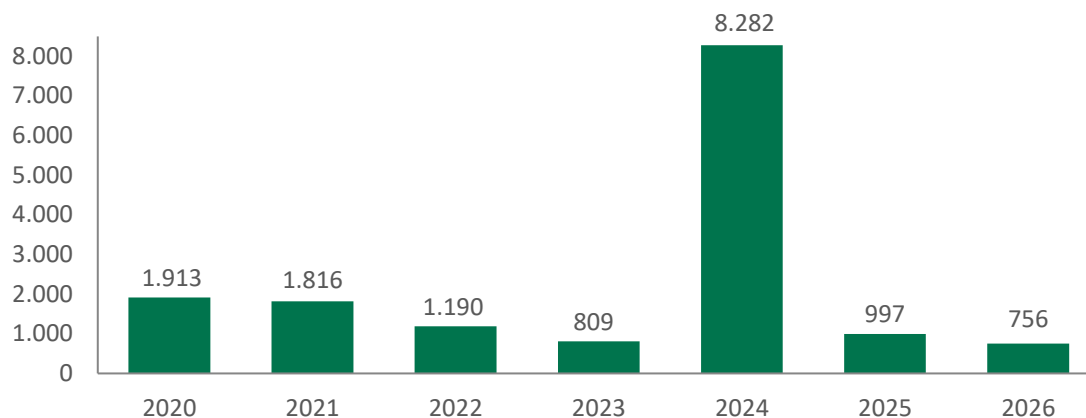


O total da dívida consolidada da Companhia, em 31 de março de 2020, era de R\$15.762.574, montante R\$986.543 maior que o ao final de 2019, que somava R\$14.776.031. Importante ressaltar que a empresa tem registrado um saldo líquido positivo de operações de hedge, referente a dívida dos Eurobonds, no valor total de R\$3.005.184, sendo R\$1.530.896 para o principal da dívida e R\$1.474.288 para os juros. O valor total do ativo líquido de hedge é R\$1.314.240 maior que ao final de 2019.

No primeiro trimestre de 2020, foram amortizadas dívidas no total de R\$972.447, sendo R\$416.745 na Cemig GT e R\$533.682 na Cemig D. Não foram obtidos novos empréstimos. O incremento da dívida bruta se deveu a encargos financeiros

capitalizados no período e, em especial, pela valorização do dólar no trimestre, que foi responsável por um incremento de R\$1,75 bilhão sobre o principal da dívida de Eurobonds.

Amortização da Dívida (milhões)



CEMIG H	31/03/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	15.762.574	14.776.031	6,68%
Caixa e equivalentes + TVM	2.440.626	1.289.438	89,28%
Dívida Líquida Total	13.321.948	13.486.593	-1,22%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.048.277</i>	<i>6.061.097</i>	<i>32,79%</i>

CEMIG GT	31/03/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	9.418.618	7.886.783	19,42%
Caixa e equivalentes + TVM	857.135	585.203	46,47%
Dívida Líquida Total	8.561.483	7.301.580	17,26%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.022.316</i>	<i>6.043.046</i>	<i>32,75%</i>

CEMIG D	31/03/2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	5.253.208	5.794.922	-9,35%
Caixa e equivalentes + TVM	1.219.567	344.611	253,90%
Dívida Líquida Total	4.033.641	5.450.311	-25,99%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>25.961</i>	<i>18.051</i>	<i>43,82%</i>

Covenants – Eurobonds

12 meses	mar/20	
R\$ (Milhões)	GT	H
Lucro (perda) líquido	248	2.273
Resultados financeiros líquidos	390	-735
Imposto de renda e contribuição social	337	1.130
Depreciação e amortização	221	970
Resultado de participação minoritária	114	-140
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	73	73
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	70	91
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	1074	2.613
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-414	-1.480
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-179	-179
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	133	283
Correção monetária das taxas de concessão	-337	-337
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	261	261
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	183	183
Covenant LAJIDA	2.174	5.006
12 meses	2019	
R\$ (Milhões)	GT	H
Endividamento consolidado	9.418	15.762
Instrumento derivativo de hedge	-3.005	-3.005
Contratos de dívida com a Forluz	248	1.097
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	504	504
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-857	-2.441
Covenant dívida líquida	6.308	11.917
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,90	2,38
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	4,50	3,50
Endividamento consolidado com garantias (reais)		848
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		0,67
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		1,75

