

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

CEMIG APRESENTA LAJIDA AJUSTADO DE R\$993 MILHÕES NO 4T19

Principais destaques no 4T19:

- Continuidade na melhora dos resultados da Cemig D no 4T19
 - Lucro líquido de R\$393 milhões contra R\$189 milhões no 4T18
 - Lucro líquido anual de R\$1,64 bilhão (maior já registrado)
- Total de energia distribuída pela Cemig D praticamente estável no trimestre
 - 4T19 x 4T18: queda de 0,12%
 - 2019 x 2018: alta de 0,88%
- Despesas não recorrentes na Cemig GT
 - Baixa da UTE Igarapé no valor de R\$71,7 milhões
 - Obrigações de contratos de investimento (Aliança) de R\$32,1 milhões
 - Impairment na Central Eólica Volta do Rio de R\$21,7 milhões

Indicadores (GWh)	4T19	4T18	%	2019	2018	%
Energia Vendida (excluindo CCEE)	14.202	14.340	-0,97	55.045	55.555	-0,92
Energia Transportada	4.783	4.906	-2,50	19.351	19.286	0,34
Indicadores (R\$ mil)	4T19	4T18	%	2019	2018	%
Vendas na CCEE	24.746	28.095	-11,92	431.994	217.218	98,88
Dívida Líquida	13.486.593	13.068.690	3,20	13.486.593	13.068.690	3,20
Receita Bruta	9.518.421	8.966.628	6,15	37.726.177	34.577.851	9,11
Receita Líquida	6.389.549	5.471.966	16,77	25.390.306	22.266.217	14,03
Lajida (IFRS)	993.364	988.646	0,48	4.376.087	3.780.925	15,74
Lucro Líquido	497.534	1.002.368	-50,36	3.127.398	1.700.099	83,95
Margem Lajida	15,55%	18,07%	-2,52p.p.	17,24%	16,98%	+0,25p.p.

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 4T19

Webcast e Teleconferência

20 de março (sexta-feira), às 11:00 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 20/03 a 03/04/2020)
---	---

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**
Maurício Fernandes Leonardo Júnior
- **Superintendente de Relações com Investidores**
Antônio Carlos Vélez Braga

Sumário

TELECONFERÊNCIA.....	2
ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
SUMÁRIO.....	3
AVISO IMPORTANTE.....	4
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES	5
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO	6
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....	7
RESULTADO DO 4T19	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	8
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	10
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH	12
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT	12
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI	13
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA	14
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA.....	17
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	18
INADIMPLÊNCIA.....	22
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL.....	23
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	24
LAJIDA.....	25
ENDIVIDAMENTO	26
COVENANTS – EUROBONDS	27
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO – 2019 E 4T19	29
ANEXOS	31
INVESTIMENTOS.....	31
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO	32
PERDAS.....	33
USINAS.....	34
RAP – CICLO 2019-2020	35
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS).....	36
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS)	37
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS)	38

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

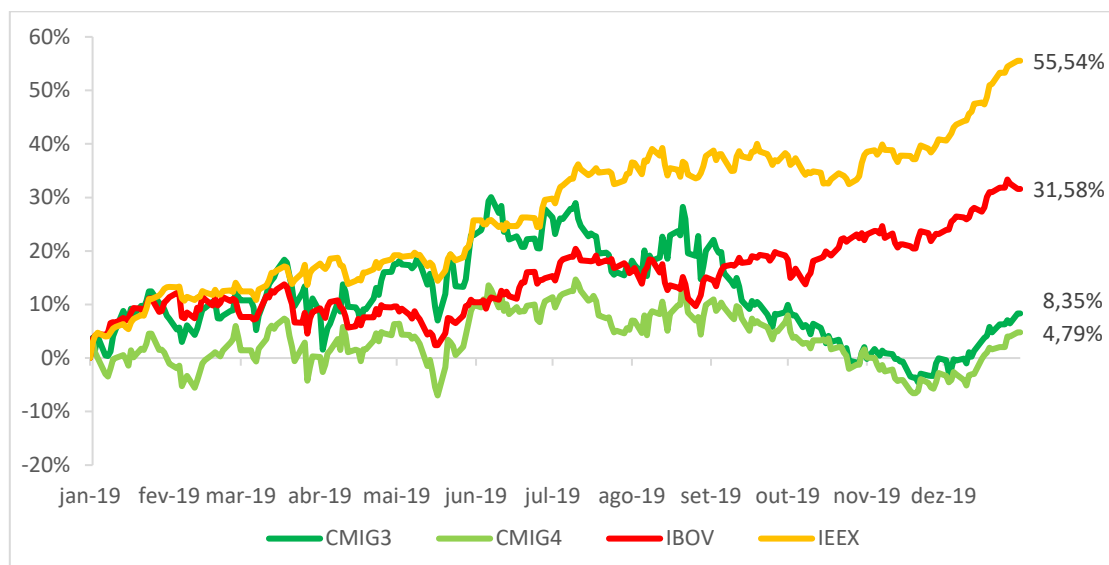
Denominação	Símbolos	Moeda	Dezembro 2019	Fechamento 2018	Variação no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	13,79	13,16	4,79%
Cemig ON	CMIG3	R\$	15,59	14,39	8,35%
ADR PN	CIG	US\$	3,34	3,38	-1,14%
ADR ON	CIG.C	US\$	3,90	3,76	3,72%
Ibovespa	IBOV	-	115.645	87.887	31,58%
Índice de Energia	IEEX	-	76.627	49.266	55,54%

Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$33,75 bilhões durante o ano de 2019, sendo R\$6,14 bilhões ocorridos no seu quarto trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$100,63 milhões, patamar 51,29% menor que o atingido no quarto trimestre de 2018, no valor de R\$206,61 milhões. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$6,49 bilhões no ano e volume médio diário de R\$22,61 milhões no quarto trimestre de 2019. Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a segunda companhia com maior liquidez entre as empresas do setor elétrico nacional e foi uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro.

Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$3,19 bilhões em 2019, 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 alta de 31,58% no ano, encerrando o período aos 115.645 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, registraram desempenho positivo, com as ordinárias apresentando ganhos de 8,35% no decorrer do ano de 2019, enquanto que as preferenciais subiram 4,79%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com baixa de -1,17% para as preferenciais e alta de 3,72% para as ordinárias.



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	4T19	4T18	%
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE			
RECEITA LÍQUIDA	6.389.549	5.471.966	16,77
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS			
Pessoal (a)	290.096	422.110	-31,27
Participação dos empregados e administradores no resultado	103.065	53.940	91,07
Obrigações pós-emprego	104.368	86.677	20,41
Materiais	30.432	29.997	1,45
Serviços de terceiros (b)	344.605	334.574	3,00
Energia elétrica comprada para revenda (c)	3.131.866	2.508.133	24,87
Depreciação e amortização	234.912	215.489	9,01
Provisões e ajustes para perdas operacionais (d)	125.684	64.650	94,41
Encargos de uso da rede básica de transmissão	348.891	338.511	3,07
Gás comprado para revenda	335.426	340.182	-1,40
Custos de construção da infraestrutura (e)	392.970	305.284	28,72
Outras despesas operacionais líquidas (f)	310.520	140.460	121,07
	5.752.835	4.840.007	18,86
LUCRO BRUTO	636.714	631.959	0,75
Resultado de Equivalência Patrimonial	-35.929	-27.563	30,35
Dividendos declarados por investida classificada como ativo não circulante mantido para venda	72.738	-	-
Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas	-	-119.117	-100,00
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	-	-127.427	-100,00
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos	673.523	357.852	88,21
Receitas Financeiras	-35.113	854.217	-104,11
Despesas Financeiras	-177.846	-185.369	-4,06
Resultado antes dos impostos	460.564	1.026.700	-55,14
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	-145.687	-204.042	-28,60
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	182.805	-106.968	-270,90
Lucro líquido do exercício proveniente de operações em continuidade	497.682	715.690	-30,46
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	327.774	-100,00
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	497.682	1.043.464	-52,30
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO ATRIBUÍVEL AOS ACIONISTAS CONTROLADORES	497.534	1.002.368	-50,36
Participação dos acionistas não-controladores	148	41.096	-99,64

Resultado do 4T19

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

A Cemig apresentou, no 4T19, um lucro líquido de **R\$497.534**, contra um lucro líquido de R\$1.002.368 no mesmo período de 2018.

O quarto trimestre de 2019 foi influenciado, principalmente, por:

- Continuidade na melhora dos resultados da Cemig Distribuição no 4T19, apresentando um lucro líquido de R\$392.747 em comparação a R\$188.771 no mesmo período de 2018.
- Lucro líquido da Cemig GT de R\$43.317 no 4T19, contra R\$585.546 no 4T18. O resultado da GT foi impactado pela desativação de UTE Igarapé, registrado em outras despesas no montante de R\$71.764, pelo acordo referente a contingência em Aliança - Vale e Cemig – representando uma despesa de R\$32.088 e por um Impairment na Central Eólica Volta do Rio no valor de R\$21.684.

O quarto trimestre de 2018 foi influenciado, em especial, pelos seguintes itens:

- Receita com variação cambial no valor de R\$199.104, no 4T18, relacionada à dívida indexada ao dólar (Eurobonds) e reconhecimento de ganhos decorrentes da operação de hedge no valor de R\$570.454, ambos na Cemig GT.
- Ganho bruto na alienação de ativos de telecom de R\$378.316 no 4T18.

