



## Resultados 1T20

### Copel registra EBITDA de R\$ 1,2 bilhão no primeiro trimestre

**Teleconferência de Resultados 1T20**  
15.05.2020 - 14h  
(horário de Brasília)  
**Telefone para acesso**  
(11) 2188-0155  
Código: Copel

- > EBITDA ajustado de R\$ 1.231,2 milhões no 1T20 (+11,5%)
- > Lucro líquido ajustado de R\$ 593,9 milhões no 1T20 (+16,2%)
- > Geração de caixa operacional de R\$ 1.241,3 milhões no 1T20
- > Caixa disponível acima de R\$ 3.015,0 milhões no final do 1T20 (+2,5%)
- > Redução da alavancagem financeira para 1,87x no 1T20 (2,70x no 1T19)
- > Eficiência da Copel DIS de 12,2% acima do regulatório nos últimos 12 meses

	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.153,9	4.412,4	3.896,0	6,6
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	3.309,0	3.789,7	3.043,0	8,7
Resultado Operacional (R\$ milhões)	773,2	561,1	771,2	0,3
Lucro Líquido (R\$ milhões)	510,9	596,5	506,0	1,0
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) <sup>1</sup>	1,87	2,09	1,82	2,9
EBITDA (R\$ milhões)	1.153,3	1.043,7	1.092,1	5,6
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) <sup>2</sup>	13,1%	15,4%	13,7%	(4,3)
Mercado Fio (GWh)	7.837	7.759	7.790	0,6
Programa de Investimentos (R\$ milhões) <sup>3</sup>	315,8	555,1	409,9	(23,0)
Margem EBITDA	27,8%	23,7%	28,0%	(1,0)
Margem Operacional	18,6%	12,7%	19,8%	(6,0)
Margem Líquida	12,3%	13,5%	13,0%	(5,3)

<sup>1</sup> Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

<sup>2</sup> Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

<sup>3</sup> Inclui aportes, adiantamentos para futuros investimentos e aumentos de capital.

Valores sujeitos a arredondamentos.

Tarifas Médias (R\$/MWh)	mar/20	dez/19	set/19	jun/19	mar/19
Tarifa Média de Compra - Copel Dis <sup>1</sup>	189,93	179,87	184,78	178,64	168,44
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis <sup>2</sup>	536,70	534,32	533,92	502,16	471,68
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT <sup>3</sup>	196,05	195,64	196,23	194,12	198,55

Indicadores Econômico-Financeiros	mar/20	dez/19	set/19	jun/19	mar/19
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	18.109.128	17.598.212	17.793.633	17.181.691	16.838.841
Dívida Líquida (R\$ mil)	7.871.283	8.249.852	8.549.753	8.952.238	8.850.772
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	66,17	64,31	65,02	62,79	61,53
Endividamento do PL <sup>4</sup>	61,8%	65,8%	61,5%	65,2%	67,2%
Liquidez Corrente	1,5	1,5	1,4	1,2	1,0

<sup>1</sup> Com PIS e COFINS.

<sup>2</sup> Não Considera as bandeiras tarifárias. Líquida de ICMS.

<sup>3</sup> Com PIS e COFINS. Líquida de ICMS.

<sup>4</sup> Considera a dívida bruta sem avais e garantias.

CPLE3 | R\$ 58,38  
CPLE6 | R\$ 53,50

ELP | US\$ 10,41  
XCOP | € 9,65

Valor de Mercado | R\$ 15,4 bi  
\* Cotações em 31.03.2019

# ÍNDICE

<b>Resultados 1T20</b>	<b>1</b>
<b>1. Principais Eventos no Período</b>	<b>3</b>
<b>2. Desempenho Econômico-Financeiro</b>	<b>8</b>
2.1 Receita Operacional	8
2.2 Custos e Despesas Operacionais	9
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	11
2.4 EBITDA	12
2.5 Resultado Financeiro	13
2.6 Lucro Líquido Consolidado	14
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	15
<b>3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial</b>	<b>16</b>
3.1 Principais Contas	16
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	18
3.3 Endividamento	19
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	22
<b>4. Desempenho das Principais Empresas</b>	<b>23</b>
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)	23
4.2 Copel Distribuição	24
4.3 Copel Telecomunicações	25
4.4 Copel Comercialização (Copel Com ou Copel Energia)	27
4.5 Informações Contábeis	28
<b>5. Programa de Investimentos</b>	<b>28</b>
<b>6. Mercado de Energia e Tarifas</b>	<b>29</b>
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição	29
6.2 Mercado Fio (TUSD)	30
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	31
6.4 Total de Energia Vendida	31
6.5 Fluxos de Energia	33
6.6 Tarifas	38
<b>7. Mercado de Capitais</b>	<b>39</b>
7.1 Capital Social	39
7.2 Desempenho das Ações	40
7.3 Dividendos e JCP	41
<b>8. Performance Operacional</b>	<b>42</b>
8.1 Geração de Energia	42
8.2 Transmissão de Energia	46
8.3 Distribuição	49
8.4 Telecomunicações	51
8.5 Participações	51
8.6 Novos Projetos	52
<b>9. Outras Informações</b>	<b>53</b>
9.1 Recursos Humanos	53
9.2 Principais Indicadores Físicos	54
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 1T20	55
<b>Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado</b>	<b>56</b>
<b>Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais</b>	<b>57</b>
<b>Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa</b>	<b>61</b>

## 1. Principais Eventos no Período

No 1T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA ou EBITDA) atingiu R\$ 1.153,3 milhões, 5,6% maior que os R\$ 1.092,1 milhões registrados no 1T19. Esse resultado é explicado, basicamente, (i) pelo crescimento de 32,8% na receita de “suprimento de energia”, decorrente do aumento no volume de energia suprida através de contratos bilaterais da Copel COM e dos contratos CCEAR, além do despacho da UTE Araucária; e (ii). pelo aumento de 4,2% no volume de energia vendida aos consumidores finais – destacando-se a elevação de 22,6% do mercado livre industrial da Copel GeT e Copel Com, impactando positivamente em 7,8% a receita de “fornecimento de energia elétrica”. Destaca-se ainda o resultado positivo de R\$ 22,9 milhões de equivalência patrimonial (ante o registro de R\$ 16,4 milhões no 1T19) e a manutenção dos custos gerenciáveis, que permaneceram praticamente estáveis em termos nominais em relação ao mesmo período do ano passado.

Desconsiderando os eventos considerados não recorrentes, a Copel atingiu um EBITDA ajustado de R\$ 1.231,2 milhões no 1T20, 11,5% superior ao registrado no 1T19. Ainda, excluindo os efeitos do resultado da equivalência patrimonial, o EBITDA ajustado do 1T20 seria de R\$ 1.208,3 milhões. Mais detalhes no item 2.4.

### **Coronavírus (COVID-19) – Medidas adotadas pela Companhia**

Em consonância com o Ofício Circular nº 02/2020, emitido em 10 de março de 2020 pela CVM, a Companhia tem avaliado constantemente os potenciais impactos do Coronavírus (COVID-19) nas áreas administrativas e de operações e tem tomado medidas visando conter a disseminação da doença e minimizar os impactos econômicos, entre as quais: a adoção do trabalho em home office nas áreas em que é possível adotar este formato, restrições de viagens, reuniões por vídeo conferência, acompanhamento diário do quadro de saúde e bem estar dos colaboradores e protocolos de contingência de forma a manter integralmente as operações da infraestrutura de energia elétrica, telecomunicações e de gás canalizado, preservando a saúde de seus profissionais, seus acessos seguros aos locais de trabalho, um ambiente que preserve o distanciamento entre indivíduos, higiene e acesso aos equipamentos de proteção individual.

Da mesma forma, a Copel adotou diversas ações em prol de seus clientes, mantendo a confiabilidade e disponibilidade de suas usinas, dos sistemas de transmissão e distribuição de energia elétrica e gás e de telecomunicações, para que os mesmos possam se manter conectados e usufruindo dos serviços da Companhia neste momento crítico de pandemia e distanciamento social.

Ainda nesse contexto, a Copel estabeleceu uma Comissão de Contingência, cujo objetivo é monitorar e mitigar os impactos e consequências nas principais atividades da Companhia, já que poderão surgir novos riscos que

podem vir a impactar a Copel. Os 4 pilares definidos são: (i) segurança das pessoas, (ii) continuidade das atividades essenciais, (iii) monitoramento das orientações e exigências dos órgãos reguladores, e (iv) preservação das condições financeiras adequadas para suportar a crise.

#### **Coronavírus (COVID-19) – Impactos na inadimplência e na contratação de energia**

Em função dos efeitos das medidas restritivas adotadas para conter a disseminação do coronavírus (COVID-19). A Companhia identificou a necessidade de provisionar um aumento de R\$ 13,3 milhões nas perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD).

Além disso, a partir da segunda quinzena de março, foi observada uma redução importante do consumo de energia elétrica no Estado do Paraná, fenômeno também verificado em praticamente todos os demais estados brasileiros. Este cenário atual, além de inédito, guarda incertezas sobre sua evolução e reflexos futuros. Por conta disto, embora seja esperado o aumento do nível de contratação de energia da Copel Dis, ainda não é possível afirmar que tal aumento resultará em sobrecontratação de energia. A Companhia entende que devido ao caráter extraordinário desta situação, deverá manter preservada a garantia de neutralidade da compra de energia e envidará esforços para que uma eventual sobrecontratação seja reconhecida como involuntária.

#### **Coronavírus (COVID-19) – Estado do Paraná sanciona a Lei nº 20.187/2020**

Em 23 de abril de 2020 o Governo do Estado do Paraná sancionou a Lei nº 20.187/2020 que proíbe o corte de energia enquanto durarem as medidas de isolamento social da pandemia do Coronavírus (COVID-19) para: famílias de baixa renda; idosos acima de 60 anos; pessoas diagnosticadas com Coronavírus (COVID-19) ou outras doenças graves ou infectocontagiosas; pessoas com deficiência; trabalhadores informais; comerciantes enquadrados como micros e pequenas empresas ou microempreendedores individuais.

#### **Copel Distribuição – eficiente em 12,2%**

A Copel Distribuição registrou EBITDA de 422,7 milhões no 1T20, montante 28,2% superior aos R\$ 329,8 milhões registrados no 1T19. Nos últimos 12 meses, a distribuidora acumulou um EBITDA de R\$ 1.257,9 milhões, montante 12,2% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.120,9 milhões no mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 84 milhões.

#### **Pagamento de Juros sobre Capital Próprio (“JCP”)**

No dia 28 de abril de 2020, a 65ª Assembleia Geral Ordinária (“AGO”) da Companhia ratificou e aprovou a proposta de destinação dos resultados do exercício de 2019, incluindo a distribuição de Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”) no valor bruto de R\$ 643,0 milhões aos acionistas com posição em 23 de dezembro de 2019, os quais foram imputados aos dividendos do exercício de 2019, de acordo com a Lei n.º 9.249/95.



A AGO também deliberou que o pagamento de JCP ocorrerá até o final do exercício, conforme parcelas e datas a serem fixadas pelo Conselho de Administração da Companhia.

Considerando o montante aprovado de distribuição de JCP em substituição aos dividendos (R\$ 643,0 milhões), o *payout* de 2019 é equivalente a 32,3% do lucro líquido ajustado do exercício.

### **Copel Energia – Marcação a mercado**

As operações de compra e venda de energia futuras são reconhecidas pelo valor justo por meio do resultado, apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia. No final de março de 2020, foi registrado R\$ 3,6 milhões na rubrica “outras receitas operacionais”. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 36.2.12).

### **Mata de Santa Genebra**

O ONS autorizou o início da operação comercial da Linha de Transmissão Araraquara 2 - Fernão Dias (circuito simples - 500 kV), com 241 Km extensão, o que permitirá o incremento de R\$ 52,1 milhões na RAP da Mata de Santa Genebra (Copel GeT 50,1% e Furnas 49,9%) a partir de 3 de maio de 2020. Com isso, a MSG está apta a receber uma RAP de R\$ 213,3 milhões, equivalente a 87,6% da RAP total do empreendimento, de R\$ 243,5 milhões. Nesse momento, as atividades estão concentradas no comissionamento do setor de 440kV da subestação Fernão Dias, que têm previsão de iniciar a operação comercial ainda no primeiro semestre de 2020. Mais detalhes no item 8.2.

### **Complexo Eólico Jandaíra - MME emite outorgas**

A Copel recebeu do Ministério de Minas e Energia (“MME”) as outorgas dos quatro parques eólicos que compõem o complexo de geração de energia Jandaíra, a ser construído no Rio Grande do Norte. Os documentos autorizam a instalação e enquadram os empreendimentos no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (“Reidi”) - benefício concedido aos projetos considerados prioritários para o país, com possibilidade de emissão de debêntures de infraestrutura.

Com um orçamento de R\$ 400 milhões, as obras do Complexo Jandaíra serão iniciadas ainda em 2020. Ao todo, serão 26 aerogeradores divididos entre os quatro parques eólicos, somando potência instalada total de 90,1 MW. Serão construídas também, junto aos parques, subestações e linhas de transmissão que irão permitir o escoamento da energia elétrica gerada para o Sistema Interligado Nacional (SIN). Mais detalhes no item 8.1.



### **PCH Bela Vista**

As obras da PCH Bela Vista (29,4 MW) avançam, com a execução das atividades de montagem de armação e lançamento de concreto nas estruturas permanentes da central, como o vertedouro e casa de força. Equipes também trabalham na montagem dos condutos forçados (que levarão a água até as turbinas). As adufas para desvio temporário do rio Chopim estão em fase final de construção e já começam a receber as peças fixas das comportas que vão regular a passagem de água. A previsão é de que o desvio possa ser realizado no mês de junho. Mais detalhes no item 8.1.

### **Copel Distribuição – Paraná Trifásico**

O cronograma de obras de rede trifásica de energia no interior do Paraná (“Paraná Trifásico”) segue de acordo com o planejamento da Copel, mesmo com o evento da pandemia do coronavírus. Lançado em outubro de 2019, o Programa Paraná Trifásico vai implantar 25 mil km de rede trifásica protegida em áreas rurais de todo o Estado, totalizando investimentos de R\$ 2,1 bilhões até 2025, sendo que, para 2020, está previsto o investimento de R\$ 210 milhões para a instalação 2,5 mil Km de redes trifásicas.

O programa Paraná Trifásico, maior programa da história da Copel Distribuição, faz parte do planejamento da Copel para renovar ativos e melhorar a qualidade de fornecimento de energia na área rural através da redundância de fornecimento e instalação de cabos protegidos, que evitam interrupções por quedas de galhos ou outros objetos e intempéries.

### **Despacho UEGA**

A UTE Araucária, com capacidade instalada de 484 MW, operou durante 40 dias no 1T20, produzindo um total de 209 GWh no período. No período entre de 08 a 20 de março de 2020 (12 dias), a usina operou a critério do Operador Nacional do Sistema (“ONS”), como parte das medidas excepcionais adotadas pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico para recuperação dos reservatórios das hidrelétricas da região Sul. Neste caso, a remuneração da usina se dá pelo CVU homologado pela Aneel, no valor de R\$ 681,79/MWh.

Adicionalmente, a usina operou durante 28 dias nos termos do contrato de Cessão de Créditos de Energia com a Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras, assinado em novembro de 2019 e fevereiro de 2020, sendo 21 dias em janeiro (contrato de Nov/2019) e 7 dias em março (contrato de Fev/2020). Nessa modalidade de operação, a remuneração não ocorre ao preço do CVU homologado pela ANEEL, mas sim por um valor acordado entre as partes, considerando, entre outros fatores, oportunidades de mercado e margens adequadas para a operação da usina, o que possibilita melhores condições da recuperação do custo fixo referente ao período de despacho.



**O mercado-fio da Copel Distribuição cresceu 0,6% no 1T20**

O mercado-fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, concessionárias e permissionárias no Estado do Paraná e todos os consumidores livres em sua área de concessão, apresentou um aumento de 0,6% no consumo de energia no 1T20. Esse resultado se deve principalmente ao aumento da produção industrial no Paraná no período, parcialmente compensado pela elevada base de comparação, em função da média de temperaturas mais altas registradas no primeiro trimestre do ano anterior.

**SPE F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A (Foz do Areia)**

Com o objetivo de renovar a concessão da UHE Gov. Bento Munhoz (ou UHE Foz do Areia) por mais 30 anos, a Copel formou a entidade de propósito específico SPE F.D.A. A Geração de Energia Elétrica S.A. e, em 03 de março de 2020, requereu ao Ministério de Minas e Energia - MME a aplicação do Decreto Federal no. 9.271 / 2018 (alterado pelo Decreto Federal nº 10.135 / 2019), que condiciona a renovação à alienação do controle societário da concessão. Na mesma data, a SPE F.D.A. assinou com a Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, o Contrato de Concessão que transfere a outorga da concessão da UHE Foz do Areia da Copel GeT para a SPE F.D.A, para a exploração da usina até o término da concessão atual, em 17 de setembro de 2023.

**Copel Telecom - Estudos de Potencial Alienação**

Os estudos sobre a potencial alienação da Copel Telecom, em elaboração pela Companhia e por seus assessores financeiros e legais, encontram-se em estágio avançado e, deverão, assim que concluídos, seguir os ritos de governança interna para avaliação do Conselho de Administração. No início de maio de 2020, a Aneel concedeu a anuência prévia para a celebração dos contratos de swap de ativos e de prestação de serviços entre a Copel Telecom e as demais empresas do Grupo Copel, uma das últimas etapas para a conclusão dos estudos .

**Copel GeT – Reestruturação Administrativa**

Com o objetivo de reorganizar e otimizar as equipes de acordo com os processos nos quais estão envolvidas, de forma a propiciar uma gestão mais eficiente dos ativos de geração e transmissão de energia, a Copel GeT alterou a sua estrutura administrativa, com a criação da Diretoria Administrativa e de Participações e da Diretoria de Operação e Manutenção. Com isso, em 2 de março de 2020, o Sr. Adriano Fedalto tomou posse como Diretor Administrativo e de Participações e, em 14 de abril, o Sr. Thadeu Carneiro Silva tomou posse como Diretor de Operação e Manutenção da Copel GeT.

O Sr. Adriano Fedalto é funcionário de carreira da Copel, com 17 anos de empresa e, antes de assumir o cargo de Diretor, respondia pela Coordenação de Contabilidade na Diretoria de Finanças e de Relações com



Investidores da COPEL. Formado em Ciências Contábeis pela UFPR, com pós-graduação em Controladoria (Unicenp) e MBA em Gestão Estratégica (EBS), representou a Copel na Abraconee, na Apine e esteve à frente de trabalhos como a Revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico e discussões técnicas junto à Aneel e à CVM. O Sr. Thadeu Carneiro Silva é graduado em Engenharia Mecânica pela Universidade Federal de Itajubá, mestre em Engenharia de Energia pela Universidade Federal do ABC Paulista, e com especialização em Análise de Vibrações e Balanceamento de Rotores também em Itajubá, além de pós-graduação em Engenharia de Comissionamento pela Unicamp e MBA em Gestão de Negócio pela USP. Possui 15 anos de experiência no setor de energia, tendo passado por cargos de liderança em grandes empresas concessionárias e fabricantes de equipamentos.

## 2. Desempenho Econômico-Financeiro

As análises a seguir referem-se ao primeiro trimestre de 2020 em comparação com o mesmo período de 2019.

### 2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 4.153,9 milhões no 1T20, crescimento de 6,6% em relação aos R\$ 3.896,0 milhões registrados no 1T19. Esse resultado é reflexo, principalmente, do aumento de 32,8% com "suprimento de energia elétrica", em decorrência, principalmente, do (i) maior volume de energia negociada pela Copel Comercialização (Copel Com) em contratos bilaterais; (ii) do despacho de 209 GWh da UTE Araucária no 1T20, enquanto que no 1T19 não houve despacho, e (iii) do faturamento dos contratos de CCEAR do Complexo Eólico Cutia. Ainda, a linha de "fornecimento de energia elétrica" cresceu 7,8% em virtude do aumento de 4,2% no volume de energia vendida aos consumidores finais da Copel GeT e Copel Com – destacando-se a elevação de 80,2% no total de energia vendida aos consumidores livres da Comercializadora. Esse resultado foi parcialmente compensado pela redução (i) de 16,4% na linha "distribuição de gás canalizado", influenciado, principalmente, pela redução do volume de fornecimento de gás, em função do encerramento das atividades de cliente de grande porte no início do 1T20; e (ii) de 16,1% na linha de "receita de telecomunicações" em virtude do cancelamento de clientes do varejo .



	R\$ mil			
Demonstrativo da Receita	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var. % (1/3)
Fornecimento de energia elétrica	1.758.660	1.767.778	1.631.025	7,8
Suprimento de energia elétrica	876.751	786.634	660.159	32,8
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.042.782	1.147.080	1.048.327	(0,5)
Receita de construção	241.665	298.934	289.651	(16,6)
Valor justo do ativo indenizável da concessão	9.187	12.096	13.624	(32,6)
Receita de telecomunicações	86.748	87.878	103.347	(16,1)
Distribuição de gás canalizado	138.256	192.212	165.412	(16,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(58.970)	(47.088)	(67.507)	(12,6)
Outras receitas operacionais	58.861	166.886	51.968	13,3
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>4.153.940</b>	<b>4.412.410</b>	<b>3.896.006</b>	<b>6,6</b>

## 2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 1T20, os custos e despesas operacionais aumentaram 8,7%, totalizando R\$ 3.309,0 milhões, como consequência, principalmente, (i) do aumento de R\$ 129,7 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia”, devido ao acionamento da UTE Araucária; (ii) do crescimento de 6,2% no custo com “energia elétrica comprada para revenda”, decorrente (a) do impacto da variação do dólar no contrato de energia com Itaipu, (b) do maior custo decorrente dos contratos bilaterais, e (c) da maior quantidade de energia oriunda dos contratos de CCEAR da Copel Distribuição, parcialmente compensado pelos menores custos com a compra de energia na CCEE, em função do menor PLD médio (R\$ 217,57/MWh no 1T20 ante R\$ 290,09/MWh no 1T19) e permanência de cenário hidrológico favorável no trimestre (com GSF de 103,2% no 1T20 contra 149,2% no 1T19); e (iii) do registro de R\$285,5 milhões na linha de “depreciação e amortização, representando um aumento de 28,2% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido, principalmente, ao início da operação comercial de ativos de geração ao longo de 2019.