Demonstração segregada por segmento – 1T20

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE MARÇO DE 2020							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
RECEITA LÍQUIDA	1.677.024	193.517	3.777.379	462.719	25.664	(77.088)	6.059.215
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							
Energia elétrica comprada para revenda	(913.749)	-	(1.919.179)	-	-	18.433	(2.814.495)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(49.434)	(56)	(372.581)	-	-	57.059	(365.012)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(311.925)	-	-	(311.925)
Total	(963.183)	(56)	(2.291.760)	(311.925)	-	75.492	(3.491.432)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(46.180)	(28.839)	(215.679)	(12.855)	(8.053)	-	(311.606)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(3.769)	(2.430)	(16.401)	-	(3.240)	-	(25.840)
Obrigações pós-emprego	(12.188)	(10.339)	(71.202)	-	(11.676)	-	(105.405)
Materiais	(2.204)	(954)	(15.177)	(260)	(32)	2	(18.625)
Serviços de terceiros	(25.685)	(9.585)	(252.181)	(5.351)	(7.873)	1.594	(299.081)
Depreciação e amortização	(51.189)	(1.250)	(163.082)	(26.435)	(796)	-	(242.752)
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(28.438)	(2.844)	(125.748)	(244)	(1.842)	-	(159.116)
Custos de construção de infraestrutura	-	(47.198)	(248.407)	(14.666)	-	-	(310.271)
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(5.601)	(2.858)	(46.108)	(3.284)	3.716	-	(54.135)
Total do custo de operação	(175.254)	(106.297)	(1.153.985)	(63.095)	(29.796)	1.596	(1.526.831)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.138.437)	(106.353)	(3.445.745)	(375.020)	(29.796)	77.088	(5.018.263)
Valor justo de combinações de negócios	-	51.736	-	-	-	-	51.736
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-	(609.160)	-	-	-	(609.160)
Resultado de equivalência patrimonial	4.751	77.152	-	-	39	-	81.942
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	543.338	216.052	(277.526)	87.699	(4.093)	-	565.470
Receitas financeiras	1.339.817	1.765	128.024	3.065	10.064	-	1.482.735
Despesas financeiras	(1.351.138)	(681.690)	(162.440)	(12.683)	(1.530)	-	(2.209.481)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	532.017	(463.873)	(311.942)	78.081	4.441	-	(161.276)
Imposto de renda e contribuição social	(284.386)	320.003	(100.629)	(26.343)	195.785	-	104.430
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	247.631	(143.870)	(412.571)	51.738	200.226	-	(56.846)
Participação dos acionistas controladores	247.631	(143.870)	(412.571)	51.469	200.226	-	(57.115)
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	269	-	-	269
	247.631	(143.870)	(412.571)	51.738	200.226	-	(56.846)