Mercado de energia consolidado

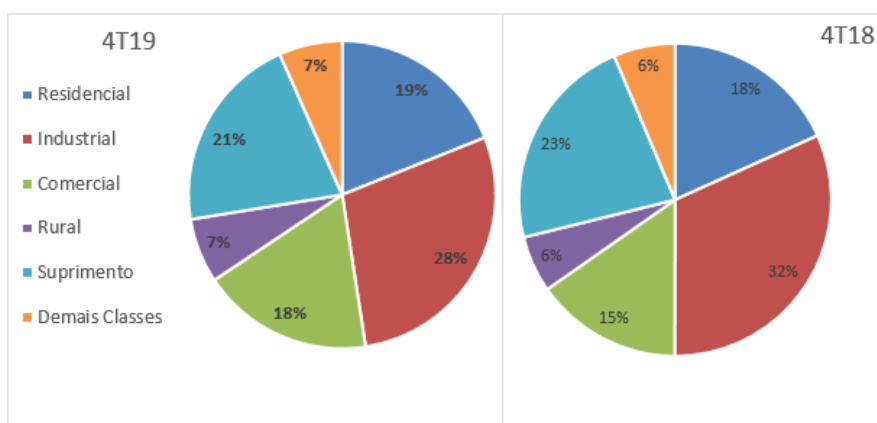
O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração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

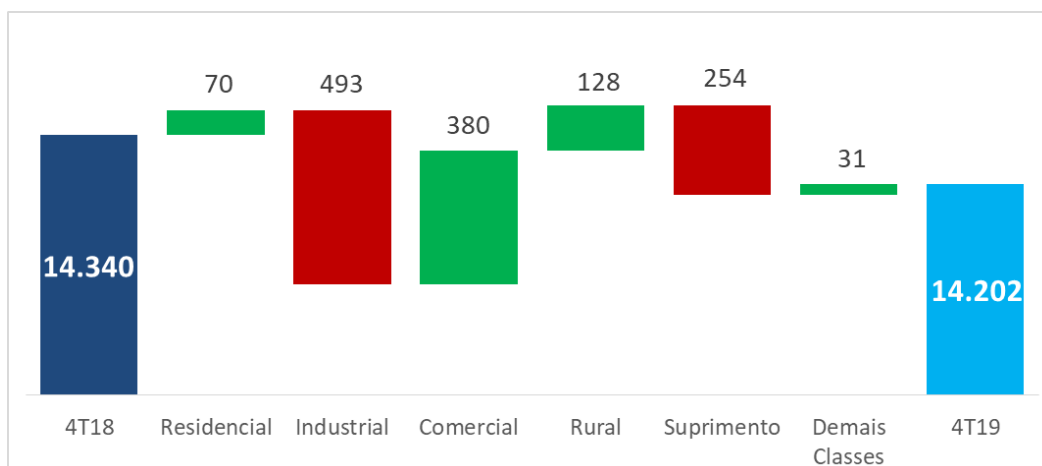
A energia comercializada pelo grupo Cemig, no quarto trimestre de 2019 totalizou 14.201.727 MWh, com decréscimo de 0,97% em relação ao mesmo trimestre de 2018. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 11.233.589 MWh, um aumento de 1,0% comparado a 2018. Já as vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 2.968.138 MWh, uma redução de 7,9% em relação ao ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.537.540 clientes faturados em dezembro de 2019, um aumento de 1,5% na base de consumidores em relação ao mesmo mês de 2018.

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



Evolução do Consumo de Energia Total (GWh)



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 quarto trimestre de 2019, totalizou 11.299.265 MWh, uma queda de 0,12% em relação ao mesmo período de 2018. Esse resultado é a composição de uma redução no uso da rede pelos clientes livres de 2,50% e um aumento no consumo do mercado cativo de 1,69%.

Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	4T19	4T18	%	2019	2018	%
Residencial	2.688.730	2.618.259	2,69	10.538.342	10.266.434	2,65
Industrial	4.887.100	5.198.468	-5,99	20.071.529	20.381.534	-1,52
Comércio, Serviços e Outros	1.711.403	1.650.362	3,70	6.521.907	6.358.255	2,57
Rural	968.650	840.779	15,21	3.806.696	3.627.418	4,94
Poder Público	244.113	229.774	6,24	904.879	871.325	3,85
Iluminação Pública	322.883	345.642	-6,58	1.357.293	1.383.878	-1,92
Serviço Público	377.339	338.329	11,53	1.371.992	1.315.479	4,30
Concessionária (Distribuidora)	89.462	82.944	7,86	340.490	311.146	9,43
Consumo Próprio	9.585	8.161	17,45	37.827	41.244	-8,28
Total	11.299.265	11.312.718	-0,12	44.950.955	44.556.713	0,88

Residencial

O consumo residencial, que representou 23,8% da energia distribuída pela Cemig D no 4T19, cresceu 2,69% no quarto trimestre de 2019, frente ao mesmo período de 2018. Esse aumento está relacionado, principalmente, a incorporação de 149.331 novas unidades consumidoras.

Industrial

O segmento cativo foi afetado negativamente pela reclassificação de cerca de 50% dos consumidores da classe Industrial para as classes Comercial e Residencial e, também, pela migração de clientes para o mercado livre. Diante desse cenário, apresentou redução 19,98% em relação ao 4º trimestre de 2018, passando de 685.336 MWh para 548.412 MWh. No segmento Livre, a energia transportada apresentou uma redução de 3,87% no quarto trimestre de 2019, totalizando 4.338.688 MWh frente a 4.513.132 MWh no quarto trimestre do ano passado.

Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial apresentou crescimento de 3,70% frente ao mesmo período do ano anterior, o que está associado ao crescimento expressivo no consumo do mercado livre e a migração de clientes do mercado cativo. O mercado cativo apresentou alta de 1,30%, enquanto o livre cresceu 14,21%.

Rural

Aumento de 15,21% no quarto trimestre de 2019 em relação ao mesmo período do ano passado, devido, principalmente, ao aumento do consumo médio, dado que houve redução de 9,22% no número de consumidores faturados em relação ao 4T18.

Número de clientes

Em dezembro de 2019, foram faturados 8.536.325 consumidores (excluindo consumo próprio), sendo que, desse total, 1.441 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	31/12/2019	31/12/2018	
Residencial	6.966.696	6.817.365	2,19%
Industrial	29.875	72.341	-58,70%
Comércio, Serviços e Outros	805.811	720.535	11,84%
Rural	647.064	712.792	-9,22%
Poder Público	66.855	64.322	3,94%
Iluminação Pública	6.677	6.418	4,04%
Serviço Público	11.906	13.431	-11,35%
	8.534.884	8.407.204	1,52%
Energia Transportada			
Industrial	707	574	23,17%
Comercial	724	555	30,45%
Rural	7	6	16,67%
Concessionária	3	3	0,00%
	1.441	1.138	26,63%
Total	8.536.325	8.408.342	1,52%

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	4T19	4T18	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	84.851	78.888	7,56
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.735.353	4.910.682	-3,57
Carga Própria + GD (1)(2)	8.295.057	7.902.244	4,97
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.515.789	6.406.350	1,71
Perdas na Rede de Distribuição	1.779.268	1.495.894	18,94
Total Carga Fio	13.115.261	12.891.814	1,73

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT totalizou 7.720.172 MWh no quarto trimestre de 2019, uma diminuição de 3,11% em relação ao mesmo período de 2018.

O consumo dos clientes industriais reduziu 9,22% frente ao quarto trimestre de 2018. Já no segmento comercial ocorreu elevação de consumo de 43,14%, em decorrência do

aumento da migração de clientes do mercado cativo para o livre. Entre dezembro de 2018 e de 2019, houve acréscimo de 177 clientes comerciais na carteira da Cemig GT. As vendas de energia no ACR apresentaram queda de 11,40%, em função do término dos contratos de venda no 15º Leilão de Energia Existente.

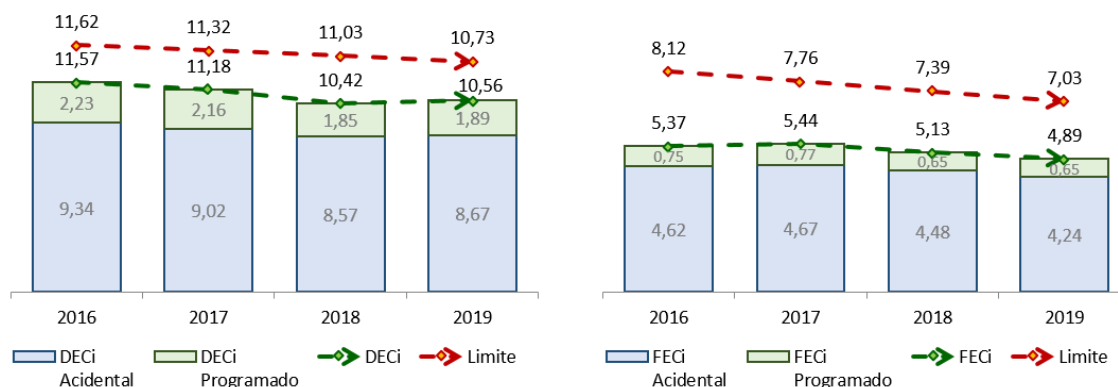
Cemig GT	(MWh)		Var %
	4T19	4T18	
Clientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.512.239	3.869.146	-9,22
<i>Comercial</i>	1.204.286	841.320	43,14
<i>Rural</i>	1.275	548	132,71
ACL – Contratos livres	2.448.556	2.636.610	-7,13
ACR	519.582	586.404	-11,40
ACR – Cemig D	34.235	34.259	-0,07
Total	7.720.172	7.968.286	-3,11

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, consequentemente, 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\$7.123.326 no 4T19, contra R\$6.708.348 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 6,2%.