	R\$ mil			
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var. % (1/3)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	777.957	771.027	730.861	6,4
Itaipu Binacional	379.627	330.836	309.254	22,8
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	186.473	510.485	263.264	(29,2)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	28.180	24.483	5.904	377,3
Proinfa	55.571	68.336	66.889	(16,9)
Contratos bilaterais	232.071	194.394	172.335	34,7
(-) PIS/Pasep e Cofins	(163.128)	(148.126)	(138.781)	17,5
<b>TOTAL</b>	<b>1.496.751</b>	<b>1.751.435</b>	<b>1.409.726</b>	<b>6,2</b>

Os custos e despesas operacionais também foram impactados pelo registro de R\$ 133,4 milhões na linha de “provisões e reversões”, aumento de 30,1% ante os R\$ 102,5 milhões registrados no 1T19, devido, sobretudo: a *impairments*, parcialmente compensado pela queda de 24,1% na linha de “Gás natural e insumos para operação de gás”, reflexo da redução da demanda pelo insumo, ocasionado pela saída de um grande cliente.

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Custos e Despesas Operacionais				
Energia elétrica comprada para revenda	1.496.751	1.751.435	1.409.726	6,2
Encargos de uso da rede elétrica	310.366	306.288	295.241	5,1
Pessoal e administradores	279.137	459.587	284.585	(1,9)
Planos previdenciário e assistencial	57.664	60.737	59.509	(3,1)
Material	22.254	22.014	17.660	26,0
Matéria-prima e insumos para produção de energia	130.471	47.009	768	-
Gás natural e insumos para operação de gás	101.828	145.596	134.129	(24,1)
Serviços de terceiros	151.880	185.440	139.198	9,1
Depreciação e amortização	285.518	354.459	222.772	28,2
Provisões e reversões	133.403	209.016	102.537	30,10
Custo de construção	240.204	288.073	266.097	(9,73)
Outros custos e despesas operacionais	99.551	(39.967)	110.797	(10,2)
<b>TOTAL</b>	<b>3.309.026</b>	<b>3.789.687</b>	<b>3.043.019</b>	<b>8,7</b>

O item “encargos do uso da rede elétrica” aumentou 5,1%, principalmente devido ao aumento de tarifas e encargos de infraestrutura de transmissão disponibilizados para novos projetos de geração a partir de 2019, parcialmente compensados pela redução nos encargos dos serviços do sistema (ESS).

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Encargos de uso da rede elétrica				
Encargos de uso do sistema	288.588	288.870	256.633	12,5
Encargos de transporte de Itaipu	55.360	54.123	49.623	11,6
Encargo de Energia de Reserva - EER	-	-	-	-
Encargos dos serviços do sistema - ESS	2.906	642	20.928	(86,1)
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(36.488)	(37.347)	(31.943)	14,2
<b>TOTAL</b>	<b>310.366</b>	<b>306.288</b>	<b>295.241</b>	<b>5,1</b>

Os custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões) apresentaram leve redução de 0,2% decorrente, sobretudo, da não cobrança da Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH), refletindo numa redução de 10,2% na linha de “outros custos e despesas operacionais”. O resultado foi parcialmente compensado pelo aumento de 9,1% na linha de “serviços de terceiros”, influenciado pelo aumento da manutenção do sistema elétrico e serviços de atendimento aos consumidores.

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var. %
Custos Gerenciáveis	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Pessoal e administradores	279.137	459.587	284.585	(1,9)
Planos previdenciário e assistencial	57.664	60.737	59.509	(3,1)
Material	22.253	22.014	17.660	26,0
Serviços de terceiros	151.885	185.440	139.198	9,1
Outros custos e despesas operacionais	99.552	(39.967)	110.797	(10,1)
<b>TOTAL</b>	<b>610.491</b>	<b>687.811</b>	<b>611.749</b>	<b>(0,2)</b>

A rubrica “pessoal e administradores” reduziu 1,9% devido a redução de 516 empregados no período, consequência, principalmente, do Programa de Demissão Incentivada (PDI), realizado e concluído no fim de 2019, parcialmente compensado pelo aumento de 26,2% de provisão para participação nos lucros e resultados (PLR) em função da melhora no resultado da Companhia. Neutralizando os efeitos da provisão da PLR, a linha “P” teria reduzido 5,0% na comparação com o mesmo período do ano anterior, apesar do reajuste salarial de 2,92%, conforme acordo coletivo em outubro de 2019.

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var. %
Custo com Pessoal	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Pessoal e administradores	279.137	459.587	284.585	(1,9)
(-) Participação nos lucros e/ou resultados	(35.502)	(71.825)	(28.142)	26,2
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	-	(43.517)	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>243.635</b>	<b>344.245</b>	<b>256.443</b>	<b>(5,0)</b>

## 2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial demonstra os ganhos e perdas nos investimentos realizados nos empreendimentos controlados em conjunto e nas coligadas da Copel e é apresentado na tabela abaixo.

Empresa	R\$ mil			
	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (2)	Var. % (1/3)
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>	<b>17.562</b>	<b>61.399</b>	<b>9.810</b>	<b>79,0</b>
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	(3.845)	489	(3.530)	8,9
Paraná Gás Exploração e Produção S.A.	-	-	-	-
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A. <sup>1</sup>	-	-	-	-
Marumbi Transmissora de Energia S.A. <sup>1</sup>	-	-	-	-
Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A. <sup>1</sup>	-	-	-	-
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	(14.146)	1.477	(554)	2.453,4
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	2.456	3.650	203	1.109,9
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	6.886	19.982	6.532	5,4
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	10.717	10.326	(1.011)	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	2.770	6.863	5.556	(50,1)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	5.584	8.076	4.099	36,2
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	7.140	10.536	(1.485)	-
<b>Coligadas</b>	<b>5.310</b>	<b>5.126</b>	<b>6.575</b>	<b>(19,2)</b>
Dona Francisca Energética S.A.	2.277	2.339	2.516	(9,5)
Foz do Chopim Energética Ltda.	3.072	2.073	4.073	(24,6)
Dominó Holdings Ltda.	(34)	(201)	(14)	142,9
Outras <sup>2</sup>	(5)	915	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>22.872</b>	<b>66.525</b>	<b>16.385</b>	<b>39,6</b>

<sup>1</sup> Em 30 de agosto de 2018, a Copel GeT celebrou Contrato de Permuta de Ações com a Eletrosul nos empreendimentos controlados em conjunto Costa Oeste, Marumbi e Transmissora Sul Brasileira de Energia. Com esse contrato, a Copel GeT passou a deter 100% de participação nos empreendimentos Costa Oeste e Marumbi, enquanto a Eletrosul passou a deter 100% de participação na Transmissora Sul Brasileira.

<sup>2</sup> Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

## 2.4 EBITDA

No 1T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.153,3 milhões, 5,6% maior que os R\$ 1.092,1 milhões registrados no 1T19. Esse resultado é explicado, basicamente, (i) pelo crescimento de 32,8% na receita de “suprimento de energia”, decorrente do aumento no volume de energia suprida através de contratos bilaterais da Copel COM e dos contratos CCEAR, além do despacho da UTE Araucária; e (ii). pelo aumento de 4,2% no volume de energia vendida aos consumidores finais – destacando-se a elevação de 22,6% do mercado livre industrial da Copel GeT e Copel Com, impactando positivamente em 7,8% a receita de “fornecimento de energia elétrica”. Destaca-se ainda o resultado positivo de R\$ 22,9 milhões de equivalência patrimonial, ante o registro de R\$ 16,4 milhões no 1T19 e a manutenção dos custos gerenciáveis, que permaneceram praticamente estáveis em termos nominais em relação ao mesmo período do ano passado.

Esse crescimento foi parcialmente compensado (i) pelo aumento de 6,2% nos com “energia elétrica comprada para revenda”, consequência (a) do impacto da variação do dólar no contrato de energia com Itaipu, e (b) do maior custo decorrente dos contratos bilaterais, parcialmente compensado pelos menores custos com compra de energia na CCEE; (ii) pelo registro de R\$ 130,5 milhões na matéria-prima e insumos para produção de energia, decorrente do despacho da UTE Araucária, (iii) pelo crescimento de 30,1% em “provisões e reversões”, influenciado pelo aumento da provisão para redução ao valor recuperável de ativos, alcançando R\$ 32,1 milhões no 1T20.

Alguns eventos não recorrentes afetaram o desempenho operacional e, conforme demonstrado na tabela a seguir, excluindo esses eventos, o resultado seria um EBITDA ajustado de R\$ 1.231,2 milhões no 1T20, 11,5% superior ao registrado no 1T19. Ainda, excluindo os efeitos do resultado da equivalência patrimonial, o EBITDA ajustado do 1T20 seria de R\$ 1.208,3 milhões, montante 11,1% acima dos R\$ 1.088,0 milhões do 1T19.

	R\$ milhões		
	1T20	1T19	Var.%
EBITDA Ajustado	(1)	(2)	(1/2)
<b>EBITDA</b>	<b>1.153,3</b>	<b>1.092,1</b>	<b>5,6</b>
(-)/+ Impairment de ativos de geração	32,2	5,4	495,5
(-)/+ 'Provisão para perdas societárias e outros investimentos	12,5	(1,8)	
(-)/+ Arbitragem Contrato Cutia	16,0	-	
(-)/+ 'MTM Copel Comercialização	(3,6)	(11,8)	
'(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência	13,3	-	
(-)/+Baixa ativos Telecom <sup>1</sup>	7,6	20,4	6,9
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>1.231,2</b>	<b>1.104,4</b>	<b>11,5</b>
(-)/+ Equivalência Patrimonial <sup>2</sup>	(22,9)	(16,4)	-
<b>EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial</b>	<b>1.208,3</b>	<b>1.088,0</b>	<b>11,1</b>

<sup>1</sup> Nota explicativa 18.6 do ITR.

<sup>2</sup> Equivalência Patrimonial descontada dos efeitos de impairment das participações, visto que tais efeitos foram contemplados na linha específica.

## 2.5 Resultado Financeiro

No 1T20, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 94,6 milhões, ante R\$ 98,2 milhões negativos no 1T19. As receitas financeiras totalizaram R\$ 215,9 milhões, aumento de 4,5%, ante os R\$ 206,6 milhões registrados no 1T19, em função, principalmente, do registro de R\$ 24,6 milhões no valor justo de derivativos (hedge cambial).

As despesas financeiras totalizaram R\$ 310,4 milhões, saldo 1,8% superior ao registrado no 1T19, como consequência da maior variação cambial, principalmente da energia elétrica comprada para revenda de Itaipu,

parcialmente compensada pelos menores custos com encargos da dívida, em função (a) da queda da taxa SELIC, que refletiu na redução da taxa CDI, e (b) da menor inflação no período.

	R\$ mil			
Empresa	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (2)	Var. % (1/3)
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>	<b>17.562</b>	<b>61.399</b>	<b>9.810</b>	<b>79,0</b>
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	(3.845)	489	(3.530)	8,9
Paraná Gás Exploração e Produção S.A.	-	-	-	-
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A. <sup>1</sup>	-	-	-	-
Marumbi Transmissora de Energia S.A. <sup>1</sup>	-	-	-	-
Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A. <sup>1</sup>	-	-	-	-
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	(14.146)	1.477	(554)	2.453,4
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	2.456	3.650	203	1.109,9
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	6.886	19.982	6.532	5,4
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	10.717	10.326	(1.011)	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	2.770	6.863	5.556	(50,1)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	5.584	8.076	4.099	36,2
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	7.140	10.536	(1.485)	-
<b>Coligadas</b>	<b>5.310</b>	<b>5.126</b>	<b>6.575</b>	<b>(19,2)</b>
Dona Francisca Energética S.A.	2.277	2.339	2.516	(9,5)
Foz do Chopim Energética Ltda.	3.072	2.073	4.073	(24,6)
Dominó Holdings Ltda.	(34)	(201)	(14)	142,9
Outras <sup>2</sup>	(5)	915	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>22.872</b>	<b>66.525</b>	<b>16.385</b>	<b>39,6</b>

<sup>1</sup> Em 30 de agosto de 2018, a Copel GeT celebrou Contrato de Permuta de Ações com a Eletrosul nos empreendimentos controlados em conjunto Costa Oeste, Marumbi e Transmissora Sul Brasileira de Energia. Com esse contrato, a Copel GeT passou a deter 100% de participação nos empreendimentos Costa Oeste e Marumbi, enquanto a Eletrosul passou a deter 100% de participação na Transmissora Sul Brasileira.

<sup>2</sup> Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

## 2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 1T20, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 510,9 milhões, montante 1,0% superior aos R\$ 506,0 milhões apresentados no mesmo período de 2019.



## 2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>4.153.941</b>	<b>4.412.410</b>	<b>3.896.006</b>	<b>6,6</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.758.660	1.767.778	1.631.025	7,8
Suprimento de energia elétrica	876.751	786.634	660.159	32,8
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.042.782	1.147.080	1.048.327	(0,5)
Receita de construção	241.665	298.934	289.651	(16,6)
Valor justo do ativo indenizável da concessão	9.187	12.096	13.624	(32,6)
Receita de Telecomunicações	86.749	87.878	103.347	(16,1)
Distribuição de gás canalizado	138.256	192.212	165.412	(16,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(58.970)	(47.088)	(67.507)	- 12,6
Outras receitas operacionais	58.861	166.886	51.968	13,3
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(3.309.028)</b>	<b>(3.789.687)</b>	<b>(3.043.019)</b>	<b>8,7</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.496.751)	(1.751.435)	(1.409.726)	6,2
Encargos de uso da rede elétrica	(310.364)	(306.288)	(295.241)	5,1
Pessoal e administradores	(279.137)	(459.587)	(284.585)	(1,9)
Planos previdenciário e assistencial	(57.664)	(60.737)	(59.509)	(3,1)
Material	(22.253)	(22.014)	(17.660)	26,0
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(130.471)	(47.009)	(768)	-
Gás natural e insumos para operação de gás	(101.828)	(145.596)	(134.129)	(24,1)
Serviços de terceiros	(151.885)	(185.440)	(139.198)	9,1
Depreciação e amortização	(285.518)	(354.459)	(222.772)	28,2
Provisões e reversões	(133.401)	(209.016)	(102.537)	30,1
Custo de construção	(240.204)	(288.073)	(266.097)	(9,7)
Outros custos e despesas operacionais	(99.552)	39.967	(110.797)	(10,1)
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>22.872</b>	<b>66.525</b>	<b>16.385</b>	<b>39,6</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS</b>	<b>867.785</b>	<b>689.248</b>	<b>869.372</b>	<b>(0,2)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(94.586)</b>	<b>(128.183)</b>	<b>(98.213)</b>	<b>(3,7)</b>
Receitas financeiras	215.858	200.159	206.644	4,5
Despesas financeiras	(310.444)	(328.342)	(304.857)	1,8
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>773.199</b>	<b>561.065</b>	<b>771.159</b>	<b>0,3</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(262.283)</b>	<b>35.391</b>	<b>(265.197)</b>	<b>(1,1)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(266.979)	37.986	(289.816)	(7,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	4.696	(2.595)	24.619	(80,9)
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>510.916</b>	<b>596.456</b>	<b>505.962</b>	<b>1,0</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	512.270	570.964	497.991	2,9
Atribuído aos acionistas não controladores	(1.354)	25.491	7.971	-
<b>LAJIDA</b>	<b>1.153.303</b>	<b>1.043.707</b>	<b>1.092.144</b>	<b>5,6</b>

### 3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial

A seguir descrevemos as principais contas e variações observadas no Balanço Patrimonial em relação a dezembro de 2019. Informações adicionais podem ser obtidas nas Notas Explicativas de nosso ITR.

#### 3.1 Principais Contas

##### **Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários**

Em 31 de março de 2020, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.307,6 milhões, montante 2,6% superior aos R\$ 3.223,8 milhões registrados em dezembro de 2019. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 73% e 100,8% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

##### **Repasse CRC ao Estado do Paraná**

Por meio do quarto termo aditivo, assinado em 21 de janeiro de 2005, foi renegociado, com o Estado do Paraná, o saldo em 31 de dezembro de 2004 da Conta de Resultados a Compensar - CRC, no montante de R\$ 1.197,4 milhões, em 244 prestações recalculadas pelo sistema Price de amortização, atualizado pela variação do IGP-DI, e juros de 6,65% a.a., os quais são recebidos mensalmente, com vencimento da primeira parcela em 30 de janeiro de 2005 e as demais com vencimentos subsequentes e consecutivos. A Administração da Companhia e o Estado do Paraná formalizaram em 31 de outubro de 2017 o quinto termo aditivo desse contrato. O Estado do Paraná vem cumprido rigorosamente os pagamentos nas condições contratadas, restando 64 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 31 de março de 2020, é de R\$ 1.096,1 milhões.

##### **Ativos e Passivos Financeiros Setoriais**

A partir de 31 de dezembro de 2014, a Copel Distribuição passou a reconhecer os ativos e/ou passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis em decorrência da alteração no contrato de concessão, que garante que os valores residuais de itens da Parcela A e outros componentes financeiros não recuperados ou devolvidos via tarifa serão incorporados, ou descontados, no cálculo da indenização de ativos não amortizados ao término da concessão. Em 31 de março de 2020, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$ 274,1 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 9).

##### **Contas a Receber Vinculadas à Concessão**

Essa conta refere-se a créditos a receber relacionados aos contratos de concessão da atividade de geração, transmissão, distribuição de energia elétrica e distribuição de gás natural. Os montantes são relativos (i) à bonificação de outorga paga em virtude do leilão envolvendo a Usina Governador Parigot de Souza - UHE GPS, arrematada pela Copel GeT em 25 de novembro de 2015 (R\$ 650,6 milhões); (ii) aos investimentos em

infraestrutura e remuneração financeira que não foram ou não serão recuperados por meio da tarifa até o vencimento da concessão (R\$ 851,1 milhões); (iii) aos valores a receber dos ativos de transmissão de energia elétrica da Rede Básica do Sistema Existente - RBSE e das instalações de conexão e Demais Instalações de Transmissão - RPC, em decorrência do reconhecimento dos efeitos da Portaria MME nº 120 e da homologação, por parte da Aneel, do resultado da fiscalização do laudo de avaliação desses ativos (R\$ 730,2 milhões); (iv) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$ 326,1 milhões); e (v) ao contrato de concessão de geração de energia elétrica em decorrência do vencimento das concessões da UHE GPS e UHE Mourão I (R\$ 69,2 milhões). Em 31 de março de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 2.627,2 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 10).

#### **Ativos de Contrato**

Com a entrada em vigor, em 1º de janeiro de 2018, do CPC 47/IFRS 15, que trouxe o conceito “ativos de contrato”, que representam os direitos ao recebimento condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho de operar e manter a infraestrutura e não mais somente pela passagem do tempo (conceito de “ativo financeiro”), a Companhia alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos de concessão de distribuição de energia elétrica, de distribuição de gás canalizado e de transmissão de energia elétrica, passando a classificar como ativo de contrato as obras de distribuição de energia elétrica e gás canalizado durante o período de construção (reclassificação de intangível em curso para ativos de contrato) e alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos RBSE homologados para recebimento após o primeiro ciclo de RAP que iniciou em julho de 2017. Em 31 de março de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 4.156,2 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 11).

#### **Investimento, Imobilizado e Intangível**

O saldo na conta “investimentos” cresceu 1,6% no 1T20, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial e dos aportes registrados no período. A conta “imobilizado” reduziu 1,5%, principalmente, em função da depreciação do período. Já a conta “intangível” apresentou aumento de 0,3% devido aos investimentos em novos ativos de distribuição de energia realizados no período.

#### **Direito de uso de ativos**

Com a adoção do CPC 06 (R2)/IFRS 16 a companhia reconheceu Ativo de direito de uso. O pronunciamento substitui o CPC 06 (R1) / IAS 17 - Arrendamentos, bem como interpretações relacionadas (ICPC 03 / IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27). A adoção da nova norma elimina a contabilização de arrendamento operacional para o arrendatário, apresentando um único modelo de arrendamento que consiste em reconhecer inicialmente todos os arrendamentos no ativo e passivo a valor presente e reconhecer a amortização do ativo de direito de uso e os juros do arrendamento separadamente no resultado. Em 31 de março de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 102,0 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 28).