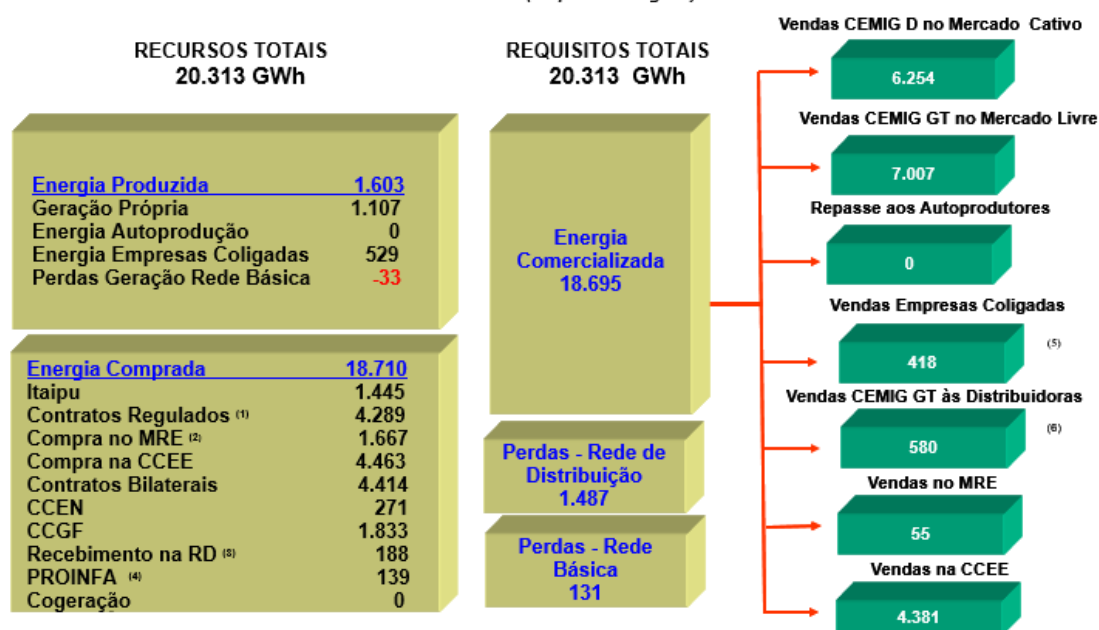
Anexos

Investimentos

Descrição (milhares)	Proposta	Realizado
	2020	mar/20
GERAÇÃO	184.821	7.670
Programa de investimento	95.373	7.670
Aportes	89.448	-
Aliança Norte	3.988	-
SPE – Guanhães	-	-
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	4.857	-
Usina Hidrelétrica Itaocara	29.881	-
Renova	50.722	-
Aquisições Parques eólicos Ceará	-	-
TRANSMISSÃO	249.764	48.608
Programa de investimento	249.764	48.608
CEMIG D	1.667.470	227.933
Programa de investimento	1.667.470	227.933
HOLDING	168.037	42.617
Aportes	168.037	-
Axxiom	-	-
Cemig GD (Geração Distribuída)	-	-
Cemig Overseas	-	-
Consórcios de gás	-	-
Efficientia – Geração Distribuída	168.037	-
Aquisições – Centroeste	-	42.617
TOTAL	2.270.092	326.828

Balço de Energia Eléfrica – mercado faturado

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2020
GRUPO CEMIG (Empresas Integradas)



Compreende o balanço de energia do grupo Cemig, empresas integrais: Cemig D, Cemig GT, Cemig PCH, Horizontes, Rosal, Sã 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

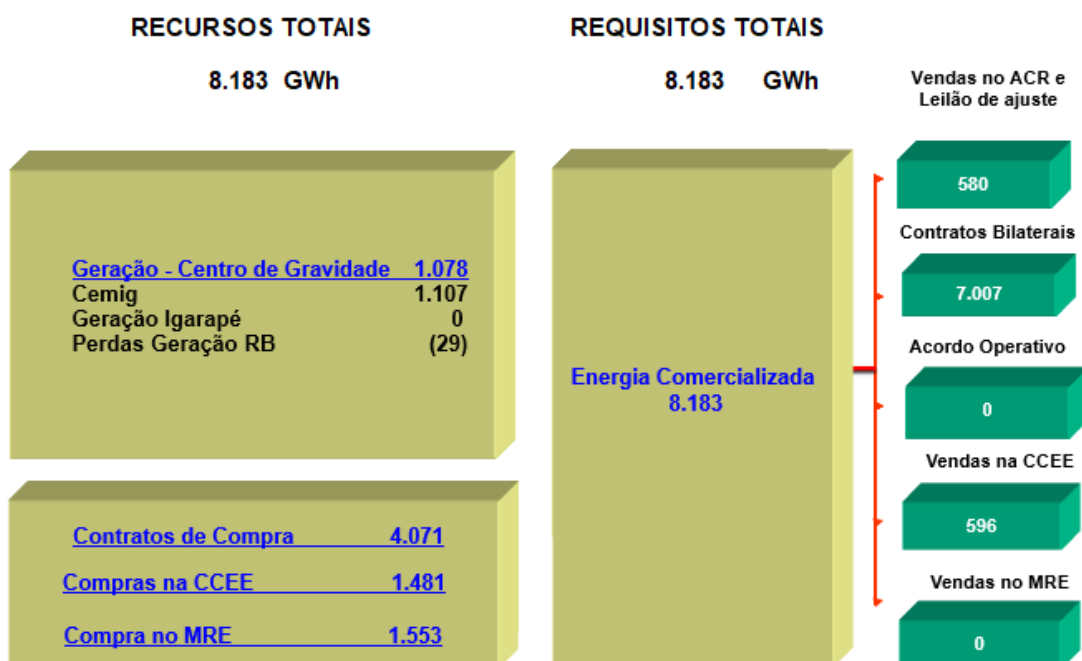
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)