	MWh (1)			R\$ mil			Preço Médio Faturado (R\$/MWh)	
	4T 2019	4T 2018	Variação %	4T 2019	4T 2018	Variação %	4T 2019	4T 2018
Residencial	2.688.731	2.618.259	2,69	2.544.329	2.389.729	6,47	946,29	912,72
Industrial	4.060.651	4.554.482	-10,84	1.224.965	1.304.031	-6,06	301,67	286,32
Comércio, serviços e outros	2.565.435	2.185.009	17,41	1.481.986	1.302.171	13,81	577,67	595,96
Rural	964.853	837.708	15,18	546.908	467.888	16,89	566,83	558,53
Poder público	244.113	229.774	6,24	183.471	165.394	10,93	751,58	719,81
Iluminação pública	322.883	345.642	-6,58	155.323	160.847	-3,43	481,05	465,36
Serviço público	377.339	338.328	11,53	196.033	183.230	6,99	519,51	541,58
Subtotal	11.224.005	11.109.202	1,03	6.333.015	5.973.290	6,02	564,24	537,69
Consumo Próprio	9.585	8.161	17,45	-	-	-	-	-
Fornecimento não faturado líquido	0	0	-	133.930	-38.852	-309,58	-	-
	11.233.590	11.117.363	1,05	6.414.441	5.934.438	8,09	571,01	533,80
Suprimento a outras concessionárias	2.968.138	3.223.014	-7,91	728.424	749.547	-2,82	245,41	232,56
Suprimento não faturado líquido	0	0	-	-19.539	24.363	-180,2	-	-
Total	14.201.728	14.340.377	-0,97	7.123.326	6.708.348	6,19	501,58	467,79

(1) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$6.333.015 no quarto trimestre de 2019, em comparação a R\$5.973.290 no mesmo período de 2018, apresentando um aumento de 6,02%.

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% positivos, aplicável a partir de 28 de maio de 2019;
- Aumento no volume de energia vendida para a classe comercial pela Cemig GT e subsidiárias integrais.

Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

No quarto trimestre de 2019, essa receita correspondeu ao montante de R\$ 745.540, comparado a R\$ 624.641 no mesmo período de 2018, o que representou um aumento de 19,4% em função, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019, com impacto médio para os clientes livres de 17,28%.

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 4T19, foi reconhecida uma receita no montante de R\$12.869, em comparação ao reconhecimento do montante de R\$189.274 referente ao mesmo período de 2018. Essa variação deve-se, principalmente, à redução dos custos com energia em relação à cobertura tarifária no quarto trimestre de 2019, na comparação com o ano anterior.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

Saldo em 30 de setembro de 2018	1.204.748
Constituição líquida de ativos financeiros	229.676
Realização	-40.402
Outros – Ressarcimento P&D	0
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	-340.172
Atualização Selic	26.843
Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.080.693
Saldo em 30 de setembro de 2019	1.099.974
Constituição líquida de ativos financeiros	267.097
Realização	-254.228
Antecipação por repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	-251.760
Atualização Selic	20.531
Saldo em 31 de dezembro de 2019	881.614

Receita de Concessão de Transmissão

Essa receita foi de R\$129.437 no quarto trimestre de 2019, enquanto no mesmo período de 2018, foi de R\$100.559, representando um crescimento de 28,72%. Essa variação decorre do reajuste anual da RAP pela inflação, ocorrido em julho de 2019, acrescido 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. Em 2019, os reajustes da RAP foram de 10,53% e 14,60% para os contratos de concessão da Cemig GT e Cemig Itajubá, respectivamente, compostos pela aplicação do índice de inflação e do reconhecimento dos novos reforços e melhorias.

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$24.746 no 4T19, contra R\$28.095 no mesmo período de 2018, representando uma redução de -11,92%. Esta variação decorre, principalmente, do GSF mais baixo no período e do perfil de sazonalização da Companhia.

Período	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)		GSF
	Submercado	Preço Médio R\$/MWh	
Outubro	SE/CO	273,89	0,5805
Novembro	SE/CO	317,28	0,6690
Dezembro	SE/CO	227,30	0,8587

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$585.012 no 4T19, contra R\$542.979 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 7,74%, decorrente, basicamente, do repasse do aumento do custo do gás adquirido da Petrobrás.

Mercado (mil m3/dia)	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Residencial	0,72	1,04	3,38	11,44	17,73	21,28
Comercial	23,15	22,42	24,68	32,67	39,37	47,70
Industrial	2.849,24	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32
Outros	99,64	119,87	120,19	126,15	155,14	148,44
Total do mercado não térmico	2.972,75	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.302,74
Térmico	1.223,99	1.309,13	591,52	990,89	414,04	793,94
Total	4.196,74	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.096,69

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu em dezembro de 2019, 50.813 domicílios faturados.

Quantidade de clientes	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Residencial	1.446	3.820	14.935	30.605	41.377	50.813
Comercial	177	218	394	591	756	981
Industrial	111	113	112	107	109	109
Outros	88	62	49	50	57	61
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	1.824	4.215	15.492	31.355	42.301	51.966

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.128.872 no 4T19, contra R\$3.494.662 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 10,47%. Essa redução é consequência, especialmente, da redução da CDE e dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, além da decisão judicial favorável no âmbito da ação movida pela Cemig, Cemig D e Cemig GT, reconhecendo o direito destas empresas excluírem o ICMS da base de cálculo do PIS/Pasep e da Cofins. O ICMS deixou, assim, de compor a base de cálculo do PIS/Pasep e da Cofins nos faturamentos dos clientes da Cemig D.

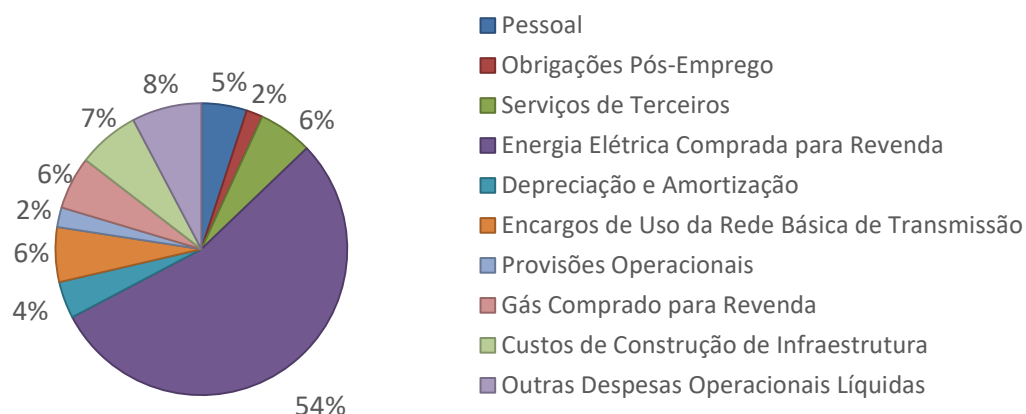
Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas em função do nível dos reservatórios, representando maiores encargos quando da escassez de chuvas. Os encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias reduziram em 28,33% no quarto trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018, sendo de R\$200.662 e R\$279.989, respectivamente.

Histórico da Bandeira Tarifária			
set/19	out/19	nov/19	dez/19
Vermelha 1	Amarela	Vermelha 1	Amarela
set/18	out/18	nov/18	dez/18
Vermelha 2	Vermelha 2	Amarela	Verde

Custos e Despesas Operacionais

Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$5.752.835 no 4T19, contra R\$4.840.007 no mesmo período de 2018, um aumento de 18,86%.



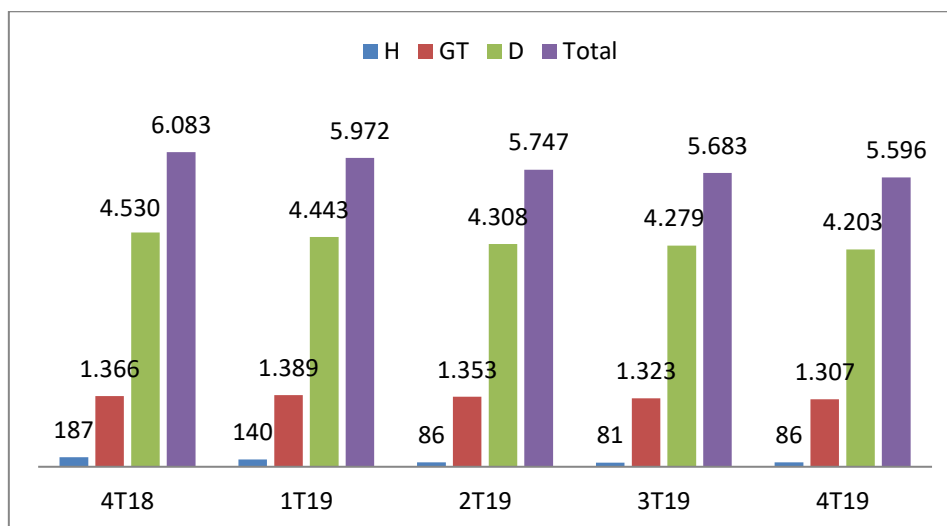
As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$290.096 no 4T19, contra R\$422.110 no 4T18, representando uma redução de -31,27%. Essa variação decorre, principalmente, da diminuição de 8,01% no número de empregados no quarto trimestre de 2019, em

relação ao mesmo período de 2018 e da despesa com PDVP registrada, no quarto trimestre de 2018, no valor R\$65.596.

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\$103.065 no período de setembro a dezembro de 2019 e de R\$53.940 no mesmo período de 2018.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3.131.866 no 4T19 contra R\$2.508.133 no 4T18, representando um aumento de 24,87%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 310,7% nas despesas com energia de curto prazo, que foram de R\$638.028 no 4T19, contra R\$155.360 no 4T18, em razão de uma despesa superior em R\$524.899 da Cemig D frente ao mesmo período do ano anterior, sobretudo, por causa do PLD- Preço de Liquidação de Diferenças - mais elevado no período, com preço médio aproximadamente 70% superior ao do ano anterior;
- Aumento de 8,48% nas despesas com Energia adquirida no ambiente livre, que foram de R\$1.091.035 no 4T19, contra R\$1.005.740 no mesmo período de 2018.

