

Copel registra EBITDA de R\$ 1,8 bilhão no segundo trimestre

Teleconferência de Resultados 2T20
 14.08.2020 - 11h
 (horário de Brasília)
Telefone para acesso
 (11) 2188-0155
 Código: Copel

- > Crédito PIS/COFINS R\$ 5,6 bilhões no ativo & R\$ 1.152 milhões no lucro líquido
- > EBITDA ajustado de R\$ 979,6 milhões no 2T20 (+1,2%)
- > Lucro líquido de R\$ 1.594,9 milhões no 2T20 (+359,7%)
- > Geração de caixa operacional de R\$ 1.248,2 milhões no 2T20
- > Fitch eleva Rating Nacional da Copel para 'AA+ (bra)', com perspectiva positiva
- > Redução da alavancagem financeira para 1,49x no 2T20 (2,6x no 2T19)

	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var. % (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.667,3	4.153,9	3.682,1	26,8	8.821,3	7.578,1	16,4
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	3.158,5	3.309,0	2.987,0	5,7	6.467,6	6.030,1	7,3
Resultado Operacional (R\$ milhões)	2.417,5	773,2	558,7	332,7	3.190,7	1.329,8	139,9
Lucro Líquido (R\$ milhões)	1.594,9	510,9	346,9	359,7	2.105,9	852,9	146,9
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	5,83	1,87	1,28	356,6	7,75	3,10	150,2
EBITDA (R\$ milhões)	1.793,3	1.153,3	947,0	89,4	2.946,6	2.039,2	44,5
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) ²	41,5%	13,1%	8,8%	373,1	12,0%	5,2%	129,2
Mercado Fio (GWh)	7.088	7.837	7.533	(5,9)	14.925	15.323	(2,6)
Programa de Investimentos (R\$ milhões) ³	454,4	315,8	564,4	(19,5)	770,2	2.569,7	(70,0)
Margem EBITDA	38,4%	27,8%	25,7%	49,4	33,4%	26,9%	24,1
Margem Operacional	51,8%	18,6%	15,2%	241,4	36,2%	17,5%	106,1
Margem Líquida	34,2%	12,3%	9,4%	262,7	23,9%	11,3%	112,1

¹ Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

² Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

³ Inclui aportes, adiantamentos para futuros investimentos e aumentos de capital.

Valores sujeitos a arredondamentos.

Tarifas Médias (R\$/MWh)	jun/20	mar/20	dez/19	set/19	jun/19
Tarifa Média de Compra - Copel Dis ¹	207,78	189,93	179,87	184,78	178,64
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis ²	525,96	536,70	534,32	533,92	502,16
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT ³	198,76	198,68	195,64	196,04	198,13

Indicadores Econômico-Financeiros	jun/20	mar/20	dez/19	set/19	jun/19
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	19.649.760	18.109.128	17.598.212	17.793.633	17.181.691
Dívida Líquida (R\$ mil)	7.548.047	7.763.820	8.249.852	8.549.753	8.952.238
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	71,80	66,17	64,31	65,02	62,79
Endividamento do PL ⁴	54,8%	61,8%	65,8%	61,5%	65,2%
Liquidez Corrente	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2

¹ Com PIS e COFINS.

² Não Considera as bandeiras tarifárias. Líquida de ICMS.

³ Com PIS e COFINS. Líquida de ICMS.

⁴ Considera a dívida bruta sem avais e garantias.

CPLE3 | R\$ 60,44
CPLE6 | R\$ 60,82

ELP | US\$ 10,05
XCOP | € 10,90

Valor de Mercado | R\$ 16,6 bi
*** Cotações em 30.06.2020**

ÍNDICE

Resultados 2T20	Erro! Indicador não definido.
1. Principais Eventos no Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	9
2.1 Receita Operacional	9
2.2 Custos e Despesas Operacionais	11
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	13
2.4 EBITDA	13
2.5 Resultado Financeiro	14
2.6 Lucro Líquido Consolidado	15
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	16
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial	17
3.1 Principais Contas	17
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	20
3.3 Endividamento	21
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	24
4. Desempenho das Principais Empresas	25
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)	25
4.2 Copel Distribuição	26
4.3 Copel Telecomunicações	28
4.4 Copel Comercialização (Copel Com ou Copel Energia)	29
4.5 Informações Contábeis	30
5. Programa de Investimentos	31
6. Mercado de Energia e Tarifas	32
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição	32
6.2 Mercado Fio (TUSD)	32
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	33
6.4 Total de Energia Vendida	33
6.5 Fluxos de Energia	35
7. Mercado de Capitais	39
7.1 Capital Social	39
7.2 Desempenho das Ações	40
7.3 Dividendos e JCP	41
8. Performance Operacional	42
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
9. Outras Informações	53
9.1 Recursos Humanos	53
9.2 Principais Indicadores Físicos	54
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 2T20	55
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado	56
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais	57
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa	61