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

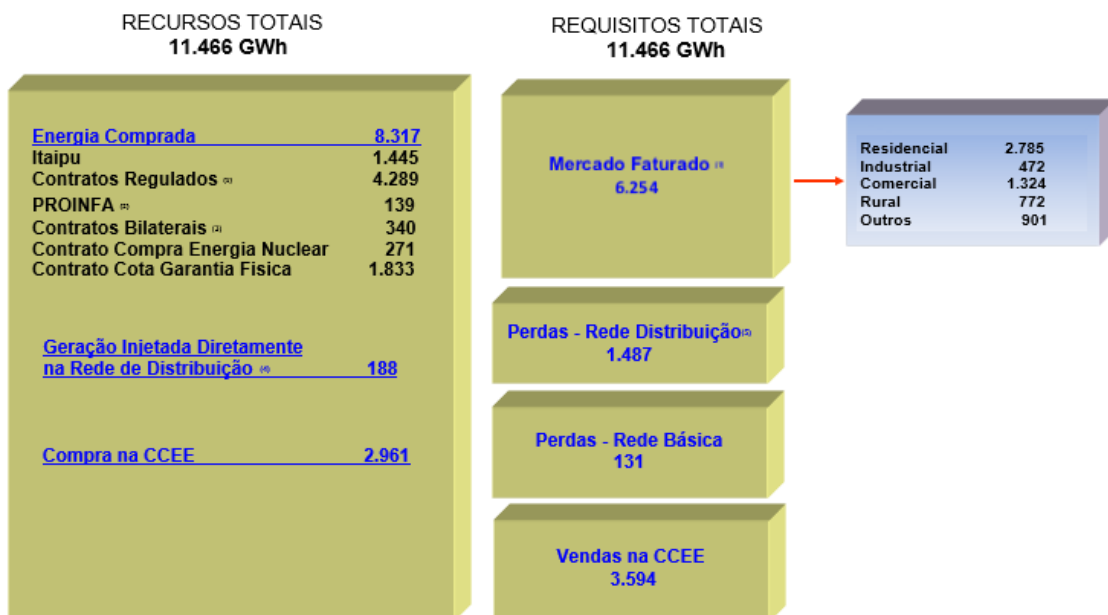
5. Contratos Bilaterais das empresas CEMIG GT, Sã Carvalho, Horizontes, Rosal, CEMIG PCH e SPE's

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

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



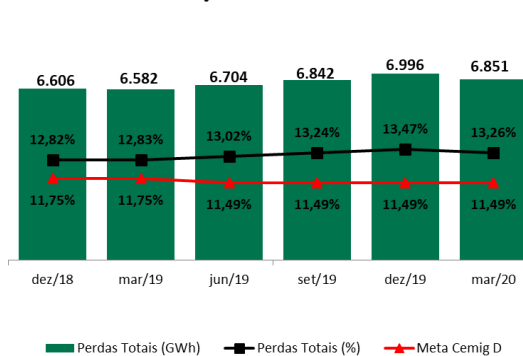
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2020 CEMIG Distribuição



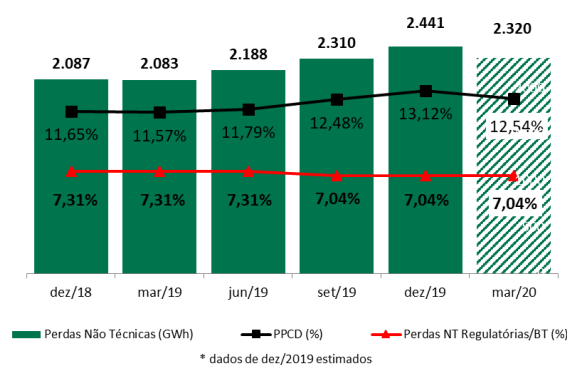
1. Compra de Energia Elétrica pela CEMIG D por meio de CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia
3. Usinas de biomassa Corumbé, biomassa Delta, UTE - Caratá/Volta Grande, UHE Ponte de Pedra e UHE Capim Branco
4. Compra de Energia não modelada na CCEE e outras injeções (incluindo micro geração distribuída)
5. Perdas técnicas e não técnicas atribuídas ao mercado cativo e à 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 (CGER)