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	4T19	4T18	%
Energia de Itaipu Binacional	362.882	343.216	5,73
Contratos por cotas de garantia física	187.547	178.277	5,20
Cotas das usinas de Angra I e II	67.294	66.711	0,87
Energia de curto prazo	638.028	155.360	310,68
PROINFA	89.517	85.002	5,31
Contratos bilaterais	79.750	189.154	-57,84
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	809.253	787.752	2,73
Energia adquirida no ambiente livre	1.091.035	1.005.740	8,48
Geração distribuída	69.514	-62.850	-210,60
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-262.954	-240.229	9,46
	3.131.866	2.508.133	24,87

Cemig D	4T19	4T18	%
Energia de Itaipu binacional	362.882	343.216	5,73
Contratos por cotas de garantia física	197.739	178.277	10,92
Cotas das usinas de Angra I e II	67.292	66.711	0,87
Energia de curto prazo - CCEE	616.753	91.854	571,45
Contratos bilaterais	79.750	73.709	8,20
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	818.020	815.829	0,27
PROINFA	89.517	85.001	5,31
Geração distribuída	69.513	29.823	133,09
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-166.287	-143.884	15,57
	2.135.179	1.540.536	38,60

Gás comprado para revenda

A despesa com aquisição de gás foi 1,40% inferior àquela registrada no mesmo período de 2018, sendo de R\$335.426 e R\$340.182 no quarto trimestre de 2019 e 2018 respectivamente.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia representou uma despesa no montante de R\$104.368 no 4T19, contra uma despesa de R\$86.677 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 20,41%. O aumento deve-se, principalmente, à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial, que gerou o incremento do passivo e, consequentemente, da despesa.

Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$344.605 milhões no 4T19, em comparação a R\$334.574 milhões no 4T18, um crescimento de 3,00%. Os principais impactos decorrem de fatores relacionados a priorização de ações e dispêndios pela Cemig D, visando à redução nas interrupções de energia e melhoria da qualidade de atendimento aos seus consumidores, tendo a despesa com manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos subido de R\$102.785 no 4T18 para R\$114.588.

Provisões operacionais

As provisões operacionais subiram 94,41% no 4T19 frente ao 4T18, sendo de R\$125.684, em comparação a R\$64.650 no mesmo período de 2018. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- variação das provisões para contingências trabalhistas, o que representou uma constituição líquida de R\$34.687 milhões no 4T19 em comparação à constituição líquida de R\$8.079 milhões em 2018. Esta variação decorre, principalmente, de novas ações ou reavaliação da probabilidade de perda de ações existentes, mediante decisões desfavoráveis.
- aumento de provisões tributárias, que foram R\$32.009 superiores ao 4T18.
- variação das provisões regulatórias, em virtude de no 4T18 essas terem representado uma reversão de R\$15.848, enquanto no 4T19 foi uma constituição R\$856.

Inadimplência

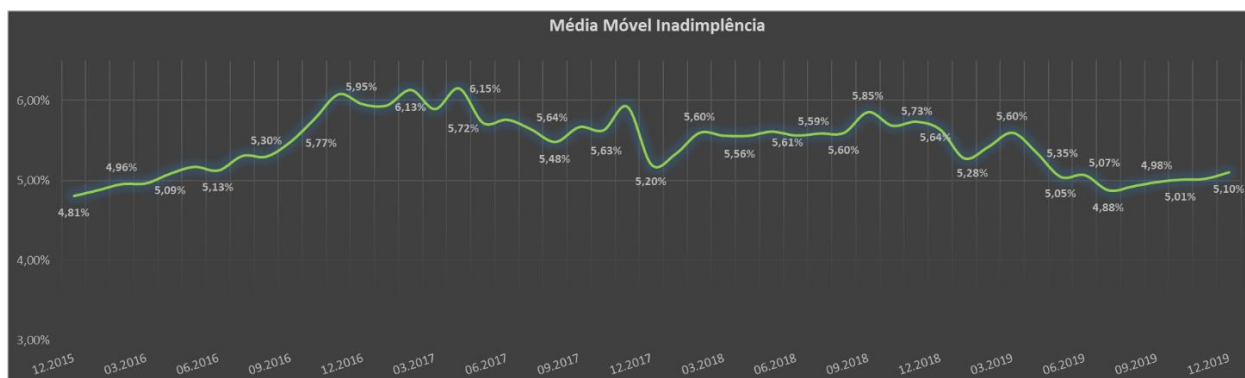
O desempenho da economia brasileira em 2019 foi marcado pela instabilidade no mercado financeiro combinado com a continuidade do lento processo de recuperação da atividade econômica.

Para conseguir superar o cenário econômico que ainda se mostra desfavorável e combater o nível de inadimplência, em 2019, a Cemig manteve os altos índices de cobrança dos consumidores que têm conta em atraso. A Empresa utiliza diversas ferramentas de comunicação e cobrança para evitar o aumento da inadimplência. Entre as medidas adotadas pela Companhia estão os contatos telefônicos, o envio de e-mail, SMS e carta de cobrança, a negativação dos clientes inadimplentes, a cobrança judicial e principalmente o corte no fornecimento de energia. A Resolução Aneel 414 permite que a suspensão do fornecimento seja efetuada após 15 dias do recebimento do aviso ao consumidor inadimplente.

Com relação à interrupção de fornecimento (corte) é importante salientar que a empresa segue em um plano robusto em 2019 que possibilitou a empresa realizar, pelo segundo ano consecutivo, mais de 1.2 milhão de interrupções nas diversas classes de consumo.

Além das ferramentas de cobrança já praticadas pela Cemig, para combater a inadimplência de longo prazo, a Empresa está em processo de implantação de uma plataforma tecnológica de solução de conflitos judiciais e extrajudiciais para negociação de débitos. Paralelamente, a Companhia promoveu em novembro uma semana de conciliação no Tribunal de Justiça de Minas Gerais; adicionalmente, realizou uma campanha de negociação concomitantemente à liberação dos valores do FGTS, conforme autorizado pela Medida Provisória 889/2019, com intuito de incentivar os clientes a negociarem seus débitos. A Empresa está ainda em fase de implementação do protesto automatizado de débitos em cartório, iniciativa que irá viabilizar a aplicação desta ferramenta de cobrança.

Este nível de atuação tem mostrado efeitos positivos. O resultado de 5,10% nos níveis de inadimplência registrado ao final de 2019 é cerca de 10% inferior ao registrado em 2018. Desta forma, com o aprimoramento dos seus processos e a intensificação da aplicação das ferramentas de cobrança de débitos, a empresa está confiante em atingir uma redução dos índices de inadimplência ainda mais significativa para os próximos períodos.



Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial em investidas representou uma perda de R\$35.929 no 4T19, contra uma perda de R\$27.563 no mesmo período de 2018. As perdas apuradas no 4T18 referem-se, principalmente, as participações na Renova e Madeira Energia. No quarto trimestre de 2019, não houve reconhecimento de equivalência patrimonial relacionada ao investimento na Renova, já que este foi baixado em dezembro de 2018, diante do passivo a descoberto da investida.

Consolidado (R\$ milhares)	4T19	4T18
Taesa	35.524	68.945
Aliança Geração	15.808	24.751
Baguari Energia	7.557	5.896
Retiro Baixo	3.263	-86
Hidrelétrica Pipoca	2.181	2.338
Hidrelétrica Cachoeirão	974	1.718
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica	566	-27
Distrib		
Lightger	555	725
Axxiom Soluções Tecnológicas	361	-1.588
Guanhães Energia	24	30.298

Companhia de Transmissão Centroeste	8	1.406
Ativas Data Center	-483	-2.382
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-4.117	11.376
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-5.717	24.302
Usina Hidrelétrica Itaipava S.A.	-27.810	-120
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-29.146	-37.600
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-35.477	-43.785
Central Eólica Praias de Parajuru	0	1.472
Central Eólica Volta do Rio	0	-1.729
Central Eólica Praias de Morgado	0	-9.506
Renova	0	-106.100
Light	0	1.447
RME	0	686
Total	-35.929	-27.563

Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro no 4T19 foi uma despesa financeira líquida de R\$212.959, contra uma receita financeira líquida de R\$668.848 no mesmo período de 2018. Os principais fatores que explicam a variação do resultado financeiro em relação ao 4T18 estão relacionados a seguir:

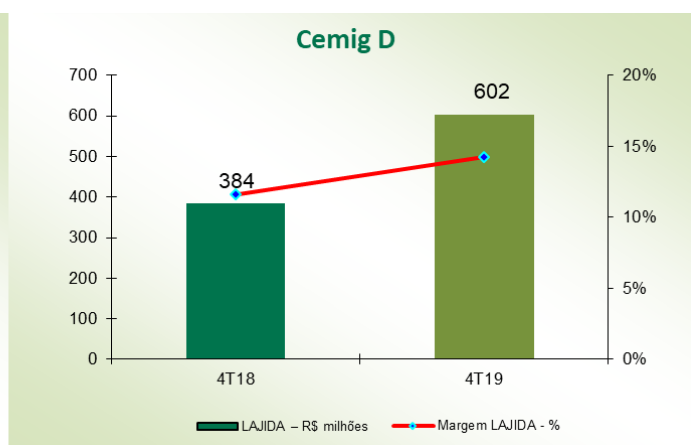
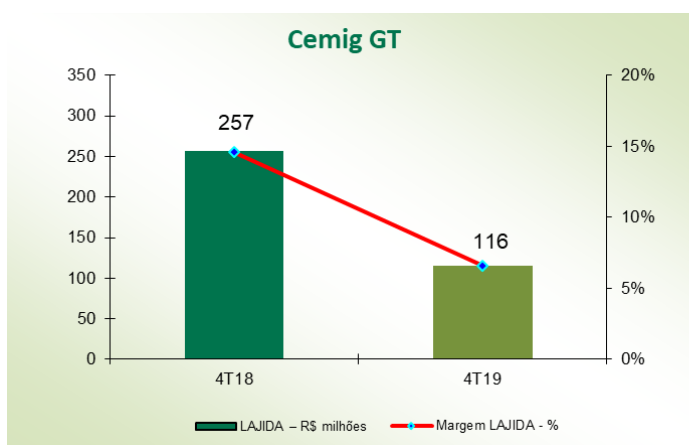
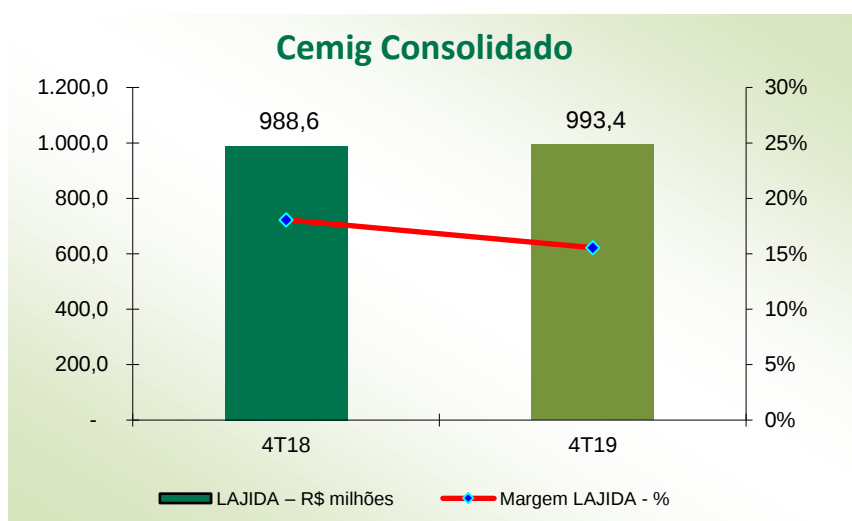
- Resultado negativo com operação de hedge contratada para proteção dos riscos de variação da moeda estrangeira vinculada ao Eurobonds, que alcançou o montante de R\$101.372 no 4T19, contra um resultado positivo de R\$570.454 no mesmo período de 2018. O resultado positivo no 4T18 foi fortemente influenciado pela redução da curva estimada da taxa de juros durante a vigência do contrato, o que contribuiu para reduzir a expectativa de pagamento das obrigações da Cemig, que são indexadas ao CDI, aumentando o valor justo da opção, fator que não se repetiu no 4T19.
- Despesa financeira negativa vinculada aos empréstimos em moeda estrangeira no montante de R\$203.307 no 4T19, em virtude da valorização do Real no período, contra despesa negativa de R\$199.104 no 4T18.

LAJIDA

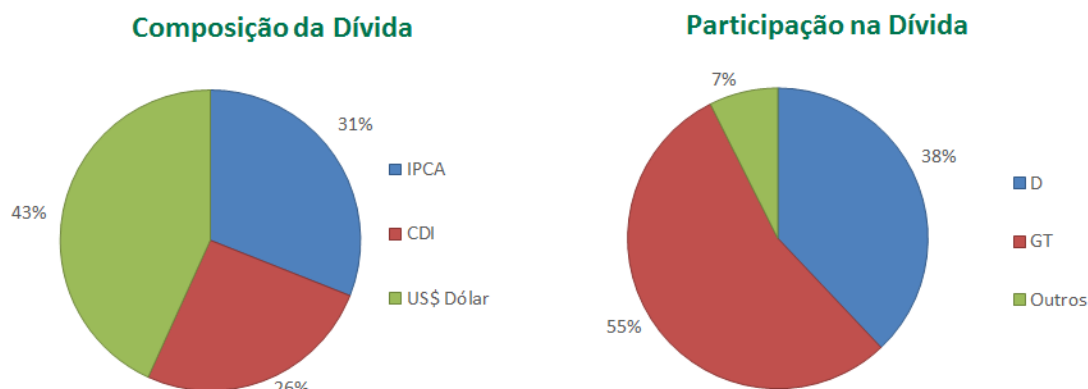
O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um crescimento de 0,48% no 4T19 em comparação ao mesmo período de 2018. A margem do LAJIDA passou de 18,07% no quarto trimestre de 2018 para 15,55% no mesmo período de 2019.

LAJIDA - R\$ milhares	4T19	4T18	Var %	2019	2018	Var %
Resultado do Exercício (atribuível a acionistas controladores)	497.534	1.002.368	-50,36	3.127.398	1.700.099	83,95
+ Provisão Imposto de Renda e Contribuição Social*	47.959	439.637	-89,09	1.650.732	727.751	126,83
+ Resultado Financeiro	212.959	-668.848	-131,84	-1.360.277	518.482	-362,36
+ Amortização e Depreciação	234.912	215.489	9,01	958.234	834.593	14,81
LAJIDA	993.364	988.646	0,48	4.376.087	3.780.925	15,74

* A despesa de imposto de renda e contribuição social de 2019 e 2018 inclui, respectivamente, os montantes de R\$85 e R\$129, que estão apresentados pelo líquido no resultado das atividades descontinuadas.

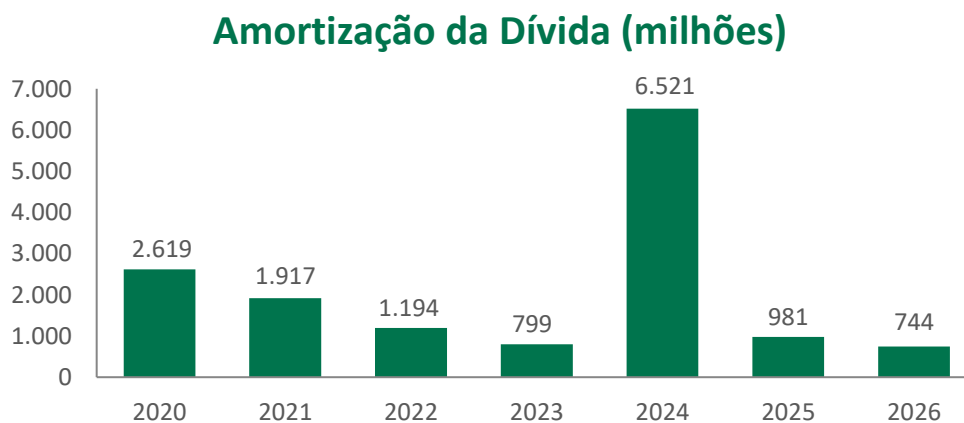


ENDIVIDAMENTO



O total da dívida consolidada da Companhia, em 31 de dezembro de 2019, era de R\$14.776.031, montante, praticamente, estável em relação a dívida de R\$14.771.828 ao final de 2018. 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\$1.690.944, sendo R\$1.037.664 referente ao principal da dívida e R\$653.280 para os juros.

Em 2019, foram amortizadas dívidas no total de R\$4.883.218, das quais R\$133.026 no 4T19 e não foram obtidos novos empréstimos no último trimestre do ano, além das captações realizadas no 3T19 no valor de R\$4.510.000.



CEMIG H	2019	2018	%
Dívida Bruta	14.776.031	14.771.728	0,03%
Disponibilidade	1.289.438	1.703.038	-24,29%
Dívida Líquida Total	13.486.593	13.068.690	3,20%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>6.061.097</i>	<i>5.826.701</i>	<i>4,02%</i>

CEMIG GT	2019	2018	%
Dívida Bruta	7.886.783	8.198.912	-3,81%
Disponibilidade	585.203	485.042	20,65%
Dívida Líquida Total	7.301.580	7.713.870	-5,34%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>6.043.046</i>	<i>5.800.765</i>	<i>4,18%</i>

CEMIG D	2019	2018	%
Dívida Bruta	5.794.922	6.263.408	-7,48%
Disponibilidade	344.611	916.272	-62,39%
Dívida Líquida Total	5.450.311	5.347.136	1,93%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>18.051</i>	<i>25.936</i>	<i>-30,40%</i>

Covenants – Eurobonds

12 meses	2019	
R\$ (Milhões)	GT	H
Lucro (perda) líquido	835	3.127
Resultados financeiros líquidos	-234	-1.360
Imposto de renda e contribuição social	603	1.566
Depreciação e amortização	216	958
Resultado de participação minoritária	83	-125
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	64	64
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	72	92
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	994	1.923
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-414	-1.428
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-155	-155
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	134	283
Correção monetária das taxas de concessão	-318	-318
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	259	259

Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	181	181
--	-----	-----

Covenant LAJIDA	2.319	5.066
------------------------	--------------	--------------

12 meses	2019	
R\$ (Milhões)	GT	H
Endividamento consolidado	7.887	14.776
Contratos de dívida com a Forluz	253	1.117
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	483	483
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-584	-1.289
Covenant dívida líquida	8.038	15.086
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	3,47	2,98
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	4,50	3,50
Endividamento consolidado com garantias (reais)		918
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		0,18
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		1,75