## 3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil				
Ativo	mar/20 (1)	dez/19 (2)	mar/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
<b>CIRCULANTE</b>	<b>7.903.235</b>	<b>7.909.196</b>	<b>6.800.453</b>	<b>(0,1)</b>	<b>16,2</b>
Caixa e equivalentes de caixa	3.014.957	2.941.727	2.053.970	2,5	46,8
Títulos e Valores Mobiliários	1.446	3.112	93.909	(53,5)	(98,5)
Cauções e depósitos vinculados	140	147	61.363	(4,8)	(99,8)
Clientes	3.063.661	3.120.168	2.905.916	(1,8)	5,4
Dividendos a receber	70.129	70.092	63.026	0,1	11,3
Repasse CRC ao Estado do Paraná	223.793	219.236	195.169	2,1	14,7
Ativos Financeiros Setoriais	311.518	355.570	477.546	(12,4)	(34,8)
Contas a receber vinculadas à concessão	61.176	58.842	54.596	4,0	12,1
Ativos de contrato	106.792	107.443	88.295	(0,6)	20,9
Outros créditos	486.106	426.865	364.283	13,9	33,4
Estoques	139.891	130.442	113.058	7,2	23,7
Imposto de Renda e Contribuição Social	227.581	236.929	110.654	(3,9)	105,7
Outros tributos correntes a recuperar	169.068	205.060	180.497	(17,6)	(6,3)
Despesas antecipadas	26.750	33.563	37.977	(20,3)	(29,6)
Partes Relacionadas	227	-	194	-	17,0
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>30.396.867</b>	<b>30.403.354</b>	<b>29.462.836</b>	<b>(0,0)</b>	<b>3,2</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>10.946.337</b>	<b>10.862.630</b>	<b>10.100.528</b>	<b>0,8</b>	<b>8,4</b>
Títulos e Valores Mobiliários	291.239	278.969	218.766	4,4	33,1
Outros investimentos temporários	22.375	27.734	21.357	(19,3)	4,8
Cauções e depósitos vinculados	127.156	98.433	90.093	29,2	41,1
Clientes	55.416	62.399	181.849	(11,2)	(69,5)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.096.118	1.131.449	1.236.979	(3,1)	(11,4)
Depósitos judiciais	502.866	504.190	515.464	(0,3)	(2,4)
Ativos Financeiros Setoriais	65.914	118.419	133.027	(44,3)	(50,5)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.566.018	2.558.796	2.507.562	0,3	2,3
Ativos de contrato	4.049.447	3.943.941	3.506.956	2,7	15,5
Outros créditos	685.812	661.759	247.398	3,6	177,2
Imposto de renda e contribuição social	142.566	142.532	162.486	0,0	(12,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.033.397	1.011.866	1.045.268	2,1	(1,1)
Outros tributos correntes a recuperar	307.881	322.011	231.537	(4,4)	33,0
Despesas antecipadas	132	132	1.786	-	(92,6)
<b>Investimentos</b>	<b>2.562.826</b>	<b>2.523.179</b>	<b>2.396.208</b>	<b>1,6</b>	<b>7,0</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>10.433.999</b>	<b>10.592.103</b>	<b>10.785.775</b>	<b>(1,5)</b>	<b>(3,3)</b>
<b>Intangível</b>	<b>6.351.724</b>	<b>6.332.611</b>	<b>6.082.556</b>	<b>0,3</b>	<b>4,4</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>101.981</b>	<b>92.831</b>	<b>97.769</b>	<b>9,9</b>	<b>4,3</b>
<b>TOTAL</b>	<b>38.300.102</b>	<b>38.312.550</b>	<b>36.263.289</b>	<b>(0,0)</b>	<b>5,6</b>

### 3.3 Endividamento

#### Dívida Bruta

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 11.198,6 milhões em 31 de março de 2020, queda de 3,2% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2019, de R\$ 11.572,1 milhões.

Em 31 de março de 2020, o endividamento bruto da Companhia representava 61,8% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 18.109,1 milhões, equivalente a R\$ 66,17 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA). A composição dos saldos de empréstimos, financiamentos e debêntures está demonstrada na tabela a seguir:

		R\$ mil	
		Total	Composição %
Moeda Nacional	Eletrobras - COPEL	8.268	0,1
	FINEP	3.365	0,0
	BNDES	2.182.157	19,6
	Banco do Brasil S/A e outros	743.673	6,7
	Debêntures e Notas Promissórias	8.072.417	72,4
	<b>Total</b>	<b>11.009.880</b>	<b>98,7</b>
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	142.588	1,3
	<b>Total</b>	<b>142.588</b>	<b>1,3</b>
<b>TOTAL</b>		<b>11.152.469</b>	<b>100,0</b>

A seguir demonstramos o vencimento das parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures:

								R\$ mil
Curto Prazo		Longo Prazo						Total
abr/20 - mar/21	abr/21 - dez/21	2022	2023	2024	2025	A partir de 2026		
Moeda Nacional	1.446.074	2.044.984	2.698.101	1.473.015	805.737	662.293	1.882.987	11.013.191
Moeda Estrangeira	-	-	-	-	139.278		-	139.278
TOTAL	1.446.074	2.044.984	2.698.101	1.473.015	945.014	662.293	1.882.987	11.152.469

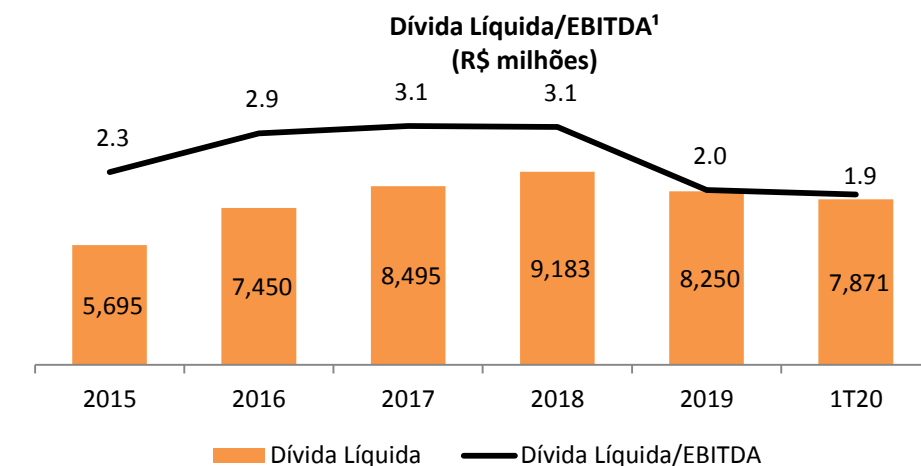
#### Avais e Garantias

Até 31 de março de 2020, a Companhia concedeu R\$ 1.055,9 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

	R\$ mil				
Avais e Garantias¹	mar/20 (1)	dez/19 (2)	mar/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	35.843	-	(83,4)
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	-	-	58.797	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	44.100	44.100	381.776	-	(88,4)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	241.305	265.313	191.133	(9,0)	26,2
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	688.053	691.395	353.205	(0,5)	94,8
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	169.966	-	-
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	76.529	108.153	257.101	(29,2)	(70,2)
Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	-	-	131.014	-	-
TOTAL	1.055.943	1.114.917	1.578.835	(5,3)	(33,1)

<sup>1</sup> Proporcional à participação da Copel nos empreendimentos.

A dívida líquida consolidada da Copel (empréstimos, financiamentos e debêntures, menos disponibilidades) e a relação Dívida Líquida/EBITDA são demonstradas no gráfico a seguir:



<sup>1</sup> EBITDA 12 meses

### Dívida por Subsidiária

A tabela a seguir apresenta a dívida bruta e a dívida líquida das subsidiárias:

	R\$ mil					
	GeT	DIS	Telecom	Holding	Outras	Total
Dívida Total	4.949.776	2.564.760	658.876	1.584.586	1.440.620	11.198.618
Disponibilidade	758.556	1.353.953	454.508	61.386	698.932	3.327.335
Dívida Líquida	4.191.220	1.210.807	204.368	1.523.200	741.688	7.871.283
Custo médio ponderado	5,41%	4,71%	9,85%	4,27%	7,08%	5,55%
Duration (anos)	3,3	3,1	1,6	0,7	4,9	3,5

### Contas a pagar vinculadas à concessão

#### Utilização do Bem Público

Refere-se aos encargos de outorga de concessão pela Utilização do Bem Público (UBP) incorridos a partir da assinatura do contrato de concessão do empreendimento até a data final da concessão.

R\$ mil				
Mauá	Colider	Baixo Iguaçu	Elejor	Total
17.067	24.669	7.693	570.131	<b>619.560</b>

### Provisões para Litígios

A Companhia responde por diversos processos judiciais perante diferentes tribunais e instâncias. A Administração da Copel, fundamentada na opinião de seus assessores legais, mantém provisão para litígios



sobre as causas cuja probabilidade de perda é considerada provável. Os saldos das provisões para litígios são os seguintes:

	R\$ mil				
Perdas Prováveis - Consolidado	mar/20 (1)	dez/19 (2)	mar/19 (3)	Var % (1/2)	Var % (1/3)
<b>Fiscais</b>	<b>177.365</b>	<b>175.790</b>	<b>158.868</b>	<b>0,9</b>	<b>11,6</b>
<b>Trabalhistas</b>	<b>666.337</b>	<b>673.062</b>	<b>634.913</b>	<b>(1,0)</b>	<b>4,9</b>
<b>Benefícios a Empregados</b>	<b>96.841</b>	<b>86.297</b>	<b>92.596</b>	<b>12,2</b>	<b>4,6</b>
<b>Cíveis</b>	<b>601.536</b>	<b>591.756</b>	<b>733.096</b>	<b>1,7</b>	<b>(17,9)</b>
Cíveis e direito administrativo	343.048	336.962	503.410	1,8	(31,9)
Servidões de passagem	129.357	127.010	115.696	1,8	11,8
Desapropriações e patrimoniais	119.921	118.757	105.159	1,0	14,0
Consumidores	5.102	4.956	5.333	2,9	(4,3)
Ambientais	4.108	4.071	3.498	0,9	17,4
<b>Regulatórias</b>	<b>78.747</b>	<b>79.808</b>	<b>72.682</b>	<b>(1,3)</b>	<b>8,3</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.620.826</b>	<b>1.606.713</b>	<b>1.695.653</b>	<b>0,9</b>	<b>(4,4)</b>

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 3.574,3 milhões ao final de março de 2020, montante 2,6% maior que o registrado em dezembro de 2019 (R\$ 3.485,1 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 1.352,7 milhões); regulatórias (R\$ 1.142,9 milhões); fiscais (R\$ 641,8 milhões); trabalhistas (R\$ 415,4 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 21,5 milhões).

### 3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

	R\$ mil				
Passivo	mar/20 (1)	dez/19 (2)	mar/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
<b>CIRCULANTE</b>	<b>5.159.349</b>	<b>5.345.621</b>	<b>6.886.528</b>	<b>(3,5)</b>	<b>(25,1)</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	353.230	337.044	288.907	4,8	22,3
Fornecedores	1.533.067	1.685.280	1.529.944	(9,0)	0,2
Imposto de renda e contribuição social	105.119	60.132	94.219	74,8	11,6
Outras obrigações fiscais	342.605	501.068	387.980	(31,6)	(11,7)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.480.613	1.419.822	3.556.216	4,3	(58,4)
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	616.351	616.356	369.949	(0,0)	66,6
Benefícios pós-emprego	67.767	66.004	61.243	2,7	10,7
Encargos do consumidor a recolher	13.796	28.508	56.611	(51,6)	(75,6)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	345.526	375.395	262.297	(8,0)	31,7
Contas a pagar vinculadas à concessão	73.910	73.032	69.698	1,2	6,0
Passivo de arrendamento	32.394	33.573	29.326	(3,5)	10,5
Outras contas a pagar	194.971	149.407	180.138	30,5	8,2
Provisões para litígios	-	-	-	-	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>15.031.625</b>	<b>15.368.717</b>	<b>12.537.920</b>	<b>(2,2)</b>	<b>19,9</b>
Fornecedores	192.347	187.913	49.431	2,4	289,1
Imposto de renda e contribuição social diferidos	310.501	293.666	171.008	5,7	81,6
Outras Obrigações fiscais	658.313	662.114	792.126	(0,6)	(16,9)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.718.005	10.152.271	7.751.294	(4,3)	25,4
Benefícios pós-emprego	1.133.832	1.128.932	917.099	0,4	23,6
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	320.478	282.776	351.351	13,3	(8,8)
Contas a pagar vinculadas à concessão	549.332	539.555	523.610	1,8	4,9
Passivos financeiros setoriais líquidos	103.319	102.284	97.991	1,0	5,4
Passivo de arrendamento	73.915	63.031	69.453	17,3	6,4
Outras contas a pagar	350.757	349.462	122.402	0,4	186,6
Provisões para litígios	1.620.826	1.606.713	1.692.155	0,9	(4,2)
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>18.109.128</b>	<b>17.598.212</b>	<b>16.838.841</b>	<b>2,9</b>	<b>7,5</b>
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	17.764.684	17.252.414	16.530.916	3,0	7,5
Capital social	10.800.000	10.800.000	7.910.000	-	36,5
Ajustes de avaliação patrimonial	575.887	591.927	769.126	(2,7)	(25,1)
Reserva legal	1.014.248	1.014.248	914.751	-	10,9
Reserva de retenção de lucros	4.846.239	4.846.239	6.422.564	-	(24,5)
Lucros acumulados	528.310	-	514.475	-	2,7
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	344.444	345.798	307.925	(0,4)	11,9
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>38.300.102</b>	<b>38.312.550</b>	<b>36.263.289</b>	<b>(0,0)</b>	<b>5,6</b>

## 4. Desempenho das Principais Empresas

### 4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 613,5 milhões no 1T20, queda de 3,7% em relação aos R\$ 655,8 milhões do 1T19. Esse desempenho reflete, sobretudo, (i) o registro de R\$ 78,7 milhões na rubrica “provisões e reversões” ante R\$ 12,2 milhões no 1T19, devido a maior provisão para (a) impairment (R\$ 32,1 milhões no 1T20 vs R\$ 6,2 milhões no 1T19) e (b) litígios (R\$ 20,0 milhões no 1T20 vs R\$ 6,3 milhões no 1T19). O Resultado do 1T20 também foi influenciado (i) pelo aumento de 32,4% na receita de suprimento, decorrente, basicamente, do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais e do despacho da UTE Araucária, que por sua vez, motivou o registro de R\$ 133,4 milhões nos custos com “matéria-prima e insumos para produção de energia”; (ii) pela redução de 13,9% na receita de “fornecimento de energia”, reflexo do menor volume de energia vendida à consumidores livres no 1T20 em relação ao mesmo período do ano anterior; e (iii) pelo aumento de 6,6% na linha de “encargos de uso da rede elétrica” decorrente do reajuste das tarifas e do crescimento do sistema de transmissão”. Destaca-se ainda o crescimento de 40,6% no resultado de “equivalência patrimonial” no período (R\$ 24,5 milhões no 1T20 ante R\$ 17,4 milhões no 1T19).

Principais Indicadores	R\$ milhões			
	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.141,1	1.100,2	1.001,6	13,9
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(676,6)	(655,5)	(470,1)	43,9
Resultado Operacional (R\$ milhões)	416,7	413,4	435,0	(4,2)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	277,3	430,3	284,0	(2,3)
EBITDA (R\$ milhões)	631,5	673,6	655,8	(3,7)
Margem Operacional	36,5%	37,6%	43,4%	(15,9)
Margem Líquida	24,3%	39,1%	28,4%	(14,3)
Margem EBITDA	55,3%	61,2%	65,5%	(15,5)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	100,5	250,1	149,2	(32,6)

Destaca-se também a redução de 4,8% dos custos gerenciáveis, devido a redução de 27,3% na linha de “outros custos e despesas operacionais”, principalmente em virtude da revogação da lei que instituiu a Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH).

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var. %
Custos Gerenciáveis	(1)	(2)	(2)	(1/2)
Pessoal e administradores	80.860	122.026	74.527	8,5
Planos previdenciário e assistencial	15.354	16.197	15.564	(1,3)
Material	2.798	3.629	3.051	(8,3)
Serviços de terceiros	35.399	42.842	33.678	5,1
Outros custos e despesas operacionais <sup>(*)</sup>	44.252	(87.939)	60.896	(27,3)
<b>TOTAL</b>	<b>178.663</b>	<b>96.755</b>	<b>187.716</b>	<b>(4,8)</b>

<sup>(\*)</sup> No saldo do 1T19 considera R\$ 12,8 milhões referente a taxa hídrica (TCFRH).

Excetuando os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou crescimento de 3,9% em relação ao 1T19.

	R\$ milhões		
	1T20	1T19	Var.%
EBITDA Ajustado	(1)	(2)	(1/2)
<b>EBITDA</b>	<b>631,5</b>	<b>655,8</b>	<b>(3,7)</b>
(-)/+ Impairment de ativos de geração	32,2	5,4	(3,7)
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	8,0	-	-
(-)/+ Arbitragem contrato Caiuá	15,6	-	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>687,2</b>	<b>661,2</b>	<b>3,9</b>

No primeiro trimestre de 2020, a Copel GeT apresentou lucro líquido de R\$ 277,3 milhões, montante 2,3% inferior aos R\$ 284,0 milhões registrados no 1T19.

## 4.2 Copel Distribuição

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$ 422,7 milhões no 1T20, montante 28,2% superior aos R\$ 329,8 milhões registrados no 1T19. Esse resultado é consequência, principalmente, (i) do crescimento de 4,5% na receita de “fornecimento de energia”; (ii) do aumento de 1,3% receita de “disponibilidade da rede elétrica”, decorrente do crescimento de 0,6% do mercado fio no 1T20, aliado ao reajuste tarifário válido a partir de 24 de junho de 2019; e (iii) do incremento de 24,1% em outras receitas operacionais, devido ao crescimento do arrendamento de aluguéis e serviços taxados. Destaca-se ainda a redução de 19,3% na linha de provisões e reversões (registro de R\$ 68,1 milhões no 1T20 ante ao registro de R\$ 84,3 milhões no 1T19) em função, principalmente, das menores provisões para litígios trabalhistas.

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
<b>Custos Gerenciáveis</b>				
Pessoal e administradores	166.562	288.307	177.227	(6,0)
Planos previdenciário e assistencial	37.296	39.216	39.111	(4,6)
Material	18.863	17.027	13.299	41,8
Serviços de terceiros	101.004	125.660	88.405	14,3
Outros custos e despesas operacionais	28.210	25.034	34.015	(17,1)
<b>TOTAL</b>	<b>351.935</b>	<b>495.244</b>	<b>352.057</b>	<b>(0,0)</b>

O resultado também é consequência da manutenção dos custos gerenciáveis, destacando-se (i) a linha de “pessoal e administradores” que caiu 6,0%, como consequência da redução de 387 empregados na Copel Distribuição no período, em virtude, principalmente, do programa de demissão incentivada (PDI) realizado no fim de 2019; e (ii) os custos com serviços de terceiros, que tiveram um aumento de 14,3% em função dos maiores gastos com manutenção do sistema elétrico.

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
<b>Principais Indicadores</b>				
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	2.628,4	2.815,9	2.556,6	2,8
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(2.294,1)	(2.685,8)	(2.310,3)	(0,7)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	318,7	149,8	268,3	18,8
Lucro Líquido (R\$ milhões)	209,3	206,4	175,1	19,5
EBITDA (R\$ milhões)	422,7	217,0	329,8	28,2
Margem Operacional	12,1%	5,3%	10,5%	15,5
Margem Líquida	8,0%	7,3%	6,8%	16,3
Margem EBITDA	16,1%	7,7%	12,9%	24,7
Programa de Investimento (R\$ milhões)	195,7	279,2	206,0	(5,0)

O lucro líquido no 1T20 foi de R\$ 209,3 milhões, crescimento de 19,5% em relação aos R\$ 175,1 milhões registrados no mesmo período de 2019.

### 4.3 Copel Telecomunicações

A Copel Telecom registrou um EBITDA de R\$ 42 milhões no 1T20, ante R\$ 35,9 milhões registrados no 1T19, reflexo, sobretudo, da redução de 32,2% dos custos gerenciáveis (excetuando-se provisões e reversões) em função, principalmente, (i) da redução de 35,6% com serviços de terceiros em virtude de melhores condições na aquisição de serviços associados à implantação de redes de telecomunicações e (ii) da redução de 44,9% na linha “outros custos e despesas operacionais”, justificada, basicamente, pelo menor impacto referente às

baixas relacionadas com desativações de clientes, R\$ 7,6 milhões no 1T20 ante R\$ 20,4 milhões no 1T19, parcialmente compensada pela redução de 15,5% na receita operacional líquida em consequência da diminuição da base de clientes.

	R\$ mil			
	1T20	4T19	1T19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
<b>Custos Gerenciáveis</b>				
Pessoal e administradores	15.373	26.045	16.643	(7,6)
Planos previdenciário e assistencial	2.899	2.930	2.897	0,1
Material	273	574	714	(61,7)
Serviços de terceiros	15.768	19.945	24.470	(35,6)
Outros custos e despesas operacionais	17.364	43.134	31.487	(44,9)
<b>TOTAL</b>	<b>51.677</b>	<b>92.628</b>	<b>76.211</b>	<b>(32,2)</b>

A conta pessoal e administradores totalizou R\$ 15,4 milhões no 1T20, redução de 7,6% ao registrado no 1T19, reflexo, principalmente, da redução de 85 empregados nos últimos 12 meses, consequência de reestruturação interna com transferência de empregados para outras subsidiárias e do Plano de Demissão Incentivado (PDI), encerrado em dezembro de 2019.

Excetuando o evento relacionado às baixas relacionadas com desativações de infraestruturas de clientes, o EBITDA ajustado da Copel Telecom foi de R\$ 49,5 milhões ante R\$ 56,3 milhões registrados no 1T19.