Perdas

Evolução das Perdas Totais



Evolução das Perdas Comerciais/Mercado Faturado BT PPCD



* dados de dez/2019 estimados

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	
Total				6.018,39	2.783,68	

RAP – Ciclo 2019-2020

REH - Resolução Homologatoria ANEEL - nº 2.565/2019 (ciclo 2019/2020)			
Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig
Cemig GT	704.516.559	100,00%	704.516.559
Cemig GT	678.468.095	100,00%	678.468.095
Cemig Itajuba	26.048.464	100,00%	26.048.464
Centroeste	19.527.260	100,00%	19.527.260
Taesa	2.735.489.644	21,68%	593.054.155
Novatrans 2	330.901.554		71.739.457
TSN	300.992.176		65.255.104
Munirah	40.946.624		8.877.228
GTESA	5.515.544		1.195.770
PATESA	18.078.709		3.919.464
ETAU	38.500.280		8.346.861
ETEO	98.933.020		21.448.679
NTE	86.286.553		18.706.925
STE	48.636.153		10.544.318
ATE I	167.264.727		36.262.993
ATE II	258.668.882		56.079.414
EATE	122.242.974		26.502.277
ETEP	27.562.990		5.975.656
ENTE	101.996.568		22.112.856
ECTE	10.186.476		2.208.428
ERTE	19.483.764		4.224.080
Lumitrans	11.959.851		2.592.896
Transleste	24.728.188		5.361.071
Transirapé	20.073.621		4.351.961
Transudeste	15.326.765		3.322.843
ATE III	125.389.196		27.184.378
São Gotardo	5.416.349		1.174.265
Mariana	15.362.098		3.330.503
Miracema	65.032.990		14.099.152
Janaúba	194.059.383		42.072.074
Aimorés	39.686.900		8.604.120
Paraguaçu	59.239.231		12.843.065
Brasnorte	27.559.465		5.974.892
STC	18.932.098		4.104.479
EBTE	34.360.035		7.449.256
ESDE	7.046.946		1.527.778
ETSE	4.026.515		872.948
ESTE	56.088.981		12.160.091
Ivaí	147.000.350		31.869.676
EDTE	34.569.462		7.494.659
Sant'Ana	60.934.539		13.210.608
São João	47.572.593		10.313.738
São Pedro	44.927.092		9.740.194
Light	10.181.318	22,58%	2.298.942
RAP TOTAL CEMIG			1.319.396.915

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

Quadros Cemig D (milhões de Reais)

MERCADO CEMIG D				
	(GWh)			GW
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ¹	E.T.D ²	TUSD DEMANDA ³
1T18	6.213	4.637	10.850	31
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

(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)	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	4.895	5.354	4.890	-8,57%	0,10%
TUSD	730	751	636	-2,80%	14,78%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-55	13	120	-523,08%	-145,83%
Receita de Construção	248	310	160	-20,00%	55,00%
Outras	425	363	302	17,08%	40,73%
Subtotal	6.243	6.791	6.108	-8,07%	2,21%
Deduções	2.466	2.567	2.558	-3,93%	-3,60%
Receita Líquida	3.777	4.224	3.550	-10,58%	6,39%

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Pessoal	216	196	248	10,44%	-12,90%
Participação dos Empregados no Resultado	16	73	46	-78,19%	-65,22%
Obrigações Pós-Emprego	71	71	68	0,29%	4,41%
Materiais	15	19	15	-20,40%	0,00%
Serviços de Terceiros	252	282	239	-10,61%	5,44%
Amortização	163	163	162	-0,12%	0,62%
Provisões Operacionais	126	52	59	142,14%	113,56%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	372	360	339	3,21%	9,73%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.919	2.135	1.828	-10,12%	4,98%
Custo de construção	249	310	160	-19,68%	55,63%
Outras despesas	46	123	42	-62,73%	9,52%
Total	3.445	3.084	3.206	11,71%	7,45%