Demonstração segregada por segmento – 2019 e 4T19

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 2019							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
RECEITA LÍQUIDA	6.882.174	713.931	15.918.741	1.858.211	323.934	- 306.685	25.390.306
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							-
Energia elétrica comprada para revenda	-3.841.262	-	-7.516.878	-	-6	71.972	-11.286.174
Encargos de uso da rede básica de transmissão	-189.901	-	-1.458.939	-	-	222.562	-1.426.278
Gás comprado para revenda	-	-	-	-1.435.728	-	-	-1.435.728
Pessoal	-207.422	-114.837	-869.289	-45.913	-34.057	-	-1.271.518
Participação dos empregados e administradores no resultado	-35.818	-26.908	-182.856	-	-17.426	-	-263.008
Obrigações pós-emprego	-49.627	-38.138	-276.663	-	-44.036	-	-408.464
Materiais	-16.927	-6.059	-62.632	-2.092	-3.455	27	-91.138
Serviços de terceiros	-125.390	-44.922	-1.015.880	-19.788	-39.667	7.097	-1.238.550
Depreciação e amortização	-209.967	-5.563	-652.208	-85.920	-4.576	-	-958.234
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	-975.363	-134.843	-1.100.647	-1.793	-188.460	-	-2.401.106
Custos de construção de infraestrutura	-	-220.390	-936.332	-42.976	-	-	-1.199.698
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	-174.888	-20.116	-298.633	-10.128	-377	5.027	-499.115
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-5.826.565	-611.776	-14.370.957	-1.644.338	-332.060	306.685	-22.479.011
Resultado de equivalência patrimonial	-88.279	214.564	-	-	-934	-	125.351
Dividendos declarados por investida classificada como ativo não circulante mantido para venda	-	-	72.738	-	-	-	72.738
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	967.330	316.719	1.620.522	213.873	-9.060	-	3.109.384
Receitas financeiras	1.282.018	97.905	1.534.795	21.103	271.029	-	3.206.850
Despesas financeiras	-1.034.529	-	-632.406	-45.865	-18.989	-	-1.846.573
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.214.819	299.840	2.522.911	189.111	242.980	-	4.469.661
Imposto de renda e contribuição social	- 550.798	- 36.042	-805.807	-47.507	-125.501	-	-1.565.655
Lucro líquido do exercício proveniente de operações em continuidade	664.021	263.798	1.717.104	141.604	117.479	-	2.904.006
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS							
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	-	224.067	-	-	-	224.067
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	664.021	263.798	1.941.171	141.604	117.479	-	3.128.073
Participação dos acionistas controladores	664.021	263.798	1.941.171	140.929	117.479	-	3.127.398
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	675	-	-	675
	664.021	263.798	1.941.171	141.604	117.479	-	3.128.073

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO 4T 2019							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
RECEITA LÍQUIDA	1.534.523	193.728	4.223.832	482.215	34.448	-	6.389.549
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	0	0	0	0	0	-	0
Energia elétrica comprada para revenda	-1.015.644	0	-2.135.179	0	0	18.957	-3.131.866
Encargos de uso da rede básica de transmissão	-47.524	0	-360.447	0	0	59.080	-348.891
Gás comprado para revenda	-	0	-	-335.426	-	-	-335.426
Pessoal	-365.846	-203.027	-1.542.999	-79.249	-6.295	-	-290.096
Participação dos empregados e administradores no resultado	-13.334	-11.252	-73.376	-	-5.103	-	-103.065
Obrigações pós-emprego	-12.616	-9.835	-70.797	-	-11.120	-	-104.368
Materiais	-5.630	-2.296	-18.844	-424	-3.245	7	-30.432
Serviços de terceiros	-38.253	-12.932	-281.911	-5.837	-6.821	1.149	-344.605
Depreciação e amortização	-43.279	-1.020	-163.196	-26.550	-867	-	-234.912
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	-55.102	-20.247	-52.037	-676	2.378	-	-125.684
Custos de construção de infraestrutura	-	-70.231	-310.002	-12.737	-	-	-392.970
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	-175.191	-8.179	-123.422	-3.352	-380	4	-310.520
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-1.455.571	-162.639	-3.784.790	-397.579	-31.453	79.197	-5.752.835
Resultado de equivalência patrimonial	-71.339	35.532	0	0	-122	-	-35.929
Dividendos declarados por investida classificada como ativo não circulante mantido para venda	-	-	72.738	-	-	-	72.738
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	7.613	66.621	511.780	84.636	2.873	-	673.523
Receitas financeiras	-79.400	-9.090	132.858	-36.275	-43.206	-	-35.113
Despesas financeiras	-21.067	-3.015	-126.011	-26.937	-816	-	-177.846
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	-92.854	54.516	518.627	21.424	-41.149	-	460.564
Imposto de renda e contribuição social	91.910	-3.879	-53.142	9.135	-6.906	-	37.118
Lucro líquido do exercício proveniente de operações em continuidade	-944	50.637	465.485	30.559	-48.055	-	497.682
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS							
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	-944	50.637	465.485	30.559	-48.055	-	497.682
Participação dos acionistas controladores	-944	50.637	465.485	30.411	-48.055	-	497.534
Participação de acionistas não controladores	0	0	0	148	0	-	148
	-944	50.637	465.485	30.559	-48.055	-	497.682

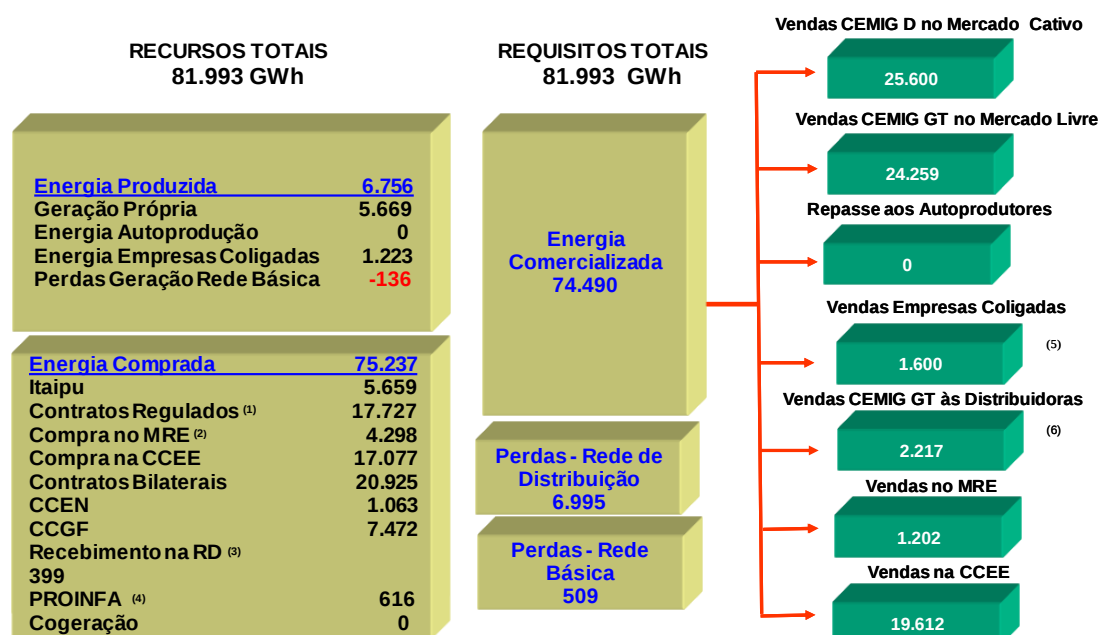
Anexos

Investimentos

Descrição (milhares)	Realizado 2019	Proposta 2020
GERAÇÃO	90.711	184.821
Programa de investimento	25.777	95.373
Aportes	48.934	89.448
Aliança Norte	953	3.988
SPE – Guanhães	19.766	-
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	127	4.857
Usina Hidrelétrica Itaocara	23.088	29.881
Renova	5.000	50.722
Aquisições Parques eólicos Ceará	16.000	-
TRANSMISSÃO	222.637	249.764
Programa de investimento	222.637	249.764
CEMIG D	986.079	1.667.470
Programa de investimento	986.079	1.667.470
HOLDING	21.629	168.037
Infraestrutura	-	-
Aportes	19.471	168.037
Axxiom	9.097	-
Cemig GD (Geração Distribuída)	10.337	-
Cemig Overseas	37	-
Consórcios de gás	-	-
Efficientia – Geração Distribuída	-	168.037
Aquisições – Centroeste	2.158	-
TOTAL	1.321.056	2.270.092

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2019
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

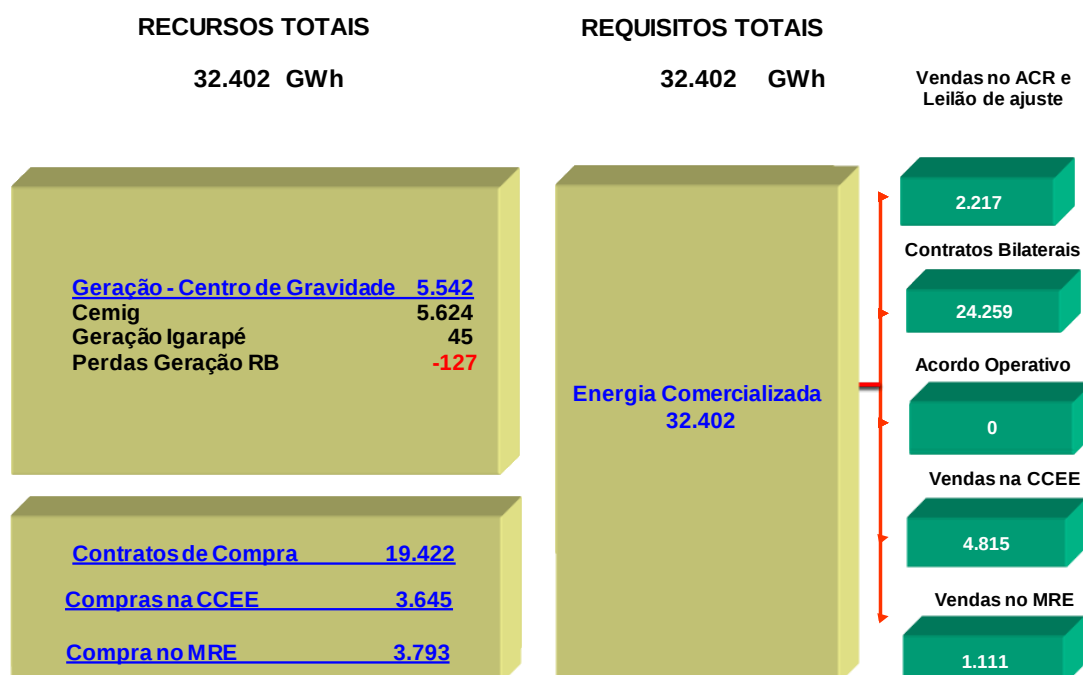
2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE

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

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2019 CEMIG Geração



BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2019 CEMIG Distribuição

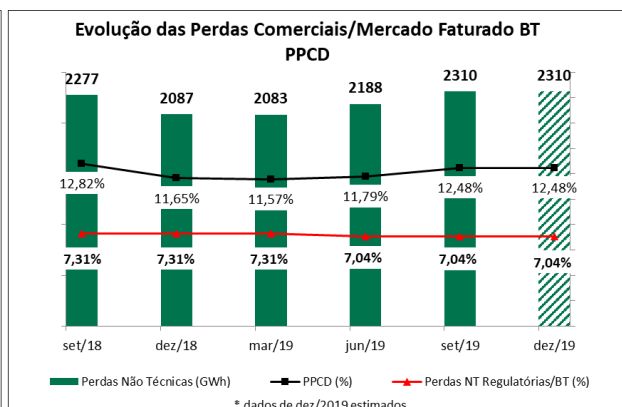
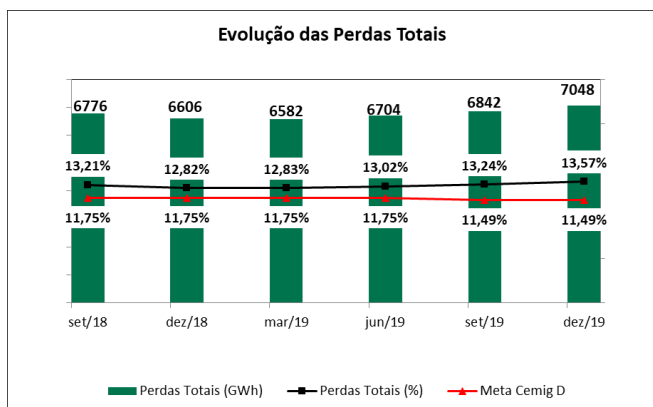
RECURSOS TOTAIS
47.463 GWh

REQUISITOS TOTAIS
47.463 GWh



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 (CCER)

Perdas



Usinas

Usina	Empresa do grupo	Tipo	Participação Cemig	Capacidade instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Vencimento da Concessão
Emborcação	CEMIG GT	UHE	100,0%	1.192	500	23-jul-25
Belo Monte	Norte	UHE	12,3%	1.152	560	26-ago-45
Santo Antônio	SAE	UHE	15,5%	553	376	12-jun-46
Nova Ponte	CEMIG GT	UHE	100,0%	510	270	23-jul-25
Irapé	CEMIG GT	UHE	100,0%	399	208	28-fev-35
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	UHE	100,0%	396	72	4-jan-46
Aimorés	ALIANÇA	UHE	45,0%	149	82	20-dez-35
Igarapé	CEMIG GT	UTE	100,0%	131	71	13-ago-24
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	UHE	100,0%	102	23	4-jan-46
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	UHE	39,3%	94	61	29-ago-36
Queimado	CEMIG GT	UHE	82,5%	87	56	2-jan-33
Nilo Peçanha	Light Energia	UHE	22,6%	86	75	4-jun-26
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	UHE	39,3%	83	52	29-ago-36
Funil	ALIANÇA	UHE	45,0%	81	38	20-dez-35
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	UHE	100,0%	78	56	1-dez-24
Rosal	Rosal Energia S. A	UHE	100,0%	55	29	8-mai-32
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	UHE	100,0%	52	8	4-jan-46
Igarapava	ALIANÇA	UHE	23,7%	50	32	30-dez-28
Baguari	BAGUARI ENERGIA	UHE	34,0%	48	29	15-ago-41
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	UHE	100,0%	46	6	4-jan-46
Ilha dos Pombos	Light Energia	UHE	22,6%	42	25	4-jun-26
Volta do Rio	CEMIG GT	EOL	100,0%	42	18	26-dez-31
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética S.A.	UHE	49,9%	42	18	25-ago-41
Porto Estrela	ALIANÇA	UHE	30,0%	34	19	10-jul-32
Fontes Nova	Light Energia	UHE	22,6%	30	22	4-jun-26
Praias de Parajuru	CEMIG GT	EOL	100,0%	29	8	24-set-32
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	PCH	100,0%	23	14	1-abr-32
Pereira Passos	Light Energia	UHE	22,6%	23	11	4-jun-26
Piau	CEMIG G. SUL	PCH	100,0%	18	4	4-jan-46
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	PCH	100,0%	14	2	4-jan-46
Outras	-	-	-	317	130	-
Total				5.955	2.875	

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	51,00%	9.958.903
Taesá	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			1.309.828.558

* 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

(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)	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Vendas a consumidores finais	5.354	5.070	4.913	5,60%	8,98%
TUSD	751	718	630	4,60%	19,21%
CVA e Outros Componentes Financeiros	13	-35	189	-137,14%	-93,12%
Receita de Construção	310	263	213	17,87%	45,54%
Outras	363	415	322	-12,53%	12,73%
Subtotal	6.791	6.431	6.267	5,60%	8,36%
Deduções	2.567	2.522	2.954	1,78%	-13,10%
Receita Líquida	4.224	3.909	3.313	8,06%	27,50%

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Pessoal	196	210	296	-6,87%	-33,86%
Participação dos Empregados no Resultado	73	-11	38	-767,05%	-293,95%
Obrigações Pós-Emprego	71	71	58	-0,29%	22,55%
Materiais	19	15	19	25,63%	-0,74%
Serviços de Terceiros	282	247	261	14,13%	7,94%
Amortização	163	164	155	-0,49%	5,38%
Provisões Operacionais	52	854	39	-93,91%	33,23%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	360	385	344	-6,38%	4,68%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.135	1.926	1.541	10,86%	38,60%
Custo de construção	310	263	213	17,87%	45,47%
Outras despesas	123	94	121	31,30%	2,37%
Total	3.785	4.218	3.084	-10,27%	22,73%

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Receita Líquida	4.224	3.909	3.313	8,06%	27,50%
Despesas Operacionais	3.785	4.218	3.084	-10,27%	22,73%
Resultado Operacional	439	-309	229	-242,14%	91,76%
LAJIDA	602	-145	384	-515,45%	56,91%
Resultado Financeiro	7	-25	4	-127,39%	52,26%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-53	19	-45	-379,69%	18,96%
Lucro Líquido	393	-315	189	-224,73%	108,03%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	4T19	3T19	4T18	4T/3T	4T19/4T18
Vendas a consumidores finais	1.062	1.073	1.016	-1,0%	4,5%
Suprimento	728	746	773	-2,4%	-5,9%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	183	184	146	-0,8%	25,1%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	74	68	76	9,1%	-2,0%
Transações com energia na CCEE	25	9	17	174,5%	44,1%
Receita de Construção	70	67	83	4,8%	-15,4%
Receita de Indenização da Transmissão	31	34	42	-9,0%	-26,7%
Receita de Indenização da Geração	-	-	(27)	-	-
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	(11)	-	-	-	-
Outras	44	52	37	-14,9%	18,8%
Subtotal	2.206	2.233	2.164	-1,2%	1,9%
Deduções	446	467	411	-4,6%	8,5%
Receita Líquida	1.760	1.766	1.753	-0,3%	0,4%

Despesas Operacionais	4T19	3T19	4T18	4T/3T	4T19/4T18
Pessoal	76	78	93	-3,0%	-18,7%
Participação dos Empregados no Resultado	25	-4	12	-714,7%	99,8%
Obrigações Pós-Emprego	22	23	19	-2,4%	20,5%
Materiais	8	5	10	57,6%	-21,5%
Serviços de Terceiros	51	40	50	26,9%	0,7%
Depreciação e Amortização	44	57	39	-22,3%	12,7%
Provisões Operacionais	75	289	39	-73,9%	91,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	48	50	44	-5,0%	7,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1016	1126	987	-9,8%	2,9%
Custo de Construção	70	67	83	4,8%	-15,4%
Outras Despesas	183	-3	8	-6198,1%	2089,9%
Total	1.617	1.728	1.386	-6,4%	16,7%

Demonstração do Resultado	4T19	3T19	4T18	4T/3T	4T19/4T18
Receita Líquida	1.760	1.766	1.753	-0,3%	0,4%
Despesas Operacionais	1.617	1.728	1.386	-6,4%	16,7%
Resultado Operacional	143	38	367	275,6%	-61,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-71	-20	-102	256,4%	-29,9%
Remensuração de participação anterior de adquiridas	0	0	80	-	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	0	0	-127	-	-
LAJIDA	116	75	257	54,3%	-55,0%
Resultado Financeiro	-112	-213	670	-47,3%	-116,8%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	84	61	-301	37,8%	-127,9%
Lucro Líquido	43	-134	586	-132,3%	-92,6%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Residencial	2.689	2.558	2.618	5,12%	2,71%
Industrial	4.061	4.145	4.554	-2,03%	-10,83%
Comercial	2.565	2.348	2.185	9,24%	17,39%
Rural	965	1.055	837	-8,53%	15,29%
Outros	945	869	915	0,09	3,28%
Subtotal	-	10.975	11.109	-	-
Consumo próprio	11	11	8	0,00%	37,50%
Suprimento a outras Concessionárias	2.731	2.979	3.223	-8,32%	-15,27%
TOTAL	13.967	13.965	14.340	0,01%	-2,60%