	R\$ milhões			
	1T20	4T19	1T19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
<b>EBITDA</b>	<b>42,0</b>	<b>(12,2)</b>	<b>35,9</b>	<b>16,9</b>
(-)/+ Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	-	2,1	-	-
(-)/+ Provisão para litígios	-	7,0	-	-
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	7,6	45,1	20,4	(63,0)
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>49,5</b>	<b>42,0</b>	<b>56,3</b>	<b>(12,1)</b>

No 1T20, a Copel Telecom apresentou prejuízo de R\$ 3,2 milhões ante R\$ 3,5 milhões de lucro registrado no mesmo período do ano anterior. A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Telecom.



	R\$ mil			
Principais Indicadores	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	97,5	102,1	115,4	(15,5)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(92,7)	(155,3)	(101,6)	(8,7)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(5,0)	(60,6)	5,2	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(3,2)	(41,1)	3,5	-
LAJIDA (R\$ milhões)	42,0	(12,2)	35,9	16,9
Margem Operacional	-5,1%	-59,4%	4,5%	-
Margem Líquida	-3,3%	-40,3%	3,0%	-
Margem LAJIDA	43,1%	-11,9%	31,1%	38,4
Programa de Investimento (R\$ milhões)	19,6	21,7	54,0	(63,7)

#### 4.4 Copel Comercialização (Copel Com ou Copel Energia)

A Copel Energia apresentou EBITDA de R\$ 11,9 milhões no 1T20, montante significativamente superior aos R\$ 4,4 milhões do 1T19, efeito, principalmente, do crescimento de 76,6% na receita de fornecimento de energia e de 37,1% na receita de suprimento, decorrente, respectivamente, do aumento do volume de energia vendida para clientes livres e nos contratos bilaterais, parcialmente compensado pelo crescimento de 45,0% nos gastos com “energia comprada para revenda”. Destaca-se ainda o registro de R\$ 3,6 milhões no valor justo na compra e venda de energia (marcação a mercado) no 1T20, ante o registro de R\$ 11,8 milhões no 1T19.

	R\$ mil			
Principais Indicadores	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	538,8	522,7	368,6	46,2
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(526,9)	(425,9)	(364,2)	44,7
Resultado Operacional (R\$ milhões)	13,8	87,6	14,5	(4,9)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	9,1	57,8	9,6	(5,0)
EBITDA (R\$ milhões)	11,9	96,6	4,4	170,9
Margem Operacional	2,6%	16,8%	3,9%	(35,0)
Margem Líquida	1,7%	11,0%	2,6%	(35,0)
Margem EBITDA	2,2%	18,5%	1,2%	85,3
Programa de Investimento (R\$ milhões)	-	-	-	-

Excetuando o efeito do valor justo na compra e venda de energia (marcação a mercado), o EBITDA do 1T20 teria ficado em R\$ 8,3 milhões, ante R\$ 7,4 milhões negativos no 1T19.

	R\$ milhões		
EBITDA Ajustado	1T20 (1)	1T19 (2)	Var.% (1/2)
<b>EBITDA</b>	<b>11,9</b>	<b>4,4</b>	<b>170,9</b>
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(3,6)	(11,8)	(69,5)
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>8,3</b>	<b>(7,4)</b>	<b>(212,9)</b>

## 4.5 Informações Contábeis

Na tabela a seguir apresentamos informações contábeis do final de março de 2020 referentes às principais participações da Copel:

	R\$ mil			
Participações - mar/20	Ativo Total	Patrimônio Líquido <sup>1</sup>	Rec. Oper. Líquida	Lucro Líquido
<b>Controladas (Consolida com Copel)</b>				
Companhia Paranaense de Gás - Compagás	822.139	571.037	147.973	12.709
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	636.260	51.217	51.088	8.358
UEG Araucária Ltda	383.633	262.083	155.747	(53.657)
<b>Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)</b>				
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	274.088	130.949	6.147	(28.868)
Cantareira Transmissora S.A.	1.518.321	704.914	33.611	14.571
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.	1.324.266	707.075	23.469	10.467
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	491.843	288.106	9.584	5.011
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	2.540.113	1.206.173	61.973	11.147
Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.	2.318.538	1.468.480	85.352	27.753
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	1.672.320	721.399	37.352	11.304
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	219.052	216.845	-	(7.847)
<b>Coligadas (Equivalência Patrimonial)</b>				
Dona Francisca Energética S.A.	140.885	132.881	17.631	9.888
Foz do Chopim Energética Ltda	70.719	42.626	14.149	8.587

## 5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizados no 1T20 e o previsto para 2020.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões	
	Realizado 1T20	Previsto 2020
<b>Copel Geração e Transmissão</b>	<b>100,5</b>	<b>865,2</b>
UHE Colíder	-	80,5
UHE Baixo Iguaçu <sup>2</sup>	-	25,8
LT Curitiba Leste-Blumenau	27,2	125,5
LT Ibiporã-Londrina (Contrato 060/2001)	-	58,5
SE Bateias	-	6,5
SPE Mata da Santa Genebra Transmissão <sup>2</sup>	25,4	39,5
PCH Bela Vista	7,4	118,6
SPE Uirapuru	-	0,5
UEG Araucária	-	56,3
Cutia Empreendimentos Eólicos	0,1	13,0
Complexo Eólico Jandaíra	0,2	38,7
Outros	40,2	301,9
Modernização UHE GBM-Foz de Areia	18,3	35,2
Modernização UTE Figueira	0,2	6,1
Copel Brisa Portiguar e São Bento Energia	0,4	21,2
Demais Projetos	21,3	239,4
<b>Copel Distribuição</b>	<b>195,7</b>	<b>1.073,8</b>
<b>Copel Telecomunicações</b>	<b>19,6</b>	<b>123,9</b>
<b>Copel Comercialização</b>	<b>-</b>	<b>2,4</b>
<b>Holding</b>	<b>-</b>	<b>2,6</b>
<b>Outros<sup>2,3</sup></b>	<b>-</b>	<b>19,3</b>
<b>Total</b>	<b>315,8</b>	<b>2.087,2</b>

<sup>1</sup> Orçamento de capital originalmente aprovado pelo Conselho de Administração na 184ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração (ROCAD), sendo atualizado na 193ª ROCAD, o aumento de R\$77,6 milhões para o valor originalmente previsto para SPE Mata de Santa Genebra Transmissão e, na 196ª ROCAD, o aumento no

<sup>2</sup> Referente à participação da Copel no Empreendimento.

<sup>3</sup> Inclui UEGA - 20,3% Holding.

## 6. Mercado de Energia e Tarifas

### 6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 5.180 GWh no 1T20, redução de 1,2%, como consequência da migração de clientes industriais para o mercado livre e do menor consumo na classe comercial, parcialmente compensado pelo crescimento de 1,3% no consumo do segmento residencial. Destaca-se que a elevada base de comparação, em função da média de temperaturas mais altas registradas no primeiro trimestre do ano anterior, também influenciou no desempenho do mercado cativo.

A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)		
	mar/20	mar/19	Var. %	1T20	1T19	Var. %
Residencial	3.850.721	3.772.134	2,1	2.023	1.998	1,3
Industrial	71.586	72.510	(1,3)	596	658	(9,4)
Comercial	407.554	401.293	1,6	1.243	1.298	(4,2)
Rural	349.237	351.663	(0,7)	695	665	4,5
Outros	58.870	57.762	1,9	623	626	(0,5)
<b>Mercado Cativo</b>	<b>4.737.968</b>	<b>4.655.362</b>	<b>1,8</b>	<b>5.180</b>	<b>5.245</b>	<b>(1,2)</b>

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 02/20 ([link](#)).

## 6.2 Mercado Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, ajustado pela saída dos consumidores em 230 kV da base de comparação<sup>1</sup>, apresentou crescimento de 0,6% no consumo de energia no 1T20, conforme apresentado na tabela a seguir:

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)		
	mar/20	mar/19	Var. %	1T20	1T19	Var. %
Mercado Cativo	4.737.968	4.655.362	1,8	5.180	5.245	(1,2)
Concessionárias e Permissionárias <sup>1</sup>	7	7	-	216	204	5,9
Consumidores Livres <sup>2</sup>	1.492	1.164	28,2	2.441	2.341	4,3
<b>Mercado Fio</b>	<b>4.739.467</b>	<b>4.656.533</b>	<b>1,8</b>	<b>7.837</b>	<b>7.790</b>	<b>0,6</b>

<sup>1</sup> Total do suprimento fio no mercado cativo (concessionárias e permissionárias) e livre.

<sup>2</sup> Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT, Copel Comercialização e por outros fornecedores dentro da área de concessão da Copel Distribuição.

Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica, conforme determinação da Resolução Normativa Aneel nº 722/2016.

O resultado observado decorre, principalmente, do crescimento de 4,3% no consumo do mercado livre no 1T20, resultado do aumento da produção industrial do Paraná, que avançou 3,1% no acumulado do ano até fevereiro, sendo que os setores que mais contribuíram para o aumento do consumo de energia foram os de fabricação de produtos alimentícios e fabricação de produtos de borracha e de material plástico; parcialmente compensada pela queda de 1,2% no consumo do mercado cativo, devido a elevada base de comparação verificada no ano anterior, quando as temperaturas médias registraram valores mais altos, principalmente para o mês de janeiro de 2019.

<sup>1</sup> Conforme a Resolução Normativa Aneel nº 722/2016, consumidores conectados em tensão 230kV devem fazer parte da Rede Básica. A migração desses clientes não implica em redução de receita destinada à remuneração da Distribuidora.

### 6.3 Fornecimento de Energia Elétrica

O fornecimento de energia elétrica da Copel, que representa o volume de energia vendido aos consumidores finais e é composto pelas vendas no mercado cativo da Copel Distribuição e pelas vendas no mercado livre da Copel Geração e Transmissão e da Copel Comercialização, registrou crescimento de 4,2% entre janeiro e março de 2020. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)					
		1T20	1T19	Var. %	2019	2018	Var. %
Residencial		2.023	1.998	1,3	7.499	7.238	3,6
	<b>Total</b>	<b>2.386</b>	<b>2.118</b>	<b>12,6</b>	<b>10.790</b>	<b>8.663</b>	<b>24,6</b>
Industrial	Cativo	596	658	(9,4)	2.648	2.935	(9,8)
	Livre	1.790	1.460	22,6	8.142	5.728	42,1
	<b>Total</b>	<b>1.396</b>	<b>1.428</b>	<b>(2,2)</b>	<b>5.391</b>	<b>4.979</b>	<b>8,3</b>
Comercial	Cativo	1.243	1.298	(4,2)	4.730	4.652	1,7
	Livre	153	130	17,6	661	327	102,2
Rural		695	665	4,5	2.361	2.288	3,2
Outros		624	626	(0,3)	2.546	2.481	2,6
<b>Fornecimento de Energia</b>		<b>7.124</b>	<b>6.835</b>	<b>4,2</b>	<b>28.587</b>	<b>25.649</b>	<b>11,5</b>

### 6.4 Total de Energia Vendida

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Comercialização em todos os mercados, atingiu 13.377 GWh no primeiro trimestre de 2020, representando um crescimento de 7,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel, segmentadas entre Copel Distribuição, Copel Geração e Transmissão, Parques Eólicos e Copel Comercialização:

## Earnings Release 1T20

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)		
	mar/20	mar/19	Var. %	1T20	1T19	Var. %
<b>Copel DIS</b>						
Mercado Cativo	4.737.968	4.655.362	1,8	5.181	5.245	(1,2)
Concessionárias e Permissionárias	2	3	(33,3)	19	64	(70,3)
CCEE (Cessões MCSD EN)	244	184	32,6	172	167	3,0
CCEE (MVE)	12	-	-	109	-	-
CCEE (MCP)	-	-	-	82	381	(78,5)
<b>Total Copel DIS</b>	<b>4.738.226</b>	<b>4.655.549</b>	<b>1,8</b>	<b>5.563</b>	<b>5.857</b>	<b>(5,0)</b>
<b>Copel GeT</b>						
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	32	31	3,2
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	568	546	4,0
Consumidores Livres	35	50	(30,0)	832	974	(14,6)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	30	17	76,5	1.782	1.114	60,0
Contratos Bilaterais <sup>1</sup>	46	38	21,1	721	810	(11,0)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	417	629	(33,7)
<b>Total Copel GeT</b>	<b>215</b>	<b>209</b>	<b>2,9</b>	<b>4.352</b>	<b>4.104</b>	<b>6,0</b>
<b>Complexos Eólicos</b>						
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	320	317	0,9
CER	10	10	-	228	226	0,9
<b>Total Parques Eólicos</b>	<b>344</b>	<b>344</b>	<b>-</b>	<b>556</b>	<b>551</b>	<b>0,9</b>
<b>Copel Comercialização</b>						
Consumidores Livres	610	289	111,1	1.110	616	80,2
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	-	1	(100,0)	-	59	(100,0)
Contratos Bilaterais	52	66	(21,2)	1.787	1.239	44,2
CCEE (MCP)	-	-	-	9	-	-
<b>Total Copel Comercialização</b>	<b>662</b>	<b>356</b>	<b>86,0</b>	<b>2.906</b>	<b>1.914</b>	<b>51,8</b>
<b>Total Copel Consolidado</b>	<b>4.739.447</b>	<b>4.656.458</b>	<b>1,8</b>	<b>13.377</b>	<b>12.426</b>	<b>7,7</b>

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

<sup>1</sup> Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

<sup>2</sup> Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva. MCSD EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.



## 6.5 Fluxos de Energia

### Fluxo de Energia – Copel Dis

	GWh		
Fluxo de Energia - Copel Dis	1T20	1T19	Var. %
Itaipu	1.367	1.375	(0,6)
CCEAR – Empresas do Grupo	39	38	2,6
CCEAR – Outras	2.904	3.061	(5,1)
CCEE (Cessões MCSD EN)	195	-	-
CCEE (MCP)	12	-	-
Angra	241	243	(0,8)
CCGF	1.545	1.590	(2,8)
Proinfa	107	111	(3,6)
Elejor S.A	-	293	-
<b>Disponibilidade</b>	<b>6.410</b>	<b>6.711</b>	<b>(4,5)</b>
Mercado cativo	5.180	5.245	(1,2)
Concessionárias e Permissionárias <sup>1</sup>	19	64	(70,3)
Suprimento concessionária CCEE <sup>2</sup>	-	-	-
Cessões MCSD EN <sup>3</sup>	172	164	4,9
CCEE (MVE) <sup>4</sup>	109	-	-
CCEE (MCP)	82	381	(78,5)
Perdas e diferenças	848	857	(1,1)
Rede básica	175	143	22,4
Distribuição	588	633	(7,1)
Alocação de contratos no CG	85	81	4,9

<sup>1</sup> Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

<sup>2</sup> Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

<sup>3</sup> Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

<sup>4</sup> CCEE (MVE) - Liquidação financeira dos excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

## Fluxo de Energia – Copel GeT

	GWh		
	1T20	1T19	Var. %
<b>Fluxo de Energia - Copel GeT</b>			
Geração Própria (líquida de perdas)	2.167	4.591	(52,8)
Dona Francisca	35	35	-
Copel Comercialização	-	-	-
Recebimento MRE	2.160	20	10.700,0
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>4.362</b>	<b>4.646</b>	<b>(6,1)</b>
Contratos Bilaterais	675	765	(11,8)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	1.783	1.114	60,1
Contratos CBR <sup>1</sup>	46	44	4,5
Consumidores Livres	832	974	(14,6)
CCEAR – COPEL Distribuição	32	31	3,2
CCEAR – Outras	568	546	4,0
Entrega/ Cessão MRE	9	543	(98,3)
CCEE (MCP) - líquida de compras	417	629	-

<sup>1</sup> Contratos Bilaterais Regulados

## Fluxo de Energia – Parques Eólicos

Fluxo de Energia - São Bento Energia	1T20	1T19	Var. %
Geração Própria	46	18	155,6
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>46</b>	<b>18</b>	<b>155,6</b>
CCEAR – Outras	95	94	1,1
Perdas e diferenças	(49)	(76)	(35,5)

Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	1T20	1T19	Var. %
Geração Própria	82	106	(22,6)
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>82</b>	<b>106</b>	<b>(22,6)</b>
CCEAR – Outras	114	113	0,9
CER	73	72	1,4
Perdas e diferenças	(105)	(79)	32,9

Fluxo de Energia - Cutia	1T20	1T19	Var. %
Geração Própria	110	86	27,9
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>110</b>	<b>86</b>	<b>27,9</b>
CER	156	154	1,3
Perdas e diferenças	(46)	(68)	(32,4)

Fluxo de Energia - Bento Miguel	1T20	1T19	Var. %
Geração Própria	70	23,0	204,3
CCEAL - recomposição	-	59,0	(100,0)
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>70</b>	<b>82,0</b>	<b>(14,6)</b>
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8,0	-
CCEAR – Outras	111	111,0	-
Perdas e diferenças	(49)	(37,0)	32,4

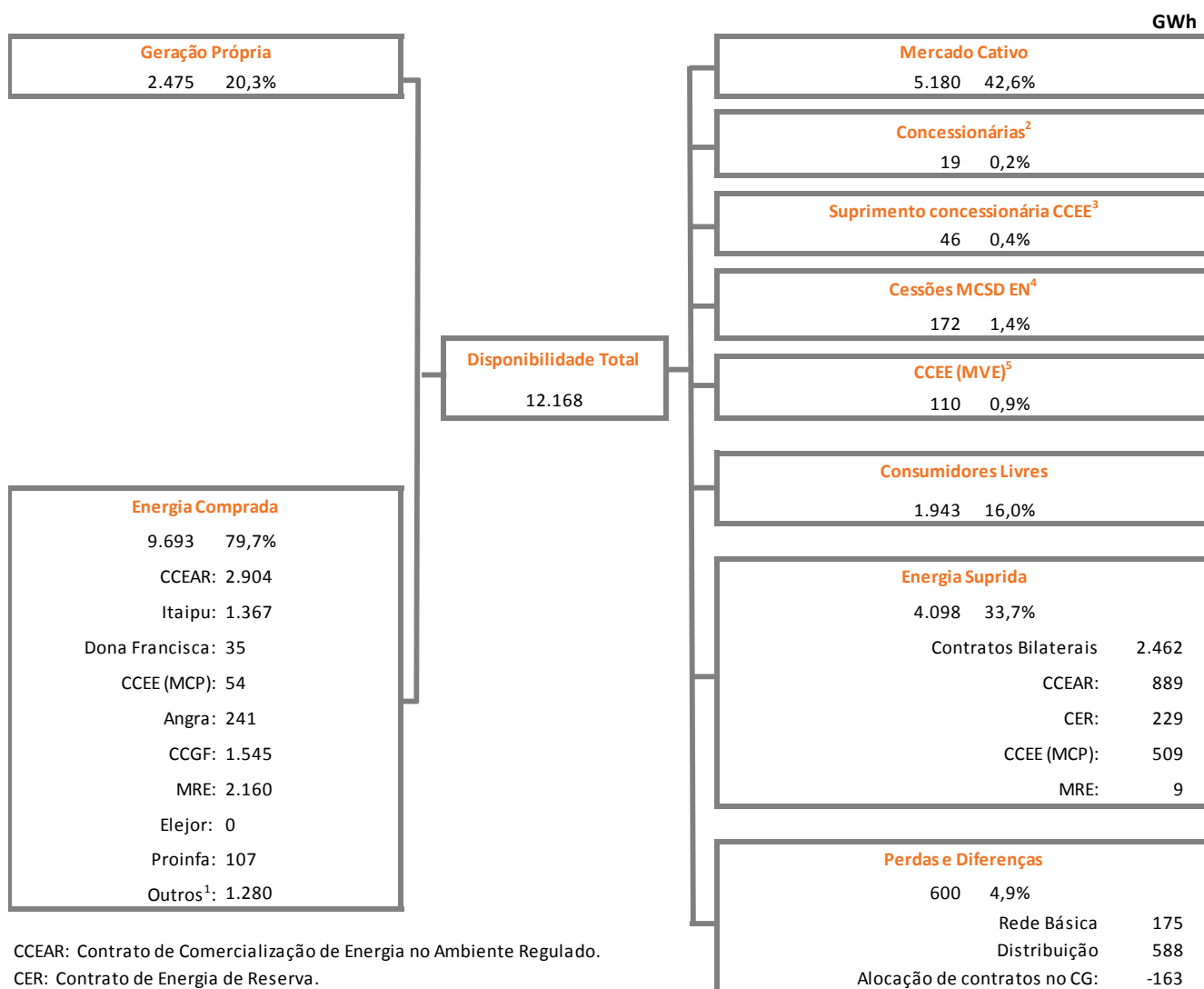


## Fluxo de Energia – Copel Comercialização

	GWh		
<b>Fluxo de Energia - Copel Com</b>	<b>1T20</b>	<b>1T19</b>	<b>Var. %</b>
Copel GeT	1.778	1.115	59,5
Outros	1.086	767	41,6
CCEE (MCP)	42	32	31,3
<b>Disponibilidade Total</b>	<b>2.906</b>	<b>1.914</b>	<b>51,8</b>
Consumidores Livres	1.110	616	80,2
Contratos Bilaterais	1.787	1.239	44,2
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) <sup>1</sup>	-	59	(100,0)
CCEE (MCP)	9	-	-

<sup>1</sup> Inclui Copel GeT e Eólicas

## Fluxo de Energia Consolidado (Jan a Mar 2020)



CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

<sup>1</sup>Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização.