1. Principais Eventos no Período

No 2T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.793,3 milhões, 89,4% maior que os R\$ 947,0 milhões registrados no 2T19. Esse resultado é explicado, basicamente, pelos itens não recorrentes, referentes a decisão favorável à Copel Distribuição, que reconhece o direito de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, que refletiu no registro de R\$ 809,1 milhões na linha de “outras receitas operacionais, e pelo aumento de 4,6% na receita de “disponibilidade da rede elétrica”, devido, essencialmente, ao resultado positivo da revisão tarifária periódica do Contrato de Transmissão nº 060/2001.

Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado é de R\$ 979,6 milhões, 1,2% superior ao registrado no 2T19. Mais informações no item 2.4.

Decisão Judicial Favorável referente à Base de Cálculo do PIS e COFINS

No dia 16 de junho de 2020, transitou em julgado a decisão favorável à Copel Distribuição que reconhece o direito de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS. Esse assunto tem efeito retroativo à 2004, referente a 5 (cinco) anos anteriores ao ajuizamento da medida judicial. Considerando a decisão favorável, a Copel reconheceu o crédito tributário de R\$ 5.622,0 milhões no ativo que deverá ser recuperado pela compensação com tributos a recolher, dentro do prazo prescricional de 5 anos, e com recebimento de precatórios do Governo Federal.

O quadro a seguir apresenta os impactos destes registros no balanço patrimonial e na demonstração do resultado da Copel:

	30.06.2020 (R\$ mil)
Crédito tributário - principal	3.618.216
Crédito tributário - atualização monetária	2.003.771
Efeito no ativo	5.621.987
PIS/Pasep e Cofins a restituir para consumidores	(3.783.134)
Obrigações fiscais - Pis/Pasep e Cofins a recolher sobre receita financeira	(93.175)
Imposto de renda e contribuição social	(593.530)
Efeito no passivo	(4.469.839)
EFEITO NO BALANÇO PATRIMONIAL	1.152.148
Receita operacional líquida	809.154
Receita financeira, líquida de pis e cofins	936.524
Imposto de renda e contribuição social	(593.530)
EFEITO NA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	1.152.148

A diferença, no montante de R\$ 1.152,1 milhões, foi registrada no balanço patrimonial e com efeito na demonstração de resultado (R\$ 809,1 milhões na linha “receita operacional líquida”, R\$ 936,5 milhões na linha “receita financeira, líquida de PIS e COFINS” e R\$ 593,5 milhões negativos em “imposto de renda e contribuição social), equivalente ao impacto no EBITDA. Ainda, em decorrência da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, estima-se uma redução média de 3,8% no valor das faturas de energia dos consumidores. Os valores de PIS e COFINS da Copel Dis dos meses de março a junho de 2020, que ainda não foram pagos, foram remensurados considerando os efeitos da decisão judicial e reclassificados para a conta de passivo a restituir para os consumidores, de modo que o saldo total a devolver aos consumidores, em 30 de junho de 2020, é de R\$ 3,9 bilhões. Mais detalhes na NE 13.2.1 das Informações Trimestrais.

Repactuação no GSF no Ambiente Livre

Em 13 de agosto de 2020, o Senado aprovou o Projeto de Lei nº 3.975/2019, que estabelece dentre outros temas, novas condições para a repactuação do risco hidrológico na geração de energia elétrica (“GSF”) suportado pelos agentes de geração hidrelétrica participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (“MRE”), permitindo a extensão das outorgas de usinas para compensar impactos provenientes do custo do deslocamento da geração hidroelétrica decorrentes dos fatores mencionados no art. 2º da Lei 13.203, de 8 de dezembro de 2015, conforme as alterações promovidas no âmbito do Projeto de Lei aprovado.