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	3.777	4.224	3.550	-10,58%	6,39%
Despesas Operacionais	3.445	3.785	3.206	-8,98%	7,45%
Resultado Operacional	332	439	344	-24,41%	-3,49%
LAJIDA	495	602	506	-17,83%	-2,17%
Resultado Financeiro	-34	7	-55	-	-38,18%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-101	-53	-101	90,06%	0,00%
Lucro Líquido	197	393	188	-49,86%	4,79%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	962	1.062	953	-9,4%	0,9%
Suprimento	881	728	834	21,0%	5,6%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	172	183	163	-5,8%	5,5%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	100	74	81	34,8%	23,5%
Transações com energia na CCEE	24	25	259	-2,9%	-90,7%
Receita de Construção	47	70	28	-33,1%	67,9%
Receita de Indenização da Transmissão	56	31	32	80,9%	75,0%
Outras	83	44	54	87,6%	53,7%
Subtotal	2325	2.206	2404	5,4%	-3,3%
Deduções	434	446	449	-2,6%	-3,3%
Receita Líquida	1891	1.760	1955	7,4%	-3,3%

Despesas Operacionais	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Pessoal	75	76	91	-0,9%	-17,6%
Participação dos Empregados no Resultado	6	25	15	-75,6%	-60,0%
Obrigações Pós-Emprego	23	22	21	2,4%	9,5%
Materiais	3	8	5	-61,9%	-40,0%
Serviços de Terceiros	35	51	34	-31,0%	2,9%
Depreciação e Amortização	52	44	47	17,4%	10,6%
Provisões Operacionais	31	75	30	-58,9%	3,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	49	48	46	3,1%	6,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	914	1.016	783	-10,0%	16,7%
Custo de Construção	47	70	28	-33,1%	67,9%
Outras Despesas	9	183	9	(0,95)	0,0%
Total	1.244	1.617	1.109	-23,1%	12,2%

Demonstração do Resultado	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	1.891	1.760	1.955	7,4%	-3,3%
Despesas Operacionais	1.244	1.617	1.109	-23,1%	12,2%
Resultado Operacional	647	143	846	353,3%	-23,5%
Resultado de Equivalência Patrimonial	6	-71	37	-108,4%	-83,8%
LAJIDA	705	116	930	509,1%	-24,2%
Resultado Financeiro	-690	-112	-65	515,1%	961,5%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	33	84	-234	-60,7%	-114,1%
Lucro Líquido	-4	43	584	-109,2%	-100,7%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Residencial	2.785	2.689	2.744	3,57%	1,49%
Industrial	3.448	4.061	3.872	-15,09%	-10,95%
Comercial	2.509	2.565	2.279	-2,18%	10,09%
Rural	775	965	860	-19,69%	-9,88%
Outros	922	945	916	-2,43%	0,66%
Subtotal	10.439	11.225	10.671	-7,00%	-2,17%
Consumo próprio	9	11	10	-18,18%	-10,00%
Suprimento a outras Concessionárias	3.225	2.731	3.077	18,09%	4,81%
TOTAL	13.673	13.967	13.758	-2,10%	-0,62%

Fornecimento Bruto de Energia	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Residencial	2.559	2.540	2.458	0,75%	4,11%
Industrial	1.047	1.225	1.140	-14,53%	-8,16%
Comercial	1.440	1.482	1.339	-2,83%	7,54%
Rural	473	547	457	-13,53%	3,50%
Outros	538	535	472	0,56%	13,98%
Energia Vendida a Consumidores Finais	6.057	6.329	5.866	-4,30%	3,26%
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	-152	62	-82	-345,16%	85,37%
Suprimento a outras Concessionárias	862	729	817	18,24%	5,51%
TOTAL	6.767	7.120	6.601	-4,96%	2,51%

Receitas Operacionais	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	5.855	6.414	5.841	-8,72%	0,24%
Suprimento	865	709	817	22,00%	5,88%
TUSD	724	746	630	-2,95%	14,92%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-55	13	120	-523,08%	-145,83%
Receita de concessão de transmissão	123	129	117	-4,65%	5,13%
Receita de indenização de transmissão	57	31	32	83,87%	78,13%
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	0	0	80	-	-100,00%
Transações com energia na CCEE	87	25	253	248,00%	-65,61%
Fornecimento de Gás	560	585	596	-4,27%	-6,04%
Receita de Construção	310	393	199	-21,12%	55,78%
Outras	545	474	369	14,98%	47,70%
Subtotal	9.071	9.519	9.054	-4,71%	0,19%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.012	3.129	3.141	-3,74%	-4,11%
Receita Líquida	6.059	6.390	5.913	-5,18%	2,47%