<sup>2</sup>Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

<sup>3</sup>Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

<sup>4</sup>Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

<sup>5</sup>CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes  
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

## 6.6 Tarifas

### Tarifas médias de Suprimento de Energia (CCEARs) – Copel Geração e Transmissão

Tarifas	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		mar/20 (1)	dez/19 (2)	mar/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
<b>Copel Geração e Transmissão</b>	<b>280</b>	<b>196,05</b>	<b>195,64</b>	<b>198,55</b>	<b>0,2</b>	<b>(1,3)</b>
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	103	226,98	226,40	218,54	0,3	3,9
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	246,37	246,38	238,99	(0,0)	3,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	38	180,76	180,12	166,64	0,4	8,5
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	131	173,10	172,85	174,25	0,1	(0,7)
<b>Copel Distribuição</b>						
Concessionárias no Estado do Paraná	16	213,58	213,58	204,07	-	4,7
<b>Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento</b>	<b>296</b>	<b>197,00</b>	<b>197,48</b>	<b>199,30</b>	<b>(0,2)</b>	<b>(1,2)</b>

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

O atendimento dos CCEARs da UHE Colíder está sendo realizado parcialmente na proporção da entrada em operação comercial das suas unidades, conforme liminar sob a ação n.º 1018935-95.2017.4.01.3400

### Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

Tarifas*	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		mar/20 (1)	dez/19 (2)	mar/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Itaipu <sup>1</sup>	586,1	328,2	244,2	248,20	34,4	32,2
Leilão 2010 - H30	73,5	235,7	235,7	225,12	(0,0)	4,7
Leilão 2010 - T15 <sup>2</sup>	60,1	153,7	169,7	110,77	(9,4)	38,8
Leilão 2011 - H30	61,7	242,9	243,0	232,16	(0,0)	4,6
Leilão 2011 - T15 <sup>2</sup>	54,2	192,5	207,0	177,73	(7,0)	8,3
Leilão 2012 - T15 <sup>2</sup>	107,5	163,2	253,1	191,20	(35,5)	(14,7)
Leilão CCEAR 2014 - 2019 <sup>3</sup>	-	-	163,4	168,81	(100,0)	(100,0)
Leilão CCEAR 2014 - 2019 <sup>4</sup>	-	-	-	-	-	-
Leilão 2016 - T20 <sup>2</sup>	26,6	169,7	165,6	156,48	2,5	8,4
Angra	110,2	273,2	248,5	248,48	10,0	10,0
CCGF <sup>5</sup>	731,5	99,9	103,9	93,54	(3,8)	6,8
Santo Antônio	144,5	150,8	150,8	143,84	(0,0)	4,9
Jirau	240,3	132,7	132,7	126,51	(0,0)	4,9
Outros Leilões <sup>6</sup>	571,0	179,2	214,2	159,91	(16,3)	12,1
Bilaterais	-	-	-	245,06	-	-
<b>Total / Tarifa Média de Compra</b>	<b>2.767</b>	<b>189,9</b>	<b>179,9</b>	<b>168,44</b>	<b>5,6</b>	<b>12,8</b>

<sup>1</sup> Transporte de Furnas não incluído.

<sup>2</sup> Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

<sup>3</sup> Disponibilidade.

<sup>4</sup> Quantidade.

<sup>5</sup> Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

<sup>6</sup> Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

Com PIS e COFINS

## Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

Tarifas <sup>1</sup>	R\$ / MWh			
	mar/20 (1)	dez/19 (1)	mar/19 (2)	Var. % (1/2)
Industrial	491,54	488,78	598,38	(17,9)
Residencial	504,68	504,36	505,00	(0,1)
Comercial	573,95	574,41	487,45	17,7
Rural	469,21	466,9	341,76	37,3
Outros	364,09	364,49	350,30	3,9
<b>Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)</b>	<b>536,70</b>	<b>534,32</b>	<b>471,68</b>	<b>6,5</b>

<sup>1</sup> Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

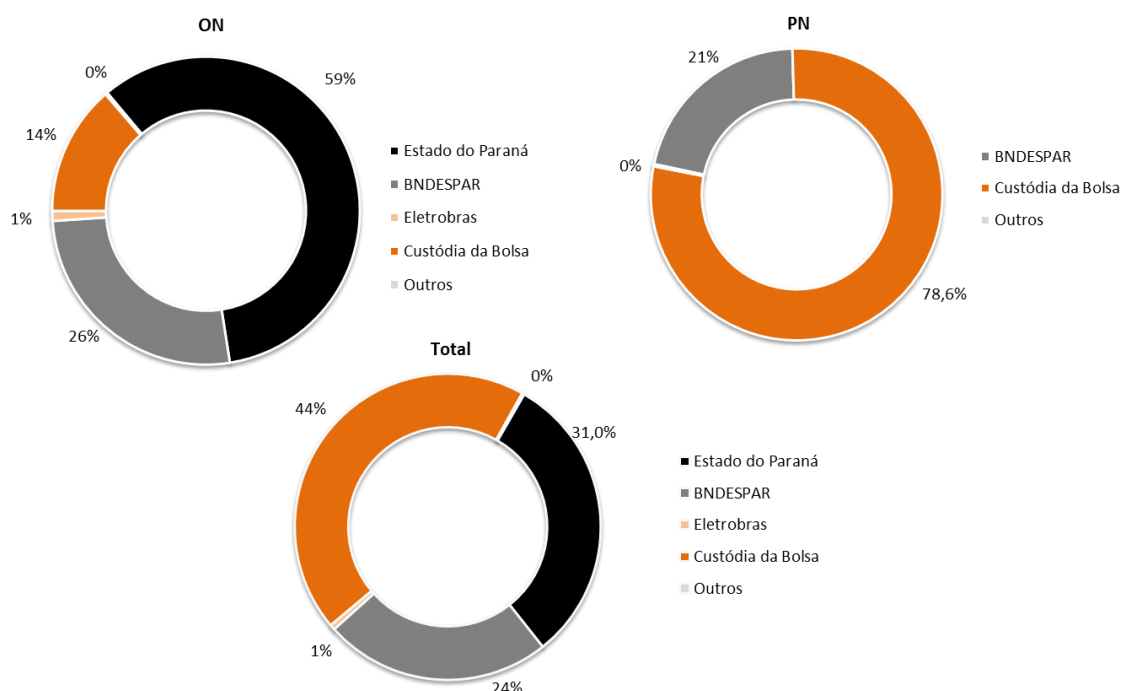
## 7. Mercado de Capitais

### 7.1 Capital Social

O capital social da Copel é de R\$ 10.800,0 milhões, composto por ações sem valor nominal. Em março de 2020, o capital da Companhia estava assim representado:

Acionistas	Mil ações							
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	85,029	58.6	-	-	-	-	85,029	31.0
BNDESPAR	38,299	26.4	-	-	27,282	21.3	65,581	24.0
Eletrobras	1,531	1.1	-	-	-	-	1,531	0.6
Custódia da Bolsa	19,836	13.7	77	23.5	100,965	78.7	120,878	44.2
B3	19,728	13.6	77	23.5	77,477	60.4	97,282	35.5
NYSE	109	0.1	-	-	23,320	18.2	23,428	8.6
LATIBEX	-	-	-	-	169	0.1	169	0.1
Outros	336	0.2	250	76.5	51	0.0	635	0.2
<b>TOTAL</b>	<b>145,031</b>	<b>100.0</b>	<b>327</b>	<b>100.0</b>	<b>128,298</b>	<b>100.0</b>	<b>273,655</b>	<b>100.0</b>





## 7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Mar/20)		ON (CPLE3 / ELPVY)		PNB (CPLE6 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária
B3	Negócios	62.024	1.000	391.383	6.313
	Quantidade	11.815.000	190.565	69.852.300	1.126.650
	Volume (R\$ mil)	866.059	13.969	4.589.421	74.023
	Presença nos Pregões	62	100%	62	100%
NYSE	Quantidade	1.431	204	47.447.139	765.276
	Volume (US\$ mil)	21	3	720.122	11.615
	Presença nos Pregões	7	11%	62	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	9.488	474
	Volume (Euro mil)	-	-	135	7
	Presença nos Pregões	-	-	20	31%

De janeiro a março de 2020, as ações ordinárias nominativas (ON - código CPLE3) e as ações preferenciais nominativas classe B (PNB - código CPLE6) da Copel estiveram presentes em 100% dos pregões da Brasil Bolsa Balcão (B3). As ações em circulação totalizaram 68,9% do capital da Companhia. Ao final de março de 2020, o valor de mercado da Copel, considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R\$ 15.353,7 milhões. Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,4%. No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (Ise), a Copel PNB tem participação de 1,8%. Na B3, as ações ON fecharam o período

cotadas a R\$ 58,38 com variação negativa de 15,5%, e as ações PNB fecharam a R\$ 53,50, com variação negativa de 22,5%. No mesmo período o Ibovespa teve variação negativa de 36,9%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), as ações ON são negociadas no “Nível 1” na forma de ADR’s, sob o código ELPVY, estiveram presentes em 11% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$ 11,20 com variação negativa de 34,5%; as ações PNB são negociadas no “Nível 3” na forma de ADS’s, sob o código ELP, estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$ 10,41 com variação negativa de 38,5%. Neste mesmo período o índice DOW JONES teve variação negativa de 23,20%.

No Latibex (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, as ações PNB da Companhia são negociadas sob o código XCOP, as quais estiveram presentes em 31% dos pregões, fechando o período cotadas a € 9,65 com variação negativa de 36,5%. No mesmo período o índice Latibex All Shares teve variação negativa de 46,3%. A tabela a seguir sintetiza o comportamento das ações da Copel no 1T20.

Código / Índice		Preço / Pontos		Var. (%)
		31.03.2020	31.12.2019	
B3	CPLE3	R\$ 58.38	R\$ 69.10	(15.5)
	CPLE6	R\$ 53.50	R\$ 69.07	(22.5)
	Ibovespa	73,020	115,645	(36.9)
NYSE	ELP	US\$ 10.41	US\$ 16.94	(38.5)
	Dow Jones	21,917	28,538	(23.2)
LATIBEX	XCOP	€ 9.65	€ 15.20	(36.5)
	Latibex	1,359	2,533	(46.3)

### 7.3 Dividendos e JCP

Na tabela a seguir estão discriminadas as distribuições de Dividendos e/ou JCP a partir de 2011:

Tipo de Provento	Exercício	Aprovado	Pagamento	Valor Bruto R\$ Mil	R\$ por Ação		
					ON	PNA	PNB
<b>Total</b>	<b>2011</b>			<b>421.091</b>	<b>1,46833</b>	<b>2,52507</b>	<b>1,61546</b>
JCP <sup>1</sup>	2011	11/08/11	15/09/11	225.814	0,78803	0,86706	0,86706
JCP	2011	26/04/12	29/05/12	195.277	0,68030	1,65801	0,74840
<b>Total</b>	<b>2012</b>			<b>268.554</b>	<b>0,93527</b>	<b>2,52507</b>	<b>1,02889</b>
JCP <sup>1</sup>	2012	19/12/12	15/01/13	138.072	0,47920	2,52507	0,52720
Dividendos	2012	25/04/13	23/05/13	130.482	0,45607	-	0,50169
<b>Total</b>	<b>2013</b>			<b>560.537</b>	<b>1,95572</b>	<b>2,52507</b>	<b>2,15165</b>
JCP <sup>1</sup>	2013	13/11/13	16/12/13	180.000	0,62819	0,69111	0,69111
Dividendos <sup>1</sup>	2013	13/11/13	16/12/13	145.039	0,50617	0,55688	0,55688
Dividendos	2013	24/04/14	28/05/14	235.498	0,82136	1,27708	0,90366
<b>Total</b>	<b>2014</b>			<b>622.523</b>	<b>2,17236</b>	<b>2,52507</b>	<b>2,39000</b>
JCP <sup>1</sup>	2014	24/10/14	21/11/14	30.000	0,10469	0,11519	0,11519
Dividendos <sup>1</sup>	2014	24/10/14	21/11/14	350.770	1,22416	1,34678	1,34678
Dividendos	2014	23/04/15	22/06/15	241.753	0,84351	1,06310	0,92803
<b>Total</b>	<b>2015</b>			<b>326.795</b>	<b>1,13716</b>	<b>2,52507</b>	<b>1,25473</b>
JCP	2015	28/04/16	15/06/16	198.000	0,68748	2,10511	0,76022
Dividendos	2015	28/04/16	15/06/16	128.795	0,44968	0,41996	0,49451
<b>Total</b>	<b>2016</b>			<b>506.213</b>	<b>1,76466</b>	<b>2,89050</b>	<b>1,94342</b>
JCP	2016	28/04/17	30/06/17	282.947	0,98539	2,89050	1,08410
Dividendos	2016	28/04/17	28/12/17	223.266	0,77927	-	0,85932
<b>Total</b>	<b>2017</b>			<b>289.401</b>	<b>1,00801</b>	<b>2,89050</b>	<b>1,10883</b>
JCP <sup>1</sup>	2017	13/12/17	14/08/18	266.000	0,92624	2,89050	1,01887
Dividendos	2017	15/06/18	14/08/18	23.401	0,08177	-	0,08996
<b>Total</b>	<b>2018</b>			<b>378.542</b>	<b>1,31950</b>	<b>2,89050</b>	<b>1,45151</b>
JCP	2018	12/12/18	28/06/19	280.000	0,97515	2,89050	1,07270
Dividendos	2018	29/04/19	28/06/19	98.542	0,34435	-	0,37881
<b>Total</b>	<b>2019</b>			<b>643.000</b>	<b>2,24235</b>	<b>3,94657</b>	<b>2,46692</b>
JCP	2019	05/12/19	a pagar	643.000	2,24235	3,94657	2,46692
Dividendos	.	.	.	.	.	.	.

## 8. Performance Operacional

### 8.1 Geração de Energia

#### Ativos em Operação

A seguir são apresentadas as principais informações do parque gerador da Copel GeT e a energia produzida entre janeiro e março de 2020.

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
<b>Hidrelétricas</b>	<b>4.947,0</b>	<b>2.209,3</b>	<b>2.174,4</b>	
UHE Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	416,6	17.09.2023
UHE Gov. Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	603,8	15.11.2029
UHE Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	524,3	04.05.2030
UHE Gov. Parigot de Souza <sup>(1)</sup>	78,0	32,7	49,6	05.01.2046
UHE Mauá <sup>(2)</sup>	185,2	100,8	133,6	02.07.2042
UHE Colíder	300,0	178,1	306,2	17.01.2046
UHE Baixo Iguaçu <sup>(3)</sup>	105,1	51,7	43,7	30.10.2049
UHE Guaricana	36,0	16,1	35,3	16.08.2026
PCH Cavernoso II	19,0	10,6	5,9	27.02.2046
UHE Chaminé	18,0	11,6	20,8	16.08.2026
UHE Apucarantina	10,0	6,7	9,3	12.10.2025
UHE Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	11,9	15.11.2029
UHE Marumbi	4,8	2,4	6,7	(4)
UHE São Jorge	2,3	1,5	1,2	03.12.2024
UHE Chopim I	2,0	1,5	3,4	(5)
UHE Cavernoso	1,3	1,0	0,2	07.01.2031
PCH Melissa	1,0	0,6	1,1	(5)
PCH Salto do Vau	0,9	0,6	0,3	(5)
PCH Pitangui	0,9	0,1	0,3	(5)
<b>Termelétrica</b>	<b>20,0</b>	<b>10,3</b>	<b>0,0</b>	-
UTE Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
<b>Eólica</b>	<b>2,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,7</b>	-
UEE Eólica de Palmas <sup>(6)</sup>	2,5	0,5	0,7	28.09.2029
<b>TOTAL</b>	<b>4.969,5</b>	<b>2.220,1</b>	<b>2.175,0</b>	

Observações:

(1) Usina Gov. Parigot de Souza: 30% da energia gerada destinada a Copel GeT e 70% ao regime de cotas.

(2) Corresponde à parcela da Copel (51% do empreendimento de 363 MW).

(3) Corresponde à parcela da Copel (30% do empreendimento de 350,2 MW).

(4) Em homologação na ANEEL.

(5) Usinas dispensadas de concessão, possuem apenas registro na ANEEL.

(6) Garantia Física considerada a geração média da eólica.

\* Considera consumo interno dos geradores.

A Copel GeT protocolou, em 24 de março de 2017, junto à Aneel, sua intenção em prorrogar a outorga da concessão de geração da UTE Figueira, ressaltando, porém, que firmará os necessários contratos e/ou aditivos, somente após conhecer e aceitar os termos contratuais e as regras que orientarão todo processo relacionado à prorrogação da outorga. Adicionalmente, a Copel GeT realiza a operação de uma usina sob o regime de cotas, conforme demonstrado a seguir:

Usinas - Regime de Cotas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	RAG <sup>2</sup> (jul.19 - jun.20) (R\$ milhões)	Bonificação de Outorga (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) <sup>1</sup>	182,0	76,3	123,7	574,8	05.01.2046

<sup>(1)</sup> Proporcional a energia alocada no regime de cotas de garantia física (70% da energia da usina). Para essa parcela de energia, a Copel GeT não arcará com os riscos hidrológicos nem com os resultados financeiros do MRE associados à usina.

<sup>(2)</sup> Atualizada pela Resolução Homologatória nº 2.587, de 23 de julho 2019, da Aneel.

## Complexos Eólicos

A Copel possui 24 parques eólicos em operação, constituídos nos complexos eólicos São Bento Energia, Copel Brisa Potiguar e Complexo Eólico Cutia. No primeiro trimestre de 2020, estes 24 parques eólicos geraram 321,8 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Complexo Eólico	Leilão <sup>1</sup>	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW méd)	Geração (GWh)	Preço <sup>2</sup>	Vencimento da Autorização
<b>São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.</b>		<b>94,0</b>	<b>46,3</b>	<b>49,4</b>	<b>231,17</b>	
GE Boa Vista S.A.	2º LFA (26/08/2010)	14,0	6,3	5,5	237,14	27.04.2046
GE Olho D'Água S.A.		30,0	15,3	17,8	230,23	31.05.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	14,6	16,0	230,23	18.05.2046
GE Farol S.A.		20,0	10,1	10,1	230,23	19.04.2046
<b>Copel Brisa Potiguar S.A.</b>		<b>183,6</b>	<b>98,4</b>	<b>85,4</b>	<b>203,93</b>	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	27,0	14,2	12,4	232,69	24.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.		27,0	14,3	12,1	232,69	30.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27,0	14,5	12,0	232,69	30.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	14,7	12,1	232,69	26.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	29,7	15,7	13,7	163,44	07.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.		29,7	16,0	15,1	163,44	08.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16,2	9,0	8,1	162,18	08.04.2047
<b>Complexo Eólico Cutia</b>		<b>180,6</b>	<b>71,4</b>	<b>113,9</b>	<b>192,16</b>	
UEE Cutia S.A.	6º LER (31/10/2014)	23,1	9,6	14,8	192,16	04.01.2042
UEE Guajiru S.A.		21,0	8,3	12,6	192,16	04.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27,3	9,1	16,1	192,16	10.05.2050
UEE Jangada S.A.		27,3	10,3	18,3	192,16	04.01.2042
UEE Maria Helena S.A.		27,3	12,0	16,7	192,16	04.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	17,2	192,16	10.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	18,3	192,16	10.05.2050
<b>Complexo Eólico Bento Miguel</b>		<b>132,3</b>	<b>58,7</b>	<b>73,1</b>	<b>181,85</b>	
CGE São Bento do Norte I S.A.	20ª LEN (28/11/2014)	23,1	10,1	13,4	181,85	03.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	15,7	181,85	03.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.		23,1	10,2	13,8	181,85	03.08.2050
CGE São Miguel I S.A.		21,0	9,3	10,4	181,85	03.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	9,8	181,85	03.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	9,9	181,85	03.08.2050
<b>Total</b>		<b>590,5</b>	<b>274,8</b>	<b>321,8</b>	<b>200,75</b>	

<sup>1</sup> LFA - Leilão de Fontes Alternativas/LER - Leilão de Energia de Reserva/LEN - Leilão de Energia Nova.

<sup>2</sup> Preço atualizado até março/2020. Fonte: CCEE

### Participação em Empreendimentos de Geração

A Copel tem participação em sete empreendimentos de geração de energia elétrica em fase operacional com capacidade instalada total de 884,8 MW, sendo 604,9 MW ajustados à participação da Copel, conforme demonstrado a seguir:

Empreendimento	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Sócios	PPA assinado com	Vencimento da Concessão
UTE Araucária (UEG Araucária)	484,2	267,0	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	1	22.12.2029
UHE Santa Clara (Elejor)	120,2	69,2	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	COPEL Dis Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Santa Clara I (Elejor)	3,6	2,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	18.12.2032
UHE Fundão (Elejor)	120,2	63,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	COPEL Dis Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Fundão I (Elejor)	2,5	2,1	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	18.12.2032
UHE Dona Francisca (DFESA)	125,0	75,9	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	COPEL Gerdau Celesc Statkraft	27.08.2033
PCH Arturo Andreoli (Foz do Chopim)	29,1	20,4	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	Consumidores livres	23.04.2030

<sup>1</sup> A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a ser de responsabilidade da UEGA. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant".

### Participação em Parques Eólicos

A Copel possui 49% de participação no Complexo Eólico Voltalia São Miguel do Gostoso I, localizado no Estado do Rio Grande do Norte. A energia foi comercializada no 4º Leilão de Energia de Reserva em contratos de 20 anos com início de suprimento em julho de 2015, conforme tabela a seguir.