Esse Projeto de Lei iniciou como PLS nº 209/2015 aprovado pelo Senado, tendo ido para aprovação da Câmara dos Deputados como PL nº 10.985/2018 e lá recebeu emenda. Em função disso, retornou para aprovação do Senado sob o número de PL nº 3.975/2019, que foi votado hoje, sendo que a emenda da Câmara dos Deputados foi rejeitada.

O texto do PL segue, agora, para sanção ou veto presidencial, o que deve ocorrer no prazo de até 15 dias úteis.

Caso o texto seja sancionado pelo Presidente da República, caberá a Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, em até 90 dias, a regulamentação dos parâmetros para cálculos e termos de compensação aos agentes de geração de energia que participam do “MRE”, o que será feito mediante instauração de Audiência Pública. Após a regulamentação, a Aneel terá 30 dias para publicar o cálculo da extensão das outorgas, sendo que os interessados em aderir à repactuação deverão se manifestar em até 60 dias após a publicação dos resultados pela Aneel. As condições para adesão à repactuação são as seguintes: desistência de eventual ação judicial ou renúncia à pretensão de ajuizar qualquer medida envolvendo isenção ou mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE e não ter repactuado o risco hidrológico para a respectiva parcela de energia.

Coronavírus (COVID-19) – Comissão de Contingência

A partir de março de 2020, a Administração da Copel emitiu normas que visam garantir o cumprimento das medidas para conter a disseminação da doença na Companhia e minimizar seus impactos e potenciais impactos nas áreas administrativas, de operações e econômico-financeiras.

Nessa linha, a Copel estabeleceu uma Comissão de Contingência, com objetivo de monitorar e mitigar os impactos e consequências nas principais atividades da Companhia, com base nos 4 pilares definidos: (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.

Entre as principais iniciativas implementadas pela Companhia, citam-se as ações para prevenir e mitigar os efeitos do contágio no local de trabalho, tais como: 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. A Copel e seus empregados não medem esforços em garantir que os clientes da Copel e seus familiares permaneçam saudáveis e seguros em suas residências, mantendo todos os serviços que contribuem para prover conforto e conectividade a todos.

Copel Distribuição recebe os recursos da Conta- Covid

Em 31 de julho de 2020, a Copel Distribuição recebeu o montante de R\$ 869,5 milhões, referente ao repasse da totalidade dos recursos destinados à Copel Dis, provenientes da Conta-Covid, sob coordenação da CCEE.

Ela foi criada pelo Decreto nº 10.350, que dispôs sobre sua criação, destinada ao setor elétrico para enfrentamento do estado de calamidade pública reconhecido pelo Decreto Legislativo nº 6, de 20 de março de 2020, e que regulamentou a Medida Provisória nº 950. Em 23 de junho de 2020, a Aneel emitiu a Resolução nº 885 que dispõe sobre a Conta-covid, as operações financeiras, a utilização da CDE para estes fins e os procedimentos correspondentes. Estas medidas tem o objetivo de equilibrar o caixa das empresas de distribuição de energia elétrica e evitar que os efeitos da inadimplência e da redução no consumo de energia

elétrica durante a pandemia do coronavírus afete todo o setor, bem como amenizar a pressão tarifária sobre os consumidores, em 2020, decorrente de custos extraordinários inseridos no contexto da pandemia do Covid-19.

UNITS – Contratação de Assessoria Especializada

No dia 15 de julho de 2020 foi autorizado pelo Conselho de Administração da Companhia o início do processo de contratação de especialistas financeiros e legais, com o objetivo de assessorar a Companhia em todos os aspectos que envolvam a implementação de um Programa de Certificado de Depósito de Ações (“UNITS”), incluindo a avaliação de oportunidades de melhorias de governança corporativa e de liquidez de suas ações, como iniciativas de migração do Nível 1 para o Nível 2 da B3 - Brasil, Bolsa e Balcão e desdobramento de ações (“split”), entre outras. A aprovação do Programa de UNITS, bem como de potencial migração de nível de governança corporativa e *split*, deverá ser oportunamente submetida para análise e deliberação dos acionistas em Assembleia Geral Extraordinária (“AGE”), em data a ser definida.