Despesas Consolidadas	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Pessoal	312	290	365	7,55%	-14,52%
Participação no resultado	26	103	66	-74,77%	-60,61%
Obrigações pós-emprego	105	104	101	0,61%	3,96%
Materiais	19	30	20	-36,67%	-5,00%
Serviços de terceiros	299	344	284	-13,08%	5,28%
Energia elétrica comprada para revenda	2.814	3.132	2.594	-10,15%	8,48%
Depreciação e amortização	243	235	231	3,44%	5,19%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	159	126	109	26,51%	45,87%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	365	349	334	4,62%	9,28%
Gás comprado para revenda	312	335	395	-6,98%	-21,01%
Custos de construção de infraestrutura	310	393	199	-21,11%	55,78%
Outras despesas operacionais líquidas	54	311	52	-82,61%	3,85%
Total	5.018	5.752	4.750	-12,76%	5,64%

Resultado Financeiro	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	18	20	25	-10,00%	-28,00%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	95	88	87	7,95%	9,20%
Variação monetária - CVA	12	21	21	-42,86%	0,00%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	16	17	7	-5,88%	128,57%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-9	-64	-9	-85,94%	0,00%
Ganhos com instrumentos financeiros – swap	1.314	-101	152	-1400,99%	764,47%
Encargos de créditos com partes relacionadas	0	0	23	-	-
Outras	37	-16	45	-331,25%	-17,78%
	1.483	-35	351	-4337,14%	322,51%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	311	302	303	2,98%	2,64%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	1.757	-203	32	0,00%	0,00%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	68	42	44	61,90%	54,55%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	17	12	15	41,67%	13,33%
Outras	56	25	58	124,00%	-3,45%
	2.209	178	452	1141,01%	388,72%
Resultado Financeiro	-726	-213	-101	0,00%	618,81%

Demonstração do Resultado	1T20	4T19	1T19	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	6,059	6,390	5,913	-5.18%	2.47%
Despesas Operacionais	5,018	5,752	4,750	-12.76%	5.64%
Resultado Operacional	1,041	638	1,163	63.11%	-10.49%
Resultado de equivalência patrimonial	81	-36	67	-325.00%	20.90%
Dividendos declarados por investida mantida para venda	0	72	0	-	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	-609	0	0	-	-
Resultado de combinação de negócios	52	0	0	-	-
LAJIDA	808	993	1,461	-18.63%	-44.70%
Resultado Financeiro	-726	-213	-101	240.85%	618.81%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	104	37	-332	181.08%	-
Lucro Líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	-57	498	797	-	-

Demonstração do Fluxo de Caixa	1T20	1T19
Caixa no Início do Período	536	890
Caixa Gerado pelas Operações	2.474	615
Lucro líquido	-57	797
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-149	-357
Depreciação e Amortização	243	231
CVA e Outros Componentes Financeiros	55	-120
Resultado de Equivalência Patrimonial	-82	-67
Provisões para Perdas Operacionais	159	109
Juros e variações monetárias	341	301
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-201	-284
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	1.756	33
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	609	0
Instrumentos financeiros derivativos – swap	-1.314	-152
Depósitos vinculados a litígios	1.419	28
Outros	-305	96
Atividade de Financiamento	-994	-770
Arrendamentos pagos	-22	-15
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-972	-753
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	0	-2
Atividade de Investimento	-1.220	62
Aplicações Financeiras	-893	225
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-243	-152
Em investimentos	-18	
Imobilizado/Intangível e outros	-66	-11
Caixa total disponível	796	797

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO	31/03/2020	31/12/2019
CIRCULANTE	10.477	10.138
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
NÃO CIRCULANTE	39.904	39.789
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
TOTAL DO ATIVO	50.381	49.927

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO	31/03/2020	31/12/2019
CIRCULANTE	7.755	7.913
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	
NÃO CIRCULANTE	26.793	26.122
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
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	15.833	15.892
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
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	50.381	49.927