Empreendimento	Capacidade Instalada <sup>1</sup> (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço <sup>2</sup>	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
<b>Voltalia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.</b>							
Carnaúbas	27,0	13,1	155,91	jul/15	49% COPEL 51% Voltalia	São Miguel do Gostoso (RN)	08.04.2047
Reduto	27,0	14,4					15.04.2047
Santo Cristo	27,0	15,3					17.04.2047
São João	27,0	14,3					25.03.2047
<b>Total</b>	<b>108,0</b>	<b>57,1</b>	<b>155,91</b>				

<sup>1</sup> A capacidade instalada prevista no Leilão foi alterada de acordo com as características dos equipamentos da Acciona Windpower, respeitando o volume de energia vendido.

<sup>2</sup> Preço atualizado até dezembro/2019.

## Ativos em Construção

### PCH Bela Vista

Em agosto de 2018 a Copel conquistou o direito de construir a PCH Bela Vista, com 29,4 MW de capacidade instalada. Com um investimento estimado em R\$ 200,0 milhões, o empreendimento tem garantia física de 18,4 MW médios e está em construção no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná. No Leilão A-6/2018 da ANEEL, Bela vista vendeu o seguinte:

Usinas	Contrato de Concessão	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Vendida no ACR (MW médio)	Início de Suprimento	Preço <sup>1</sup> (R\$/MWh)	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
PCH Bela Vista 100% Copel GeT	Resolução Autorizativa nº 7.802/2019	29	16,6	14,7	01.01.2024	202,33	200,0	31.12.2053
<b>Total</b>		<b>29</b>	<b>16,6</b>					

<sup>1</sup> Atualizado pelo IPCA até setembro/2019. Fonte CCEE.

### Complexo Eólico Jandaíra

Em 18 de outubro de 2019 a Copel GeT em consórcio com a subsidiária Cutia Empreendimentos Eólicos, participou do leilão de geração de energia nova A-6 e vendeu 14,4 MW médios do Complexo Eólico Jandaíra, aproximadamente 30% da garantia física, ao preço de R\$ 98,00/MWh, como segue:

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Vendida no ACR (MW médio)	Início de Suprimento	Preço (R\$/MWh)	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
Complexo Eólico Jandaíra 100% Copel GeT (Cutia Empreendimentos Eólicos)	90,1	47,6	14,4	01.01.2025	98,00	400,0	31.12.2045

## 8.2 Transmissão de Energia

### Ativos em operação

A tabela a seguir apresenta os contratos de concessão de transmissão e o dimensionamento do parque de subestações e linhas de transmissão em operação:



## Earnings Release 1T20

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT	SE		RAP <sup>1</sup> com redução de PA (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 <sup>2</sup>	Diversos	2.026	34	12.352	445,2	31.12.2042
Copel GeT	075/2001 <sup>3</sup>	LT Bateias - Jaguaraiava	137	-	-	10,3	16.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	1,1	16.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-	12,0	18.11.2039
Copel GeT	001/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	30,6	05.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300	4,9	05.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	5,8	26.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	200	8,0	24.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	9,3	28.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	150	7,5	04.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	19,7	04.09.2044
Copel GeT	006/16 <sup>4</sup>	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andará Leste; Demais Seccionamentos	46	3	900	78,9	06.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	152	1	300	12,7	11.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	300	18,7	09.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005	LT Ivaiporã - Londrina	120	-	-	32,4	04.03.2035
<b>Subtotal Copel GeT<sup>5</sup></b>			<b>3.382</b>	<b>43</b>	<b>14.802</b>	<b>697,3</b>	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	136	2	700	11,3	09.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	16,9	09.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíba - Ribeirãozinho	1.005	3	-	90,4	09.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	600	1	-	46,0	09.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	953	-	-	33,4	01.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	342	-	-	49,4	04.09.2044
<b>Subtotal SPEs<sup>6</sup></b>			<b>3.401</b>	<b>6</b>	<b>700</b>	<b>247,4</b>	
<b>Total</b>			<b>6.783</b>	<b>49</b>	<b>15.502</b>	<b>944,7</b>	

<sup>1</sup> Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel Nº 2565/2019 de 28.06.2019.

<sup>2</sup> Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

<sup>3</sup> A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

<sup>4</sup> Estavam previstos na implantação das SEs Andará Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

<sup>5</sup> Resultado Consolidado.

<sup>6</sup> Resultado por Equivalência Patrimonial.

### Ativos em construção

A Copel GeT está ampliando significativamente a sua participação no segmento de transmissão por meio de investimentos próprios e parcerias em SPEs. Em conjunto, os empreendimentos equivalem a um total de

1.027 km de linhas de transmissão e uma subestação que irão proporcionar uma RAP atualizada de R\$ 160 milhões referentes à participação da Copel GeT nos empreendimentos. A seguir, as principais obras:

Subsidiária / SPE	Leilão	Contrato de Concessão	Assinatura do Contrato	Empreendimento	Local	km	SE	RAP <sup>1</sup> (R\$ milhões)	CAPEX <sup>2</sup> (R\$ milhões)	Entrada em operação estimada
Copel GeT	005/15	006/16	abr/16	LT Curitiba Leste - Blumenau (Lote E)	PR / SC	142	-	38,0	560,9	mar/21
<b>Subtotal Copel GeT</b>						<b>142</b>	<b>-</b>	<b>38,0</b>	<b>560,9</b>	
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	007/13	001/14	mai/14	LT Araraquara II - Bateias	SP / PR	885	1	122,0	871,7	mai/20
<b>Subtotal SPEs</b>						<b>885</b>	<b>1</b>	<b>122,0</b>	<b>871,7</b>	
<b>Total</b>						<b>1.027</b>	<b>1</b>	<b>160,0</b>	<b>1.432,6</b>	

<sup>1</sup> Valor referente à participação da Copel no empreendimento. Para o "Lote E" não considera as LTs e SEs em operação comercial. Para MSG considera instalações já em operação.

<sup>2</sup> Valor referente à participação da Copel no empreendimento (considera capital próprio e capital de terceiros). Valor do projeto total.

### Lote E

Foi antecipado o início da operação comercial de parte dos empreendimentos que compõem Lote E do Leilão de Transmissão nº 005/2015, arrematado integralmente pela Copel GeT e composto por 230 km de linhas de transmissão e 3 subestações que totalizam 900 MVA de potência e RAP total prevista de R\$ 116,9 milhões. Em 18 de junho de 2019, a Subestação 230kV Medianeira iniciou em sua operação comercial 3 meses antes do prazo previsto pela Aneel, proporcionando uma RAP de R\$ 13,4 milhões. Adicionalmente, a Linha de Transmissão 230kV Baixo Iguaçu – Realeza, que também compõe o Lote E, iniciou sua operação comercial em 05 de agosto de 2019, antecipando em 1 ano e 7 meses o cronograma estabelecido pela Aneel (março/21), adicionando cerca de R\$ 6,2 milhões de receita anual. Em 1º de setembro de 2019, foram energizadas a Subestação 230 kV GIS Curitiba Centro e Linha de Transmissão Subterrânea 230 kV Uberaba - Curitiba Centro, circuito duplo, proporcionando uma RAP de R\$ 44,3 milhões. Em 07 de setembro de 2019, também foi energizada a Subestação 230 kV Andirá Leste, que representa uma RAP de R\$ 15 milhões. Com isso, a Companhia soma R\$ 78,9 milhões de receita anual adicional, aproximadamente 67,5% do valor previsto para quando a totalidade dos empreendimentos que compõem o Lote E estiverem 100% em operação.

### SPE Mata de Santa Genebra

Entrou em operação comercial a Linha de Transmissão Araraquara 2 - Fernão Dias (circuito simples - 500 kV), com 241 Km extensão, o que permitirá o incremento de R\$ 52,1 milhões na RAP da Mata de Santa Genebra (Copel GeT 50,1% e Furnas 49,9%) a partir de 3 de maio de 2020. Com isso, a MSG está apta a receber uma RAP de R\$ 213,3 milhões, equivalente a 87,6% da RAP total do empreendimento, de R\$ 243,5 milhões.

Empreendimento	RAP TOTAL	RAP AUTORIZADA	%RAP ATIVA
Araraquara II - Itatiba 550kV 207 km	45.315.397,61	45.315.397,61	18,6%
Compensador Estático Itatiba MVar	11.566.262,15	11.566.262,15	4,8%
Compensador Estático Santa Barbara D'Oeste 300 MVar	12.564.613,19	12.564.613,19	5,2%
Araraquara II - Fernão Dias/SE Fernão Dias 500kV	75.850.329,92	60.002.733,07	24,6%
Bateias - Itatiba 500kV + de 400km	80.866.434,92	80.866.434,92	33,2%
SE Fernão Dias 440kV	17.337.218,24	2.965.158,90	1,2%
<b>TOTAL</b>	<b>243.500.255,76</b>	<b>213.280.599,84</b>	<b>87,6%</b>

Nesse momento, as atividades estão concentradas no comissionamento do setor de 440kV da subestação Fernão Dias, que têm previsão de iniciar a operação comercial ainda no primeiro semestre de 2020.

### 8.3 Distribuição

#### Contrato de concessão

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão até 07 de julho de 2045. O contrato de concessão impõe condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade, sendo que o descumprimento das condições por dois anos consecutivos ou de quaisquer dos limites ao final do período dos primeiros cinco anos acarretará na extinção da concessão. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará na abertura do processo de caducidade. A seguir, as metas definidas para a Copel Distribuição nos primeiros 5 anos da renovação:

Ano	Gestão Econômico-Financeira	Qualidade (Limite estabelecido) <sup>1</sup>		Qualidade Realizado	
		DEC <sub>i</sub> <sup>2</sup>	FEC <sub>i</sub> <sup>2</sup>	DEC <sub>i</sub> <sup>2</sup>	FEC <sub>i</sub> <sup>2</sup>
2016		13,61	9,24	10,80	7,14
2017	EBITDA <sup>4</sup> ≥ 0	12,54	8,74	10,41	6,79
2018	EBITDA <sup>4</sup> (-) QRR <sup>3</sup> ≥ 0	11,23	8,24	10,29	6,20
2019	{Dívida Líquida / [EBITDA <sup>4</sup> (-) QRR <sup>3</sup> ]} ≤ 1 / (0,8 * SELIC <sup>5</sup> )	10,12	7,74	9,10	6,00
2020	{Dívida Líquida / [EBITDA <sup>4</sup> (-) QRR <sup>3</sup> ]} ≤ 1 / (1,11 * SELIC <sup>5</sup> )	9,83	7,24	-	-

<sup>1</sup> Conforme NT 0335/2015 ANEEL

<sup>2</sup> DEC<sub>i</sub> - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FEC<sub>i</sub> - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade

<sup>3</sup> QRR: Quota de Reintegração Regulatória ou Despesa de Depreciação Regulatória. Será o valor definido na última Revisão Tarifária Periódica - RTP, acrescido do IGP-M entre o mês anterior ao da RTP e o mês anterior ao do período de 12 (doze) meses da aferição de sustentabilidade econômico-financeira. Em junho/2016 o valor definido foi R\$ 333,8 milhões.

<sup>4</sup> EBITDA ajustado por efeitos de benefício pós-emprego, provisões e PDV.

<sup>5</sup> Selic: limitada a 12,87% a.a.

#### Dados Operacionais

No negócio distribuição, a Copel atende mais de 4,7 milhões de consumidores de energia em 1.113 localidades pertencentes a 394 municípios do Paraná e 1 em Santa Catarina. A Copel Distribuição opera e mantém as instalações nos níveis de tensão 13,8 kV, 34,5 kV, 69 kV e 138 kV.

Tensão	Km de linhas	Quantidade de Subestações	MVA
13,8 kV	107.160	-	-
34,5 kV	85.841	227	1.546
69 kV	756	36	2.351
88 kV <sup>1</sup>	-	-	5
138 kV	6.507	111	7.302
<b>Total</b>	<b>200.263</b>	<b>374</b>	<b>11.204</b>

<sup>1</sup> Não automatizada.

A Copel Dis migrou de sistema de cadastro de redes e o dado antes apurado com tensão de isolamento para 230 kV hoje reflete a tensão de operação, motivo pelo qual as linhas em 230 kV foram zerados

### Redes Compactas

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de março de 2020, a extensão das redes de distribuição compactas instaladas era de 11.823 km.

### Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também está investindo em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), as quais apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC, dificultar o roubo de energia, melhorar as condições do meio ambiente, reduzir a área de podas, aumentar a segurança, reduzir a queda de tensão ao longo da rede e aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de março de 2020, a extensão das redes de distribuição secundária isolada instalada era de 19.402km.

### Qualidade de Fornecimento

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC e o FEC. O desempenho desses indicadores e o tempo total de atendimento é mostrado na tabela a seguir:

Jan-Set	DEC <sup>1</sup> (horas)	FEC <sup>2</sup> (interrupções)	Tempo Total de Atendimento (horas)
2016	3,22	2,21	02:15
2017	3,21	2,18	02:37
2018	3,01	1,89	03:29
2019	3,16	1,88	04:11
2020	2,15	1,62	02:32

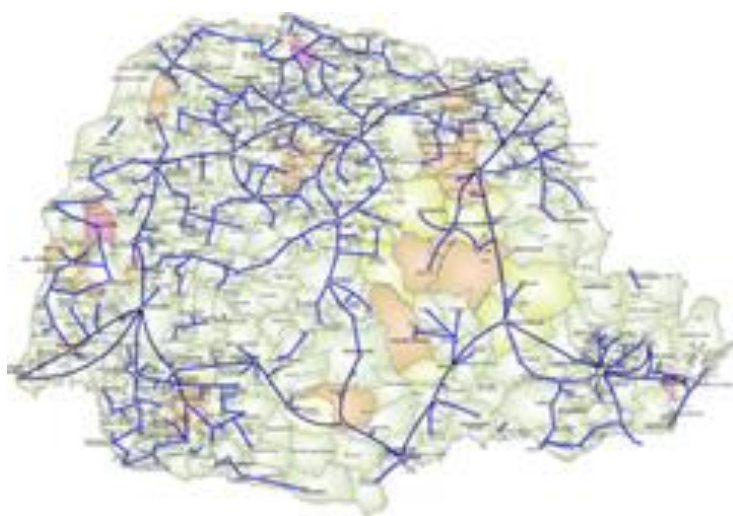
<sup>1</sup> DEC medido em horas e centesimal de horas

<sup>2</sup> FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções no acumulado do ano

## 8.4 Telecomunicações

A Copel Telecomunicações possui um backbone/backhaul óptico composto por uma rede de transmissão de altíssima capacidade e uma rede de acesso óptico de atendimento aos clientes. A rede de acesso pode ser multiponto (GPON) ou ponto a ponto, conectando assim os clientes à rede de transmissão de dados da Copel Telecom, totalizando 982 mil home passed (domicílios com possibilidade de cobertura). Em março de 2020, a prestadora acumulava 166.942 clientes finais com uma rede de cabos de backbone/backhaul de 36,1 mil km, transportando dados em ultravelocidade e gerenciando um anel óptico que atende aos 399 municípios do Paraná com um portfólio de produtos de transporte de dados, voz e datacenter.

**Rede de Fibra Óptica - Copel Telecomunicações**  
**Mapa do Estado do Paraná**



## 8.5 Participações

### Outros Setores

A Copel tem participação em empresas de gás, telecomunicações e serviços, conforme apresentado na tabela:

Empreendimento	Setor	Sócios
Dominó Holdings Ltda	Participação em sociedade	COPEL COM - 49,0% Andrade Gutierrez - 51,0%
Companhia Paranaense de Gás - Compagas	Gás	COPEL - 51,0% Mitsui Gás - 24,5% Gaspetro - 24,5%
Paraná Gás Exploração e Produção S.A. <sup>1</sup>	Petróleo e gás natural	COPEL - 30,0% Petra Energia - 30,0% Bayar Participações - 30,0% Tucumann Engenharia - 10,0%
Sercomtel S.A. Telecom	Telecomunicação	COPEL - 45,0% Município de Londrina - 50,9% Outros - 4,1%
Carbocampel S.A.	Exploração de Carvão	COPEL - 49,0% Carbonífera Cambuí - 51,0%
Copel Amec Ltda Em Liquidação	Serviços	COPEL - 48,0% Amec - 47,5% Lactec - 4,5%
Estação Osasco Desenvolvimento Imobiliário S.A. <sup>1</sup>	Incorporação de empreendimentos imobiliários	UEG- 19,3% Outros - 80,7%

<sup>1</sup> Nova denominação social da GBX Tietê II Empreendimentos Participações S.A.

## 8.6 Novos Projetos

### Projetos em Carteira

A Copel possui participação em diversos projetos de geração de energia. Esses empreendimentos, quando em operação comercial, acrescentarão 273,5 MW de capacidade instalada (proporcional à participação nos empreendimentos) ao portfólio da Companhia.

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW) <sup>1</sup>	Energia Assegurada Estimada (MW médio)	Participação da COPEL (%)
<b>PCH</b>	<b>105,9</b>	<b>72,5</b>	
PCH Foz do Curucaca	29,0	20,0	19,0
PCH Salto Alemã	29,0	19,8	19,0
PCH São Jorge	21,5	14,5	25,0
PCH Verê	26,4	18,2	25,0
<b>UHE</b>	<b>453,6</b>	<b>247,9</b>	
UHE São Jerônimo	331,0	178,1	41,2
UHE Salto Grande	47,0	26,9	99,9
UHE Dois Vizinhos	36,7	22,0	25,0
UHE Paranhos	38,9	20,9	25,0
<b>EOL</b>	<b>48,3</b>	<b>24,7</b>	
EOL Complexo Alto do Oriente	48,3	24,7	100,0
<b>Total</b>	<b>607,8</b>	<b>345,1</b>	

<sup>1</sup> A capacidade instalada dos novos projetos poderá ser otimizada em relação à cadastrada nos leilões.

A Copel, em parceria com outras empresas, também está desenvolvendo estudos no trecho baixo do Rio Chopim que poderão acarretar na viabilização de outros projetos hidrelétricos.

Quanto a geração eólica, há estudos para viabilização de novos parques eólicos no Rio Grande do Norte, região onde a Copel já possui ativos eólicos. O objetivo de curto prazo é cadastrar tais projetos junto à EPE para possibilitar a participação nos próximos leilões a serem organizados pelo Governo Federal. As características técnicas poderão sofrer adequações até a efetiva comercialização de energia dos projetos, pois a engenharia da Copel está realizando estudos de otimização, de forma a que os projetos se tornem mais competitivos.

### Participação em Estudo de Viabilidade

#### Aproveitamentos Hidrelétricos Inventariados no Rio Piquiri

As quatro usinas hidrelétricas que compõem o aproveitamento hidrelétrico do rio Piquiri, no Estado do Paraná, tiveram seus estudos de viabilidade apresentados pela Copel GeT e aceitos pela Aneel em 2012. Os empreendimentos encontram-se em processo de licenciamento ambiental junto ao Instituto Ambiental do Paraná. A tabela a seguir lista essas usinas, que totalizam 459,3 MW de capacidade instalada:

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW)
UHE Apertados	139,0
UHE Comissário	140,0
UHE Foz do Piquiri	93,2
UHE Ercilândia	87,1
<b>Total</b>	<b>459,3</b>

## 9. Outras Informações

### 9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o primeiro trimestre de 2020 com 7.065 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos 4 anos:

Quadro de Pessoal	2017	2018	2019	2020
Geração e Transmissão	1.734	1.660	1.620	1.603
Distribuição	5.746	5.364	4.964	4.939
Telecomunicações	649	478	412	383
Holding	78	75	61	100
Comercialização	38	34	38	40
Renováveis	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>8.245</b>	<b>7.611</b>	<b>7.095</b>	<b>7.065</b>

Ao final de março de 2020, a COPEL Distribuição contava com 4.747.932 consumidores, cuja relação com o seu quadro de empregados é de 960 consumidores por empregado.

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contavam com 143, 7, e 16 empregados, respectivamente.



## 9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração		Capacidade Instalada (MW)
<b>Copel GeT</b>		
<b>Em operação</b>		<b>5.151,5</b>
Hidrelétrica <sup>1</sup>	19	4.947,0
Regime de Cotas <sup>1</sup>	1	182,0
Termelétrica	1	20,0
Eólica	1	2,5
<b>Em construção</b>		<b>29,0</b>
Hidrelétrica	1	29,0
<b>Parques Eólicos</b>		
<b>Em operação</b>	<b>24</b>	<b>590,5</b>
<b>Em construção</b>	<b>1</b>	<b>90,1</b>
<b>Participações</b>		
<b>Em operação</b>		<b>657,8</b>
Hidrelétrica	6	211,7
Termelétrica	1	393,1
Parques eólicos	4	52,9

### Telecomunicações

Cabos ópticos de <i>backbone/backhaul</i> - (km)	36.110
Cidades atendidas no Paraná	399
Número de clientes	166.942

### Transmissão

#### Copel GeT

<b>Em operação</b>	
Linhas de Transmissão (km)	3.382
Subestações (quantidade)	43
<b>Em construção</b>	
Linhas de Transmissão (km)	142
Subestações (quantidade)	-

#### Participações

<b>Em operação</b>	
Linhas de Transmissão (km)	3.401
Subestações (quantidade)	6
<b>Em construção</b>	
Linhas de Transmissão (km)	885
Subestações (quantidade)	1

### Distribuição

Linhas e redes de distribuição (km)	200.263
Subestações	374
Potência instalada em subestações (MVA)	11.204
Municípios atendidos	395
Localidades atendidas	1.113
Consumidores cativos	4.737.968
Consumidores por empregado da Dis	959
DEC (em horas e centesimal de hora)	2,15
FEC (em número de interrupções)	1,62

### Administração

<b>Número total de empregados</b>	<b>7.065</b>		
Copel Geração e Transmissão	1.603	Copel Comercialização	40
Copel Distribuição	4.939	Copel Holding	100
Copel Telecomunicações	383		

<sup>1</sup> Desde 1º de janeiro de 2017, a UHE Governador Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) tem 30% da sua garantia física comercializada pela Copel GeT e 70% alocada no regime de cotas.