Fitch eleva Rating Nacional da Copel para ‘AA+(bra)’ e estabelece perspectiva positiva

A Fitch Ratings (“Fitch”) elevou para ‘AA+(bra)’ o Rating Nacional de Longo Prazo da Copel, de suas subsidiárias integrais Copel Geração e Transmissão (“Copel GeT”), Copel Distribuição (“Copel Dis”) e Copel Telecomunicações e de suas respectivas emissões de debêntures. Ao mesmo tempo, a perspectiva dos ratings corporativos foi revisada para “positiva”. Essa avaliação reflete o aprimoramento da eficiência operacional como empresa integrada de energia, bem como o fortalecimento do perfil operacional e financeiro do grupo a partir da entrada em operação de novos ativos, com base nos seguintes principais fundamentos: (i) desempenho da Copel Dis; (ii) mitigação dos impactos da pandemia de Covid-19; (iii) robusta geração de caixa; (iv) alavancagem financeira conservadora; (v) desempenho da Copel GeT; e (vi) risco hidrológico gerenciável.

A respectiva nota de crédito ‘AA+(bra)’, menor apenas que ‘AAA (bra)’, com perspectiva positiva, que indica possibilidade de eventual elevação no futuro, é a maior nota de crédito da Copel nos últimos 10 anos.

Copel Telecomunicações – Aprovação do Desinvestimento

No dia 15 de julho de 2020, o Conselho de Administração da Copel aprovou o desinvestimento de 100% (cem por cento) da participação da Companhia na sua subsidiária integral Copel Telecomunicações S.A. (“Desinvestimento”), com base na conclusão de estudos que foram validados por assessores externos independentes. Consequentemente, também foram aprovados (i) a abertura de um Virtual Data-Room (“VDR”) com informações detalhadas do Desinvestimento; e (ii) o envio do processo completo para análise pelo Tribunal de Contas do Estado do Paraná – TCE-PR.

A audiência pública virtual sobre o Desinvestimento, a ser operacionalizada em conjunto com a B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, está agendada para 19 de agosto de 2020, a partir das 10:00 horas (horário local).

Receita Anual Permitida – RAP 2020/2021

Por meio da Resolução Homologatória nº 2.725, de 14 de julho de 2020, a Aneel estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) para os ativos de transmissão de energia elétrica para o ciclo 2020-2021, com vigência a partir de 1º de julho de 2020. De acordo com a referida resolução, as RAPs dos ativos de transmissão da Copel GeT passaram a ser de R\$ 777,2 milhões, dos quais R\$ 703,4 milhões correspondem à receita dos ativos em operação (R\$ 582,9 milhões no ciclo anterior), representando um aumento de R\$ 194,3 milhões (+20,7%). A RAP remanescente, de R\$ 73,8 milhões, referente aos empreendimentos em fase de construção, somente passará a ser recebida a partir do início da operação comercial dos empreendimentos.

Adicionalmente, considerando as RAPs homologadas para as Sociedades de Propósito Específicos (“SPEs”) que a Copel GeT tem participação acionária, o valor total consolidado para a Copel GeT passa a ser de R\$ 1.146,0 milhões (R\$ 912,2 milhões no ciclo anterior), representando um aumento de R\$ 233,8 milhões (+25,6%).

Resultado Financeiro

O acréscimo de R\$ 1,0 bilhão no resultado financeiro até 30 de junho de 2020, correspondente a 458,3% comparado com o mesmo período de 2019, deve-se principalmente ao reconhecimento de crédito tributário decorrente da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS no montante de R\$ 936,5 milhões em junho de 2020, detalhado na NE nº 13.2.1 e NE nº 34 do ITR.

Copel Telecom – PIS e COFINS com exigibilidade suspensa

No dia 15 de maio de 2020 a Copel Telecomunicações S.A. obteve, em decisão liminar, a tutela antecipada favorável a Companhia, suspendendo a exigibilidade de parcela do PIS e COFINS, reconhecendo que o ICMS não deve ser incluído na base de cálculo dessas contribuições. Dessa forma, a Companhia vem suspendendo o pagamento desses valores complementares e provisionando os valores até a decisão final do mérito da ação (NE 13.2.2 do ITR)

O processo foi protocolado no dia 13 de maio de 2020, com prazo retroativo de 5 anos. O valor retroativo, estimado em uma posição conservadora, é de R\$ 19 milhões, já considerando a correção monetária pela SELIC. Até o momento a Copel Telecom optou por não repassar o benefício ao cliente.