Fornecimento Bruto de Energia	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Residencial	2.540	2.459	2.390	3,29%	6,28%
Industrial	1.225	1.239	1.305	-1,13%	-6,13%
Comercial	1.482	1.337	1.302	10,85%	13,82%
Rural	547	594	467	-7,91%	17,13%
Outros	535	520	510	2,88%	4,90%
Energia Vendida a Consumidores Finais	6.329	6.149	5.974	2,93%	5,94%
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	62	-30	-14	-306,67%	-542,86%
Suprimento a outras Concessionárias	729	756	749	-3,57%	-2,67%
TOTAL	7.120	6.875	6.709	3,56%	6,13%

Receitas Operacionais	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Fornecimento bruto de energia elétrica (a)	7.123	6.875	6.708	3,61%	6,19%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	746	711	625	4,83%	19,35%
CVA e outros componentes financeiros	13	-35	189	-136,64%	-93,20%
Receita de concessão da transmissão	129	132	101	-2,04%	28,72%
Receita de construção de transmissão	70	67	83	0,00%	0,00%
Receita de indenização de transmissão	31	34	42	-7,97%	-26,66%
Receita de indenização de geração	0	-	-27	-	-
Receita de construção de distribuição	323	274	222	17,64%	45,18%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	7	2	-4	315,21%	-301,41%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	74	68	76	9,24%	-1,98%
Transações com energia na CCEE	25	10	28	152,23%	-11,92%
Fornecimento de gás	585	582	543	0,54%	7,74%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-15	-8	-13	86,28%	14,43%
Recuperação de créditos de PIS/Pasep e Cofins	-11	-	-	-	-
Outras receitas operacionais	418	468	393	-10,76%	6,30%
Impostos e encargos incidentes sobre a receita	-3.129	-3.109	-3.495	0,64%	-10,47%
TOTAL	6.390	6.071	5.472	5,25%	16,77%

Despesas Consolidadas	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Pessoal	290	304	422	-4,57%	-31,27%
Participação no resultado	103	15	54	-787,10%	91,07%
Obrigações pós-emprego	104	105	87	-0,60%	20,41%
Materiais	30	20	30	52,16%	1,45%
Serviços de terceiros	345	308	335	11,88%	3,00%
Energia elétrica comprada para revenda	3.132	3.034	2.508	3,23%	24,87%
Depreciação e amortização	235	244	215	-3,72%	9,01%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	126	1.297	65	-90,31%	94,41%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	349	376	339	-7,21%	3,07%
Gás comprado para revenda	335	375	340	-10,55%	-1,40%
Custos de construção de infraestrutura	393	342	305	14,90%	28,72%
Outras despesas operacionais líquidas	311	96	140	223,46%	121,07%
Total	5.753	6.486	4.840	-11,30%	18,86%

Resultado Financeiro	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
RECEITAS FINANCEIRAS					
Renda de aplicação financeira	20	30	35	-33,51%	-42,34%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	88	90	92	-1,73%	-4,25%
Variação monetária	10	7	5	41,79%	117,61%
Variação monetária – CVA	21	32	27	-35,84%	-23,51%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	17	13	2	29,46%	800,96%
PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre as receitas financeiras	-64	-13	-34	394,13%	86,36%
Ganhos com instrumentos financeiros	-101	486	570	-120,86%	-117,77%
Rendas de Antecipação de Pagamento	1	2	28	-56,45%	-96,93%
Atualização financeira obtida em processo de arbitragem	0	0	77	-	-100,00%
Encargos de créditos com partes relacionadas	0	2	56	-97,10%	-99,90%
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	5	22	0	-76,45%	-
Outras	-31	-52	-4	-39,70%	753,46%
	-35	619	854	-105,67%	-104,11%
DESPESAS FINANCEIRAS					
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures	-302	-319	-312	-5,35%	-3,23%
Amortização do custo de transação	-4	-20	-7	-82,43%	-46,63%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	203	-429	199	-147,39%	2,11%
Variações cambiais – Itaipu Binacional	-1	-8	15	-82,75%	0,00%
Variação monetária – empréstimos, financiamentos e debêntures	-42	-17	-24	146,42%	76,14%
Variação monetária – Concessão Onerosa	-1	0	0	-	-537,06%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	-12	-11	-15	7,01%	-19,39%
Atualização financeira – adiantamento de clientes	0	0	-2	-	0,00%
Variação monetária de arrendamento	-6	-9	0	-31,07%	-
Despesas financeiras de P&D e PEE	-24	0	-24	-	0,01%
Outras	10	-39	-18	-126,65%	-159,36%
	-178	-852	-185	-79,13%	-4,06%
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	-213	-233	669	-8,57%	-131,84%

Demonstração do Resultado	4T19	3T19	4T18	T/T	A/A
Receita Líquida	6.390	6.071	5.472	5,25%	16,77%
Despesas Operacionais	5.753	6.486	4.840	-11,30%	18,86%
Resultado Operacional	637	-415	632	-253,35%	0,75%
Resultado de equivalência patrimonial	-36	-49	-27	-26,53%	33,33%
Dividendos declarados por investida mantida para venda	72	0	0	0,00%	0,00%
LAJIDA	993	110	988	802,73%	0,51%
Resultado Financeiro	-213	-233	669	-8,57%	-131,84%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	48	117	440	-59,08%	-89,12%
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	0	224	288	-	-100,00%
Lucro líquido do exercício	497	-281	1.002	-276,87%	-50,40%

Demonstração do Fluxo de Caixa	2019	2018
Caixa no Início do Período	891	1.030
Caixa Gerado pelas Operações	2.006	1.008
Lucro líquido	3.128	1.741
Imposto de Renda e Contribuição Social	-1.767	-649
Depreciação e Amortização	958	849
CVA e Outros Componentes Financeiros	307	908
Resultado de Equivalência Patrimonial	-125	103
Provisões para Perdas Operacionais	2.401	467
Dividendos recebidos de Participações	283	311
Juros e variações monetárias	1.190	1.207
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-1.264	-1.290
Reconhecimento de créditos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS	-2.952	0
Outros	-153	-2.639
Atividade de Financiamento	-1.172	-937
Arrendamentos pagos	-65	0
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-4.883	-3.527
Obtenção de empréstimos e Debêntures	4.477	2.989
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-701	-509
Aumento de Capital / Subscrição de ações a capitalizar	0	110
Atividade de Investimento	-1.813	-865
Caixa gerado operações descontinuadas		
Aplicações Financeiras/Fundos vinculados	158	290
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-1.856	-800
Em investimentos	-45	-279
Imobilizado/Intangível e outros	-70	-76
Caixa líquido gerado em atividades de investimento das operações descontinuadas	625	654
Caixa total disponível	537	890

ATIVO	2019	2018
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	536	891
Títulos e valores mobiliários	740	704
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	4.524	4.092
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.080	1.070
Ativos de contrato	172	131
Tributos compensáveis	99	124
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	621	387
Dividendos a receber	186	120
Fundos vinculados	12	91
Estoques	39	36
Contribuição de iluminação pública	165	149
Adiantamento a fornecedores	40	7
Reembolso de subsídios tarifários	97	91
Subvenção baixa renda	30	30
Instrumentos financeiros derivativos	235	70
Outros	304	359
Ativos classificados como mantidos para venda	1.258	19.446
TOTAL DO CIRCULANTE	10.298	27.796
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	13	109
Adiantamento a fornecedores	-	87
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	77	81
Tributos compensáveis	6.349	242
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	228	6
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.430	2.147
Depósitos vinculados a litígios	2.540	2.502
Instrumentos financeiros derivativos	1.456	744
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	115	246
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.850	4.927
Ativos de contrato	1.832	1.598
Investimentos	5.399	5.235
Imobilizado	2.450	2.662
Intangível	11.624	10.777
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	277	-
Outros	147	697
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	39.790	32.059
TOTAL DO ATIVO	49.927	59.855

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO	2019	2018
CIRCULANTE	8.747	7.121
Fornecedores	2.080	1.801
Encargos regulatórios	457	514
Participação dos empregados e administradores no resultado	212	79
Impostos, taxas e contribuições	359	410
Imposto de renda e contribuição social	134	112
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	1.579	864
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.746	2.198
Salários e contribuições sociais	200	284
Contribuição de iluminação pública	252	281
Obrigações pós-emprego	288	253
Operações de arrendamento mercantil	85	-
Adiantamento de clientes	-	79
Valores a pagar a partes relacionadas	8	-
Outras obrigações	347	247
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	-	16.272
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	147	179
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12.030	12.574
Impostos, taxas e contribuições	1	29
Imposto de renda e contribuição social diferidos	661	728
Provisões	1.888	641
Obrigações pós-emprego	6.421	4.736
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	4.193	1.124
Instrumentos financeiros derivativos – opções	483	419
Operações de arrendamento mercantil	203	-
Outras obrigações	97	92
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	26.124	20.522
TOTAL DO PASSIVO	34.871	43.915
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	7.294	7.294
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	7.915	6.362
Ajustes de avaliação patrimonial	- 2.407	- 1.327
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	15.052	14.579
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	4	1.361
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	15.056	15.939
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	49.927	59.855