### 9.3 Teleconferência sobre Resultados do 1T20

Detalhes sobre a teleconferência que a Copel fará sobre os Resultados do trimestre:

- > Sexta-feira, 15 de maio de 2020, às 14:00h (horário de Brasília)
- > **Telefone** para acesso **+55 (11) 2188-0155**
- > **Código:** Copel

A teleconferência também será transmitida ao vivo pela internet no endereço eletrônico: [ri.copel.com](http://ri.copel.com)

Solicitamos conectar com 15 minutos de antecedência.

Relações com Investidores – Copel

[\*\*ri@copel.com\*\*](mailto:ri@copel.com)

**Telefone: (41) 3331-4011**

*Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no “U.S. Private Securities Litigation Reform Act” de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.*



## Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

	R\$ mil	
Fluxo de Caixa Consolidado	1T20	1T19
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>		
Lucro líquido do exercício	510.916	505.962
<b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais</b>	<b>891.893</b>	<b>792.640</b>
Depreciação e Amortização	285.518	222.772
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	199.761	199.631
Resultado da combinação de negócios realizada com permuta de ativos - mais valia	-	-
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	-	-
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(109.468)	(88.499)
Reversão de estimativa de perdas em contratos de concessão de transmissão	-	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	64.923	70.808
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(20.200)	(25.540)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	-
Resultado da equivalência patrimonial	(22.872)	(16.385)
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável concessão	(9.187)	(13.624)
Resultado da alteração de método de avaliação de investimento	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	266.979	289.816
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(4.696)	(24.619)
Perdas estimadas, provisão e reversões operacionais líquidas	133.401	102.537
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	23.589	24.898
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	30.606	32.868
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	35.034	32.144
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	5	18
Baixas dos ativos de contrato	1.041	619
Resultado da alienação de investimento	-	-
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(3.592)	(15.557)
Resultado das baixas de imobilizado	15.193	24.138
Resultado das baixas de intangíveis	5.851	8.711
Outros	7	(32.096)
<b>Redução (aumento) dos ativos</b>	<b>315.545</b>	<b>263.718</b>
<b>Aumento (redução) dos passivos</b>	<b>(477.086)</b>	<b>(185.337)</b>
Imposto de renda e contribuição social pagos	(221.992)	(393.546)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(49.570)	(54.264)
Encargos de debêntures pagos	(137.121)	(124.091)
Encargos de passivos de arrendamento pagos	(2.002)	(1.991)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>830.583</b>	<b>803.091</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>		
Aplicações financeiras	(33.961)	(31.923)
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(193.340)	(226.614)
Participação financeira do consumidor - ativos de contrato	19.200	22.866
Aquisições de controladas - efeito no caixa	-	-
Aportes em investimentos	(25.351)	(47.080)
Redução de capital em investidas	228	34.300
Aquisições de imobilizado	(105.943)	(113.235)
Participação financeira do consumidor - imobilizado	-	-
Aquisições de intangível	(1.227)	(1.579)
<b>Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades de investimento</b>	<b>(340.394)</b>	<b>(363.265)</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	-	16.103
Ingressos de debêntures emitidas	-	-
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(94.837)	(327.933)
Amortizações de principal de debêntures	(313.696)	(6.422)
Amortizações de principal de passivos de arrendamento	(8.421)	(6.952)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(5)	(9.061)
<b>Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento</b>	<b>(416.959)</b>	<b>(334.265)</b>
<b>Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa</b>	<b>73.230</b>	<b>105.561</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa	2.941.727	1.948.409
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa	3.014.957	2.053.970
<b>Variação no caixa e equivalentes a caixa</b>	<b>73.230</b>	<b>105.561</b>

## Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

### Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.141.075</b>	<b>1.100.235</b>	<b>1.001.559</b>	<b>13,9</b>
Fornecimento de energia elétrica	142.984	179.337	166.066	(13,9)
Suprimento de energia elétrica	801.286	653.715	605.400	32,4
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	156.239	189.509	152.912	2,2
Receita de construção	34.105	57.193	64.323	(47,0)
Outras receitas operacionais	6.461	20.481	12.858	(49,8)
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(676.645)</b>	<b>(655.500)</b>	<b>(470.109)</b>	<b>43,9</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(16.199)	(107.953)	(16.043)	1,0
Encargos de uso da rede elétrica	(112.736)	(111.652)	(105.715)	6,6
Pessoal e administradores	(80.860)	(122.026)	(74.527)	8,5
Planos previdenciário e assistencial	(15.354)	(16.197)	(15.564)	(1,3)
Material	(2.798)	(3.629)	(3.051)	(8,3)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(133.443)	(48.045)	(768)	-
Serviços de terceiros	(35.399)	(42.842)	(33.678)	5,1
Depreciação e amortização	(142.561)	(164.961)	(106.933)	33,3
Provisões e reversões	(60.399)	(79.802)	(12.165)	396,5
Custo de construção	(32.644)	(46.332)	(40.769)	(19,9)
Outros custos e despesas operacionais	(44.252)	87.939	(60.896)	(27,3)
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>24.478</b>	<b>63.898</b>	<b>17.413</b>	<b>40,6</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>488.908</b>	<b>508.633</b>	<b>548.863</b>	<b>(10,9)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(72.186)</b>	<b>(95.242)</b>	<b>(113.815)</b>	<b>(36,6)</b>
Receitas financeiras	45.527	26.662	32.689	39,3
Despesas financeiras	(117.713)	(121.904)	(146.504)	(19,7)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>416.722</b>	<b>413.391</b>	<b>435.048</b>	<b>(4,2)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(139.419)</b>	<b>16.954</b>	<b>(151.080)</b>	<b>(7,7)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(127.944)	80.643	(140.166)	(8,7)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(11.475)	(63.689)	(10.914)	5,1
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>277.303</b>	<b>430.345</b>	<b>283.968</b>	<b>(2,3)</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>631.469</b>	<b>673.594</b>	<b>655.796</b>	<b>(3,7)</b>

## Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>2.628.359</b>	<b>2.815.883</b>	<b>2.556.600</b>	<b>2,8</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.410.401	1.442.614	1.349.302	4,5
Suprimento de energia elétrica	49.784	93.941	49.607	0,4
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	961.337	1.029.282	948.900	1,3
Receita de construção	204.733	238.051	222.351	(7,9)
Valor justo do ativo indenizável da concessão	3.982	10.262	7.933	(49,8)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(58.970)	(47.088)	(67.507)	(12,6)
Outras receitas operacionais	57.092	48.821	46.014	24,1
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(2.294.103)</b>	<b>(2.685.807)</b>	<b>(2.310.296)</b>	<b>(0,7)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.312.924)	(1.498.088)	(1.329.531)	(1,2)
Encargos de uso da rede elétrica	(268.020)	(261.844)	(238.536)	12,4
Pessoal e administradores	(166.562)	(288.307)	(177.227)	(6,0)
Planos previdenciário e assistencial	(37.296)	(39.216)	(39.111)	(4,6)
Material	(18.863)	(17.027)	(13.299)	41,8
Serviços de terceiros	(101.004)	(125.660)	(88.405)	14,3
Depreciação e amortização	(88.434)	(86.920)	(83.482)	5,9
Provisões e reversões	(68.057)	(105.660)	(84.340)	(19,3)
Custo de construção	(204.733)	(238.051)	(222.351)	(7,9)
Outros custos e despesas operacionais	(28.211)	(25.034)	(34.015)	(17,1)
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>334.255</b>	<b>130.076</b>	<b>246.303</b>	<b>35,7</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(15.542)</b>	<b>19.751</b>	<b>21.992</b>	<b>-</b>
Receitas financeiras	110.296	77.019	94.155	17,1
Despesas financeiras	(125.838)	(57.268)	(72.163)	74,4
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>318.713</b>	<b>149.827</b>	<b>268.296</b>	<b>18,8</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(109.436)</b>	<b>56.523</b>	<b>(93.213)</b>	<b>17,4</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(118.786)	15.813	(119.814)	(0,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	9.350	40.710	26.600	(64,8)
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>209.277</b>	<b>206.350</b>	<b>175.082</b>	<b>19,5</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>422.689</b>	<b>216.996</b>	<b>329.785</b>	<b>28,2</b>



## Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>97.461</b>	<b>102.099</b>	<b>115.352</b>	<b>(15,5)</b>
Receita de Telecomunicações	96.720	101.367	113.757	(15,0)
Outras receitas operacionais	741	732	1.596	(53,6)
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(92.717)</b>	<b>(155.335)</b>	<b>(101.550)</b>	<b>(8,7)</b>
Pessoal e administradores	(15.373)	(26.045)	(16.643)	(7,6)
Planos previdenciário e assistencial	(2.899)	(2.930)	(2.897)	0,1
Material	(273)	(574)	(714)	(61,7)
Serviços de terceiros	(15.768)	(19.945)	(24.470)	(35,6)
Depreciação e amortização	(37.241)	(41.079)	(22.106)	68,5
Provisões e reversões	(3.799)	(21.628)	(3.233)	-
Outros custos e despesas operacionais	(17.364)	(43.134)	(31.487)	(44,9)
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>4.744</b>	<b>(53.236)</b>	<b>13.802</b>	<b>(65,6)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(9.737)</b>	<b>(7.370)</b>	<b>(8.565)</b>	<b>13,7</b>
Receitas financeiras	6.784	8.055	2.961	129,1
Despesas financeiras	(16.521)	(15.425)	(11.526)	43,3
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>(4.993)</b>	<b>(60.606)</b>	<b>5.237</b>	<b>-</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>1.766</b>	<b>19.462</b>	<b>(1.733)</b>	<b>-</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(3.734)	-	(9.310)	(59,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	5.500	19.462	7.577	-
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>(3.227)</b>	<b>(41.144)</b>	<b>3.504</b>	<b>-</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>41.985</b>	<b>(12.157)</b>	<b>35.908</b>	<b>16,9</b>

## Demonstração do Resultado – Copel Comercialização

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T20 (1)	4T19 (2)	1T19 (3)	Var.% (1/3)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>538.841</b>	<b>522.727</b>	<b>368.598</b>	<b>46,2</b>
Fornecimento de energia elétrica	206.046	146.698	116.664	76,6
Suprimento de energia elétrica	328.888	270.047	239.930	37,1
Outras receitas operacionais	3.907	105.982	12.004	-
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(526.901)</b>	<b>(425.889)</b>	<b>(364.195)</b>	<b>44,7</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(522.356)	(419.721)	(360.361)	45,0
Pessoal e administradores	(2.822)	(4.760)	(2.702)	4,4
Planos previdenciário e assistencial	(376)	(421)	(339)	10,9
Material	(2)	(2)	(5)	(60,0)
Serviços de terceiros	(444)	(455)	(374)	18,7
Depreciação e amortização	(11)	(11)	(11)	2,6
Provisões e reversões	(231)	(169)	14	-
Outros custos e despesas operacionais	(659)	(350)	(417)	57,9
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>(34)</b>	<b>(201)</b>	<b>(14)</b>	<b>143,5</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>11.906</b>	<b>96.637</b>	<b>4.389</b>	<b>171,3</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>1.861</b>	<b>(9.021)</b>	<b>10.089</b>	<b>(81,6)</b>
Receitas financeiras	1.885	(9.069)	10.121	(81,4)
Despesas financeiras	(24)	48	(32)	-
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>13.767</b>	<b>87.616</b>	<b>14.478</b>	<b>(4,9)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(4.665)</b>	<b>(29.859)</b>	<b>(4.901)</b>	<b>(4,8)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(2.495)	-	(5.517)	(54,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(2.170)	(29.859)	616	-
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>9.102</b>	<b>57.757</b>	<b>9.577</b>	<b>(5,0)</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>11.917</b>	<b>96.648</b>	<b>4.400</b>	<b>170,9</b>



## Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

### Balanco Patrimonial por Empresa

R\$ mil												
Ativo -Mar/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	1,542,786	4,324,130	553,334	249,234	98,408	114,321	334,309	537,547	63,040	714,437	(628,311)	7,903,235
Caixa e equivalentes de caixa	652,611	1,225,277	454,508	153,441	37,751	12,214	15,439	379,023	38,831	38,921	6,941	3,014,957
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1,356	-	-	90	-	1,446
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	89	-	-	-	-	-	-	-	140
Clientes	341,107	2,263,059	50,916	63,384	53,407	79,441	211,314	79,484	5,851	-	(84,302)	3,063,661
Dividendos a receber	130,226	-	-	-	-	-	-	25,631	-	432,020	(517,748)	70,129
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223,793	-	223,793
Ativos financeiros setoriais	-	311,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	311,518
Contas a receber vinculadas à concessão	61,176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,176
Ativos de contrato	89,717	-	-	-	-	-	-	-	17,075	-	-	106,792
Outros créditos	126,921	244,627	909	2,097	5,551	10,216	61,620	41,115	966	1,772	(9,688)	486,106
Estoques	25,281	106,014	7,723	818	55	-	-	-	-	-	-	139,891
Imposto de Renda e Contribuição Social	73,115	67,785	31,143	1,572	-	4,186	33,737	7,856	134	8,036	17	227,581
Outros tributos a recuperar	31,876	81,109	8,055	27,563	1,211	8,053	10,829	316	56	-	-	169,068
Despesas Antecipadas	5,005	19,172	80	270	433	211	-	1,452	127	-	-	26,750
Partes relacionadas	5,751	5,518	-	-	-	-	14	2,670	-	9,805	(23,531)	227
NÃO CIRCULANTE	15,815,618	8,905,994	972,140	572,905	537,852	269,312	485,674	5,591,880	381,607	19,568,489	(22,704,604)	30,396,867
Realizável a Longo Prazo	4,415,733	3,116,767	140,713	558,145	24,135	41,040	485,118	375,107	381,420	1,763,353	(355,194)	10,946,337
Títulos e valores mobiliários	105,945	1,520	-	7,966	-	-	-	172,380	3,428	-	-	291,239
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,375	-	22,375
Cauções e depósitos vinculados	-	127,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127,156
Clientes	-	41,660	11,847	-	1,909	-	-	-	-	-	-	55,416
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,096,118	-	1,096,118
Depósitos judiciais	73,156	266,552	14,627	103	120	5,328	18,049	382	-	124,549	-	502,866
Ativos financeiros setoriais	-	65,914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,914
Contas a receber vinculadas à concessão	1,388,805	851,115	-	326,098	-	-	-	-	-	-	-	2,566,018
Ativos de contrato	2,744,765	911,312	-	25,547	-	-	-	-	377,992	-	(10,169)	4,049,447
Outros créditos	45,455	33,121	94	132,567	62	-	467,069	-	-	7,444	-	685,812
Imposto de Renda e Contribuição Social	459	18,214	-	-	-	-	-	-	-	123,893	-	142,566
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	710,368	106,889	-	21,899	35,712	-	-	-	158,529	-	1,033,397
Outros tributos a recuperar	57,082	89,835	7,256	65,798	-	-	-	53	-	87,857	-	307,881
Despesas antecipadas	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	132
Partes relacionadas	-	-	-	-	145	-	-	202,292	-	142,588	(345,025)	-
Investimentos	5,642,871	811	-	-	-	-	213	2,345,773	-	17,802,567	(23,229,409)	2,562,826
Imobilizado	5,680,598	-	807,251	-	361,108	227,149	52	2,869,454	159	1,100	487,128	10,433,999
Intangível	57,386	5,728,468	18,310	-	152,217	144	284	780	28	1,236	392,871	6,351,724
Direito de uso de ativos	19,030	59,948	5,866	14,760	392	979	7	766	-	233	-	101,981
TOTAL	17,358,404	13,230,124	1,525,474	822,139	636,260	383,633	819,983	6,129,427	444,647	20,282,926	(23,332,915)	38,300,102

\* Valores sujeitos a arredondamentos.

# Earnings Release 1T20

R\$ mil

Ativo -Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>1.428.907</b>	<b>4.631.991</b>	<b>528.754</b>	<b>313.896</b>	<b>80.079</b>	<b>80.788</b>	<b>229.630</b>	<b>541.711</b>	<b>55.751</b>	<b>1.018.427</b>	<b>(1.000.738)</b>	<b>7.909.196</b>
Caixa e equivalentes de caixa	513.006	1.372.666	426.548	141.696	37.878	7.119	9.713	379.677	28.067	25.304	53	2.941.727
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	1.696	1.326	-	-	90	-	3.112
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	96	-	-	-	-	-	-	-	147
Clientes	403.756	2.347.645	51.668	99.839	35.644	57.493	159.327	81.597	6.016	-	(122.817)	3.120.168
Dividendos a receber	130.052	-	-	-	-	-	-	25.694	-	760.719	(846.373)	70.092
Repasse CRCao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219.236	-	219.236
Ativos financeiros setoriais	-	355.570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355.570
Contas a receber vinculadas à concessão	58.842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.842
Ativos de contrato	86.810	-	-	-	-	-	-	-	20.633	-	-	107.443
Outros créditos	110.689	257.808	2.487	1.717	5.204	234	13.805	40.811	967	1.068	(7.925)	426.865
Estoques	25.471	96.470	7.607	842	52	-	-	-	-	-	-	130.442
Imposto de Renda e Contribuição Social	53.171	99.659	31.691	1.315	-	4.659	33.222	7.289	43	5.876	4	236.929
Outros tributos a recuperar	28.939	75.968	8.616	68.159	1.212	9.330	12.234	602	-	-	-	205.060
Despesas Antecipadas	9.400	19.954	137	232	89	257	3	3.371	25	95	-	33.563
Partes relacionadas	8.771	6.200	-	-	-	-	-	2.670	-	6.039	(23.680)	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>15.741.038</b>	<b>8.802.531</b>	<b>998.344</b>	<b>591.097</b>	<b>545.075</b>	<b>340.745</b>	<b>460.742</b>	<b>5.593.320</b>	<b>379.778</b>	<b>19.054.696</b>	<b>(22.104.012)</b>	<b>30.403.354</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>4.376.959</b>	<b>3.051.058</b>	<b>137.770</b>	<b>576.190</b>	<b>24.458</b>	<b>48.219</b>	<b>460.312</b>	<b>339.074</b>	<b>379.728</b>	<b>1.765.741</b>	<b>(296.879)</b>	<b>10.862.630</b>
Títulos e valores mobiliários	104.966	1.506	-	7.894	-	-	-	161.205	3.398	-	-	278.969
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.734	-	27.734
Cauções e depósitos vinculados	-	98.433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98.433
Clientes	-	47.361	13.129	-	1.909	-	-	-	-	-	-	62.399
Repasse CRCao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131.449	-	1.131.449
Depósitos judiciais	75.948	270.832	14.393	124	120	4.958	13.217	379	-	124.219	-	504.190
Ativos financeiros setoriais	-	118.419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.419
Contas a receber vinculadas à concessão	1.397.593	836.818	-	324.385	-	-	-	-	-	-	-	2.558.796
Ativos de contrato	2.706.941	844.284	-	26.734	-	-	-	-	376.330	-	(10.348)	3.943.941
Outros créditos	28.556	26.592	94	141.528	62	10.388	447.095	-	-	7.444	-	661.759
Imposto de Renda e Contribuição Social	459	18.122	-	-	-	-	-	-	-	123.951	-	142.532
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	701.018	101.389	-	22.222	32.873	-	-	-	154.364	-	1.011.866
Outros tributos a recuperar	62.430	87.673	8.765	75.459	-	-	-	87	-	87.597	-	322.011
Despesas antecipadas	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	132
Partes relacionadas	-	-	-	-	145	-	-	177.403	-	108.983	(286.531)	-
<b>Investimentos</b>	<b>5.145.391</b>	<b>813</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.969</b>	<b>247</b>	<b>2.340.477</b>	<b>-</b>	<b>17.286.220</b>	<b>(22.257.938)</b>	<b>2.523.179</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>6.118.013</b>	<b>-</b>	<b>833.974</b>	<b>-</b>	<b>365.689</b>	<b>283.503</b>	<b>53</b>	<b>2.912.150</b>	<b>22</b>	<b>1.143</b>	<b>77.556</b>	<b>10.592.103</b>
<b>Intangível</b>	<b>79.024</b>	<b>5.703.686</b>	<b>19.844</b>	<b>-</b>	<b>154.496</b>	<b>29</b>	<b>123</b>	<b>811</b>	<b>28</b>	<b>1.321</b>	<b>373.249</b>	<b>6.332.611</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>21.651</b>	<b>46.974</b>	<b>6.756</b>	<b>14.907</b>	<b>432</b>	<b>1.025</b>	<b>7</b>	<b>808</b>	<b>-</b>	<b>271</b>	<b>-</b>	<b>92.831</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.169.945</b>	<b>13.434.522</b>	<b>1.527.098</b>	<b>904.993</b>	<b>625.154</b>	<b>421.533</b>	<b>690.372</b>	<b>6.135.031</b>	<b>435.529</b>	<b>20.073.123</b>	<b>(23.104.750)</b>	<b>38.312.550</b>

\* Valores sujeitos a arredondamentos.