Reajuste tarifário da Copel Distribuição

A Aneel autorizou no dia 25 de junho de 2020 o reajuste médio de 0,41% para os consumidores atendidos pela Copel Dis, composto pelos seguintes itens:

Item	Composição do Reajuste (%)
Atualização da Parcela B	0,79
Atualização da Parcela A	7,82
Inclusão dos Componentes Financeiros	1,81
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Tarifário Anterior	-10,01
Efeito Médio	0,41

A **Parcela B**, composta por custos operacionais, anuidades, remuneração e depreciação, representou 0,79% da composição do reajuste tarifário e reflete, principalmente, o reajuste pelo IPCA do período de referência (1,88%) mais o efeito positivo de 1,26% do “Fator X”.

A **Parcela A**, que compreende os custos com encargos, transporte e energia, representou um aumento de 7,82% na composição do reajuste tarifário, devido, sobretudo, ao aumento dos custos com a energia proveniente de Itaipu, influenciado pela alta do dólar.

O reajuste foi aplicado integralmente às tarifas da Copel Distribuição em 24 de junho de 2020 e já considerou os efeitos da “Conta-Covid”, sendo que R\$ 536,4 milhões, referentes à CVA constituída no ano anterior, foram assumidos pela Conta-Covid e, portanto, foram excluídos do cálculo do reajuste.

Coronavírus (COVID-19) – Perdas de crédito esperadas

No primeiro semestre de 2020 houve um aumento na estimativa das perdas de créditos esperadas na Copel, no valor de R\$ 42,3 milhões (sendo R\$ 35,8 milhões na Copel Dis), decorrente principalmente da aplicação de projeções macroeconômicas na elaboração das estimativas devido ao agravamento do contexto econômico.

Copel Distribuição – eficiente em 80,8%

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$ 1.087,8 milhões no 2T20, montante 278,9% superior aos R\$ 287,1 milhões registrados no 2T19. Nos últimos 12 meses, a distribuidora acumulou um EBITDA de R\$ 2.058,6 milhões, montante 80,8% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.138,4 milhões no mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 920,2 milhões.

Considerando o EBITDA ajustado nos últimos 12 meses, o resultado foi de R\$ 1.249,5 milhões, 9,8% acima do EBITDA regulatório, equivalente a uma eficiência de R\$ 111,0 milhões. Mais informações no item 4.2.

Revisão do Programa de Investimentos

No dia 07 de agosto de 2020 foi aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia a revisão do Orçamento Anual de Investimento (“OAI”) da Copel Geração e Transmissão (“Copel GeT”), onde foi demonstrado uma redução na ordem de R\$ 234,5 milhões em relação ao orçamento originalmente aprovado.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões		
	Previsto 2020	Revisão 205º RECAD	Previsão Atual 2020
Copel Geração e Transmissão	865,2	234,5	630,7
Copel Distribuição	1.073,8	-	1.073,8
Copel Telecomunicações	123,9	-	123,9
Copel Comercialização	2,4	-	2,4
Holding	2,6	-	2,6
Outros ^{1,2}	19,3	-	19,3
Total	2.087,2	234,5	1.852,7

¹ Referente à participação da Copel no Empreendimento.

² Inclui UEGA - 20,3% Holding.

A redução é decorrente da revisão do cronograma de obras em razão dos efeitos da pandemia de Covid-19 e iniciativas de remanejamento de aportes e renegociação de contratos.

Copel permanece no Índice FTSE4Good

A Copel foi selecionada novamente para compor o FTSE4Good Index Series, índice da bolsa de valores de Londres que, com base em dados públicos e de forma independente, avalia o desempenho de empresas quanto às suas políticas e práticas ambientais, sociais e de governança corporativa ("ASG"). A permanência no índice reflete o compromisso da Copel com as melhores práticas em sustentabilidade empresarial e o compromisso com o crescimento sustentável de suas atividades.

2. Desempenho Econômico-Financeiro

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

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 4.667,3 milhões no 2T20, crescimento de 26,8% em relação aos R\$ 3.682,1 milhões registrados no 2T19. Esse resultado é reflexo, principalmente, (i) do registro de R\$ 897,7 milhões na linha de "outras receitas operacionais", devido ao efeito positivo de R\$ 809,2 milhões em decorrência do trânsito em julgado da ação que reconheceu o direito da Copel Dis de excluir da base de cálculo do PIS e COFINS o valor integral do ICMS; e (ii) do saldo positivo de R\$ 80,7 milhões do "resultado de ativos e passivos financeiros setoriais", ante o valor negativo de R\$ 18,7 milhões no 2T19.

Esse resultado foi parcialmente compensado pela redução de 40,5% 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 dos reflexos da pandemia da Covid-19 que reduziu a atividade econômica, principalmente, nos segmentos industrial, comercial e veicular.