# Earnings Release 1T20

R\$ mil

Passivo - Mar/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>1,802,693</b>	<b>2,011,134</b>	<b>83,347</b>	<b>158,622</b>	<b>81,987</b>	<b>107,238</b>	<b>271,911</b>	<b>242,171</b>	<b>22,928</b>	<b>1,047,652</b>	<b>(670,334)</b>	<b>5,159,349</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	86,076	225,306	20,546	8,607	383	398	2,778	99	25	9,009	3	353,230
Partes relacionadas	5,672	7,366	38	-	-	5,051	204	4,465	75	647	(23,518)	-
Fornecedores	247,767	990,159	17,833	53,480	2,458	69,094	202,485	72,033	1,760	8,461	(132,463)	1,533,067
Imposto de renda e contribuição social	85,014	-	3,069	3,311	2,668	434	741	3,968	453	3,473	1,988	105,119
Outras obrigações fiscais	24,458	289,938	9,807	7,173	1,134	347	2,498	3,629	239	88	3,294	342,605
Empréstimos e financiamentos	120,952	28,516	3,365	-	-	-	-	53,289	7,935	130,328	(3,311)	341,074
Debêntures	718,029	19,727	21,238	34,542	-	-	-	39,804	-	306,199	-	1,139,539
Dividendos a pagar	401,950	-	-	44,179	-	30,717	88	56,690	11,865	588,559	(517,697)	616,351
Benefícios pós-emprego	17,145	47,532	2,527	-	-	-	91	34	-	438	-	67,767
Encargos setoriais a recolher	13,320	-	-	-	-	-	-	-	122	-	354	13,796
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	51,861	284,532	-	-	7,655	1,052	-	-	64	-	362	345,526
Contas a pagar vinculadas à concessão	6,580	-	-	-	67,330	-	-	-	-	-	-	73,910
Passivo de arrendamentos	9,132	18,059	3,206	1,418	151	139	1	156	-	132	-	32,394
Outras contas a pagar	14,737	99,999	1,718	5,912	208	6	63,025	8,004	390	318	654	194,971
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>5,507,722</b>	<b>4,997,469</b>	<b>735,225</b>	<b>92,480</b>	<b>503,056</b>	<b>14,312</b>	<b>292,346</b>	<b>1,678,300</b>	<b>67,025</b>	<b>1,470,590</b>	<b>(326,900)</b>	<b>15,031,625</b>
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	202,366	-	145	(202,511)	-
Fornecedores	146,700	-	-	-	-	-	-	45,647	-	-	-	192,347
Imposto de renda e contribuição social diferidos	237,808	-	-	27,738	-	-	32,203	13,444	12,058	-	(12,750)	310,501
Outras obrigações fiscais	45,918	594,224	10,195	-	-	4,509	250	339	-	2,878	-	658,313
Empréstimos e financiamentos	1,161,573	178,666	-	-	-	-	-	841,388	46,740	649,886	(139,277)	2,738,976
Debêntures	2,949,222	2,337,851	634,273	11,609	-	-	-	547,901	-	498,173	-	6,979,029
Benefícios pós-emprego	295,753	765,505	50,009	9,054	-	402	3,832	548	-	8,729	-	1,133,832
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	74,169	235,528	-	-	-	8,265	-	-	2,275	-	241	320,478
Contas a pagar vinculadas à concessão	46,531	-	-	-	502,801	-	-	-	-	-	-	549,332
Passivos financeiros setoriais	-	103,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103,319
Passivo de arrendamentos	10,897	44,081	2,971	14,039	255	911	6	642	-	113	-	73,915
Outras contas a pagar	30,846	7,803	-	29,471	-	-	255,745	25,421	-	1,471	-	350,757
Provisões para litígios	508,305	730,492	37,777	569	-	225	310	604	5,952	309,195	27,397	1,620,826
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>10,047,989</b>	<b>6,221,521</b>	<b>706,902</b>	<b>571,037</b>	<b>51,217</b>	<b>262,083</b>	<b>255,726</b>	<b>4,208,956</b>	<b>354,694</b>	<b>17,764,684</b>	<b>(22,335,681)</b>	<b>18,109,128</b>
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>	<b>10,047,989</b>	<b>6,221,521</b>	<b>706,902</b>	<b>571,037</b>	<b>51,217</b>	<b>262,083</b>	<b>255,726</b>	<b>4,208,956</b>	<b>354,694</b>	<b>17,764,684</b>	<b>(22,680,125)</b>	<b>17,764,684</b>
Capital social	5,765,226	5,341,443	483,323	220,966	35,503	752,721	45,459	4,055,285	159,941	10,800,000	(16,859,867)	10,800,000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	212,100	-	-	-	28,885	380,807	-	-	(621,792)	-
Ajustes de avaliação patrimonial	688,637	(107,225)	(2,637)	(1,747)	256	445	(1,921)	1,623	-	575,887	(577,431)	575,887
Reserva Legal	575,402	171,141	17,343	39,345	7,100	-	9,092	11,747	13,335	1,014,248	(844,505)	1,014,248
Reserva de retenção de lucros	2,529,017	520,092	-	299,764	-	-	165,109	128,819	171,425	4,846,239	(3,814,226)	4,846,239
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	314,324	209,277	(3,227)	12,709	8,358	(491,083)	9,102	(369,325)	9,993	528,310	299,872	528,310
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>344,444</b>	<b>344,444</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17,358,404</b>	<b>13,230,124</b>	<b>1,525,474</b>	<b>822,139</b>	<b>636,260</b>	<b>383,633</b>	<b>819,983</b>	<b>6,129,427</b>	<b>444,647</b>	<b>20,282,926</b>	<b>(23,332,915)</b>	<b>38,300,102</b>

\* Valores sujeitos a arredondamentos.

## Earnings Release 1T20

R\$ mil												
Passivo - Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.949.980	2.469.159	88.294	236.190	85.647	91.066	168.016	266.997	23.526	958.871	(992.125)	5.345.621
Obrigações sociais e trabalhistas	84.111	212.276	20.119	8.530	344	517	2.586	72	49	8.437	3	337.044
Partes relacionadas	6.682	10.942	-	-	-	-	264	4.968	102	696	(23.654)	-
Fornecedores	268.479	1.111.573	24.502	83.034	3.684	59.053	153.037	99.019	722	3.956	(121.779)	1.685.280
Imposto de renda e contribuição social	298	-	2.350	43.414	4.726	-	-	6.909	586	1.811	38	60.132
Outras obrigações fiscais	112.231	353.649	10.576	15.103	1.346	382	2.591	4.095	230	120	745	501.068
Empréstimos e financiamentos	121.278	30.198	4.807	-	-	-	-	52.829	7.948	39.628	(1.167)	255.521
Debêntures	739.788	22.302	18.227	34.547	-	-	-	34.429	-	315.008	-	1.164.301
Dividendos a pagar	464.450	266.050	-	44.179	-	30.718	88	56.754	11.865	588.563	(846.311)	616.356
Benefícios pós-emprego	16.904	46.151	2.468	-	-	-	68	35	-	378	-	66.004
Encargos setoriais a recolher	16.208	12.232	-	-	-	-	-	-	68	-	-	28.508
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	80.406	285.559	-	-	7.640	215	-	-	1.575	-	-	375.395
Contas a pagar vinculadas à concessão	5.631	-	-	-	67.401	-	-	-	-	-	-	73.032
Passivo de arrendamentos	10.456	16.967	3.812	1.698	152	177	1	152	-	158	-	33.573
Outras contas a pagar	23.058	101.260	1.433	5.685	354	4	9.381	7.735	381	116	-	149.407
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	5.470.260	4.953.119	728.675	110.475	496.648	14.727	279.232	1.657.311	67.302	1.861.838	(270.870)	15.368.717
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	177.477	-	145	(177.622)	-
Fornecedores	150.174	-	-	-	-	-	-	37.739	-	-	-	187.913
Imposto de renda e contribuição social diferidos	224.009	-	-	27.387	-	-	30.033	12.982	12.084	-	(12.829)	293.666
Outras obrigações fiscais	45.049	600.520	8.684	-	-	4.470	237	337	-	2.817	-	662.114
Empréstimos e financiamentos	1.190.942	154.561	-	-	-	-	-	854.413	48.687	746.075	(107.816)	2.886.862
Debêntures	2.940.978	2.330.358	628.953	20.237	-	-	-	547.170	-	797.713	-	7.265.409
Benefícios pós-emprego	294.474	762.625	49.614	8.846	-	390	3.779	546	-	8.658	-	1.128.932
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	45.195	228.182	-	-	-	8.744	-	-	655	-	-	282.776
Contas a pagar vinculadas à concessão	43.200	-	-	-	496.355	-	-	-	-	-	-	539.555
Passivos financeiros setoriais	-	102.284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102.284
Passivo de arrendamentos	12.097	31.895	3.231	13.791	293	911	6	682	-	125	-	63.031
Outras contas a pagar	30.474	7.457	-	39.665	-	-	244.874	25.558	-	1.434	-	349.462
Provisões para litígios	493.668	735.237	38.193	549	-	212	303	407	5.876	304.871	27.397	1.606.713
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	9.749.705	6.012.244	710.129	558.328	42.859	315.740	243.124	4.210.723	344.701	17.252.414	(21.841.755)	17.598.212
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	9.749.705	6.012.244	710.129	558.328	42.859	315.740	243.124	4.210.723	344.701	17.252.414	(22.187.553)	17.252.414
Capital social	5.765.226	5.341.443	483.323	220.966	35.503	752.721	45.459	4.055.285	159.941	10.800.000	(16.859.867)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	212.100	-	-	-	25.385	376.903	-	-	(614.388)	-
Ajustes de avaliação patrimonial	704.677	(107.225)	(2.637)	(1.747)	256	445	(1.921)	1.623	-	591.927	(593.471)	591.927
Reserva Legal	575.402	171.141	17.343	39.345	7.100	-	9.092	11.761	13.335	1.014.248	(844.519)	1.014.248
Reserva de retenção de lucros	2.529.017	520.092	-	299.764	-	-	165.109	129.009	171.425	4.846.239	(3.814.416)	4.846.239
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	-	(437.426)	-	(363.858)	-	-	801.284	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	345.798	345.798
TOTAL	17.169.945	13.434.522	1.527.098	904.993	625.154	421.533	690.372	6.135.031	435.529	20.073.123	(23.104.750)	38.312.550

\* Valores sujeitos a arredondamentos.

## Demonstração do resultado por empresa

													R\$ mil
Demonstração do Resultado 1T20	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	655.269	182.610	2.628.359	97.461	147.973	51.088	155.747	538.841	85.505	12.878	-	(401.790)	4.153.941
Fornecimento de energia elétrica	142.984	-	1.410.401	-	-	-	-	206.046	-	-	-	(771)	1.758.660
Suprimento de energia elétrica	499.121	-	49.784	-	-	51.088	155.747	328.888	85.505	-	-	(293.382)	876.751
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	144.108	961.337	-	-	-	-	-	-	12.704	-	(75.367)	1.042.782
Receita de construção	-	33.931	204.733	-	2.827	-	-	-	-	174	-	-	241.665
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	3.982	-	5.205	-	-	-	-	-	-	-	9.187
Telecomunicações	-	-	-	96.720	-	-	-	-	-	-	-	(9.971)	86.749
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	139.910	-	-	-	-	-	-	(1.654)	138.256
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(58.970)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(58.970)
Outras receitas operacionais	13.164	4.571	57.092	741	31	-	-	3.907	-	-	-	(20.645)	58.861
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(299.869)	(91.556)	(2.294.104)	(92.717)	(126.591)	(15.411)	(211.883)	(526.901)	(64.381)	(1.832)	(27.427)	443.644	(3.309.028)
Energia elétrica comprada para revenda	(16.097)	-	(1.312.924)	-	-	-	-	(522.356)	(95)	-	-	354.721	(1.496.751)
Encargos de uso da rede elétrica	(89.440)	-	(268.020)	-	-	(3.758)	(6.764)	-	(6.771)	-	-	64.389	(310.364)
Pessoal e administradores	(47.331)	(30.713)	(166.562)	(15.373)	(8.634)	(980)	(568)	(2.822)	(1.946)	(279)	(3.886)	(43)	(279.137)
Planos previdenciário e assistencial	(9.174)	(5.970)	(37.296)	(2.899)	(1.020)	(47)	(83)	(376)	(133)	(5)	(661)	-	(57.664)
Material	(1.000)	(932)	(18.863)	(273)	33	(51)	(8)	(2)	(857)	(1)	(299)	-	(22.253)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(133.443)	-	-	-	-	2.972	(130.471)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(101.828)	-	-	-	-	-	-	-	(101.828)
Serviços de terceiros	(21.102)	(6.470)	(101.004)	(15.768)	(3.132)	(2.552)	(5.971)	(444)	(9.058)	(1.681)	(8.197)	23.494	(151.885)
Depreciação e amortização	(88.119)	(2.589)	(88.434)	(37.241)	(9.849)	(6.936)	(6.042)	(11)	(40.290)	(2)	(440)	(5.565)	(285.518)
Provisões e reversões	5.701	(7.398)	(68.057)	(3.799)	2.425	-	(58.491)	(231)	(197)	(13)	(3.341)	-	(133.401)
Custos de construção	-	(32.644)	(204.733)	-	(2.827)	-	-	-	-	-	-	-	(240.204)
Outros custos e despesas operacionais	(33.307)	(4.840)	(28.211)	(17.364)	(1.759)	(1.087)	(513)	(659)	(5.034)	149	(10.603)	3.676	(99.552)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(862)	31.519	-	-	-	-	-	(34)	5.229	-	513.454	(526.434)	22.872
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	354.538	122.573	334.255	4.744	21.382	35.677	(56.136)	11.906	26.353	11.046	486.027	(484.580)	867.785
RESULTADO FINANCEIRO	(32.582)	(11.769)	(15.542)	(9.737)	(1.790)	(23.021)	133	1.861	(27.365)	(550)	25.552	224	(94.586)
Receitas financeiras	28.037	11.604	110.296	6.784	4.604	668	246	1.885	5.315	376	45.839	204	215.858
Despesas financeiras	(60.619)	(23.373)	(125.838)	(16.521)	(6.394)	(23.689)	(113)	(24)	(32.680)	(926)	(20.287)	20	(310.444)
LUCRO OPERACIONAL	321.956	110.804	318.713	(4.993)	19.592	12.656	(56.003)	13.767	(1.012)	10.496	511.579	(484.356)	773.199
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(107.961)	(26.515)	(109.436)	1.766	(6.883)	(4.298)	2.346	(4.665)	(4.721)	(503)	691	(2.104)	(262.283)
Imposto de Renda e Contribuição Social			(118.786)	(3.734)	(6.532)	(3.975)	(493)	(2.495)	(4.259)	(529)	(3.474)	(2.025)	(266.979)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos			9.350	5.500	(351)	(323)	2.839	(2.170)	(462)	26	4.165	(79)	4.696
LUCRO LÍQUIDO	213.995	84.289	209.277	(3.227)	12.709	8.358	(53.657)	9.102	(5.733)	9.993	512.270	(486.460)	510.916
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	213.995	84.289	209.277	(3.227)	6.482	5.851	(43.569)	9.102		9.993	512.270	(486.460)	512.270
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	6.227	2.507	(10.088)	-		-	-	-	(1.354)
LAJIDA	442.657	125.162	422.689	41.985	31.231	42.613	(50.094)	11.917	66.643	11.048	486.467	(479.015)	1.153.303

## Earnings Release 1T20

R\$ mil

Demonstração do Resultado 1T19	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste e Marumbi	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>704.664</b>	<b>213.360</b>	<b>2.556.600</b>	<b>115.353</b>	<b>174.081</b>	<b>71.084</b>	-	<b>356.826</b>	<b>78.277</b>	<b>10.673</b>	-	<b>(384.912)</b>	<b>3.896.006</b>
Fornecimento de energia elétrica	166.066	-	1.349.302	-	-	-	-	116.664	-	-	-	(1.007)	1.631.025
Suprimento de energia elétrica	527.123	-	49.607	-	-	71.084	-	239.930	78.277	-	-	(305.862)	660.159
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	142.807	948.900	-	-	-	-	-	-	10.673	-	(54.053)	1.048.327
Receita de construção	-	64.323	222.351	-	2.977	-	-	-	-	-	-	-	289.651
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	7.933	-	5.691	-	-	-	-	-	-	-	13.624
Telecomunicações	-	-	-	113.757	-	-	-	-	-	-	-	(10.410)	103.347
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	165.412	-	-	-	-	-	-	-	165.412
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(67.507)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(67.507)
Outras receitas operacionais	11.475	6.230	46.014	1.596	1	-	-	232	-	-	-	(13.580)	51.968
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(289.082)</b>	<b>(108.180)</b>	<b>(2.310.296)</b>	<b>(101.551)</b>	<b>(151.637)</b>	<b>(25.314)</b>	<b>(20.588)</b>	<b>(352.423)</b>	<b>(55.732)</b>	<b>(1.968)</b>	<b>(11.091)</b>	<b>384.843</b>	<b>(3.043.019)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(9.342)	-	(1.329.531)	-	-	(9.251)	-	(360.361)	(6.701)	-	-	305.460	(1.409.726)
Encargos de uso da rede elétrica	(93.800)	-	(238.536)	-	-	(3.340)	(6.318)	-	(6.121)	-	-	52.874	(295.241)
Pessoal e administradores	(42.826)	(28.669)	(177.227)	(16.643)	(8.670)	(928)	(696)	(2.702)	(1.997)	(337)	(3.866)	(24)	(284.585)
Planos previdenciário e assistencial	(9.157)	(6.180)	(39.111)	(2.897)	(980)	(39)	(83)	(339)	(148)	(7)	(568)	-	(59.509)
Material	(1.980)	(1.060)	(13.299)	(714)	(458)	(71)	(9)	(5)	(1)	(1)	(62)	-	(17.660)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(768)	-	-	-	-	-	(768)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(134.129)	-	-	-	-	-	-	-	(134.129)
Serviços de terceiros	(16.456)	(7.023)	(88.405)	(24.470)	(2.378)	(2.954)	(6.251)	(374)	(7.522)	(1.287)	(2.833)	20.755	(139.198)
Depreciação e amortização	(73.462)	(3.161)	(83.482)	(22.106)	(2.613)	(6.926)	(6.056)	(11)	(24.298)	(2)	(655)	-	(222.772)
Provisões e reversões	9.258	(14.968)	(84.340)	(3.233)	(368)	-	-	14	(6.230)	(180)	(2.445)	(45)	(102.537)
Custos de construção	-	(40.733)	(222.351)	-	(2.977)	-	-	-	-	(36)	-	-	(266.097)
Outros custos e despesas operacionais	(51.317)	(6.386)	(34.014)	(31.488)	936	(1.805)	(407)	11.355	(2.714)	(118)	(662)	5.823	(110.797)
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>(16.895)</b>	<b>20.668</b>	-	-	-	-	-	<b>(14)</b>	<b>(10.012)</b>	-	<b>493.011</b>	<b>(470.373)</b>	<b>16.385</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>398.687</b>	<b>125.848</b>	<b>246.304</b>	<b>13.802</b>	<b>22.444</b>	<b>45.770</b>	<b>(20.588)</b>	<b>4.389</b>	<b>12.533</b>	<b>8.705</b>	<b>481.920</b>	<b>(470.442)</b>	<b>869.372</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(56.569)</b>	<b>(29.998)</b>	<b>21.992</b>	<b>(8.565)</b>	<b>(1.616)</b>	<b>(25.114)</b>	<b>314</b>	<b>10.089</b>	<b>(26.467)</b>	<b>(967)</b>	<b>18.683</b>	<b>5</b>	<b>(98.213)</b>
Receitas financeiras	25.153	5.602	94.155	2.961	3.441	562	393	10.121	6.854	277	62.585	(5.460)	206.644
Despesas financeiras	(81.722)	(35.600)	(72.163)	(11.526)	(5.057)	(25.676)	(79)	(32)	(33.321)	(1.244)	(43.902)	5.465	(304.857)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>342.118</b>	<b>95.850</b>	<b>268.296</b>	<b>5.237</b>	<b>20.828</b>	<b>20.656</b>	<b>(20.274)</b>	<b>14.478</b>	<b>(13.934)</b>	<b>7.738</b>	<b>500.603</b>	<b>(470.437)</b>	<b>771.159</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(120.627)</b>	<b>(25.264)</b>	<b>(93.214)</b>	<b>(1.733)</b>	<b>(4.634)</b>	<b>(7.017)</b>	-	<b>(4.901)</b>	<b>(4.786)</b>	<b>(409)</b>	<b>(2.612)</b>	-	<b>(265.197)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>221.491</b>	<b>70.586</b>	<b>175.082</b>	<b>3.504</b>	<b>16.194</b>	<b>13.639</b>	<b>(20.274)</b>	<b>9.577</b>	<b>(18.720)</b>	<b>7.329</b>	<b>497.991</b>	<b>(470.437)</b>	<b>505.962</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	221.491	70.586	175.082	3.504	8.259	9.547	(16.219)	9.577	-	7.329	497.991	(470.437)	497.991
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	7.935	4.092	(4.055)	-	-	-	-	-	7.971
<b>LAJIDA</b>	<b>472.149</b>	<b>129.009</b>	<b>329.786</b>	<b>35.908</b>	<b>25.057</b>	<b>52.696</b>	<b>(14.532)</b>	<b>4.400</b>	<b>36.831</b>	<b>8.707</b>	<b>482.575</b>	<b>(470.442)</b>	<b>1.092.144</b>