Destacam-se também:

- (i) o aumento de 4,6% na receita de “disponibilidade da rede elétrica”, devido, essencialmente, ao resultado positivo da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão, compensado pela redução no mercado fio da Distribuidora em 5,9%;
- (ii) queda de 7,0% na linha de “receita de telecomunicações” em virtude do cancelamento de clientes do varejo; e
- (iii) aumento de 1,1% na linha de “suprimento de energia elétrica”, explicado, sobretudo pelo registro de R\$ 51,1 milhões da Copel Dis com venda de energia no curto prazo, decorrente do volume maior de energia liquidada no mercado de curto prazo.

	R\$ mil						
Demonstrativo da Receita	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
Fornecimento de energia elétrica	1.547.547	1.758.660	1.529.761	1,2	3.306.207	3.160.786	4,6
Suprimento de energia elétrica	666.287	876.751	658.873	1,1	1.543.038	1.319.032	17,0
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	948.839	1.042.782	906.786	4,6	1.991.621	1.955.113	1,9
Receita de construção	331.323	241.665	253.489	30,7	572.988	543.140	5,5
Valor justo do ativo indenizável da concessão	(4.839)	9.187	7.363	-	4.348	20.987	(79,3)
Receita de telecomunicações	85.257	86.748	91.642	(7,0)	172.006	194.989	(11,8)
Distribuição de gás canalizado	114.469	138.256	192.491	(40,5)	252.725	357.903	(29,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	80.702	(58.970)	(18.682)	-	21.732	(86.189)	-
Outras receitas operacionais	897.737	58.861	60.414	1.386,0	956.598	112.382	751,2
Receita Operacional Líquida	4.667.322	4.153.940	3.682.137	26,8	8.821.263	7.578.143	16,4

Considerando o primeiro semestre de 2020, a receita operacional líquida atingiu R\$ 8.821,3 milhões montante 16,7% superior aos R\$ 7.561,7 milhões registrados no mesmo período de 2019, devido, principalmente ao aumento de 4,6% em “fornecimento de energia elétrica”, em virtude do aumento de 1,0% no volume de energia vendida aos consumidores finais e efeitos do reajuste.

Destacam-se também o:

- (i) aumento de 17,0% em “suprimento de energia elétrica”, explicado, sobretudo pelo incremento no volume de energia comercializada (a) em contratos bilaterais pela Copel Comercialização, (b) no ambiente regulado, em função da operações de novos ativos, e (c) pelo despacho da UEGA, que não havia operado em 2019; e
- (ii) aumento de 1,9% na “receita de disponibilidade da rede elétrica”, devido essencialmente ao resultado positivo da revisão tarifária periódica do contrato nº 060/2001 de transmissão, compensado pela redução no mercado fio da Distribuidora em 2,6% no semestre;

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 2T20, os custos e despesas operacionais aumentaram 6,3%, totalizando R\$ 3.158,5 milhões, como consequência, principalmente, do aumento de 18,2% na linha de “energia elétrica comprada para revenda”, decorrente sobretudo (i) do impacto da variação do dólar no contrato de energia com Itaipu; (ii) dos custos relacionados à Tarifa de Energia de Otimização (TEO), vinculada ao Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), que representa a transferência de energia do sistema para a Copel GeT, consequência da fraca hidrologia verificada no Paraná no período; e (iii) do maior custo decorrente dos contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Comercialização no mercado livre no trimestre, parcialmente compensado pelos menores custos com a compra de energia na CCEE, em função do menor PLD médio (R\$ 75,47/MWh no 2T20 ante R\$ 131,37/MWh no 2T19).

	R\$ mil						
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var. % (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var. % (4/5)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	694.993	777.957	639.352	8,7	1.472.950	1.370.213	7,5
Itaipu Binacional	465.513	379.627	333.672	39,5	845.140	642.926	31,5
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	137.867	186.473	166.611	(17,3)	324.340	429.875	(24,6)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	38.496	28.180	7.932	385,3	66.676	13.836	381,9
Proinfa	55.079	55.571	66.330	(17,0)	110.650	133.219	(16,9)
Contratos bilaterais	235.947	232.071	163.404	44,4	468.018	335.739	39,4
(-) PIS/Pasep e Cofins	(158.928)	(163.128)	(134.367)	18,3	(322.056)	(273.148)	17,9
TOTAL	1.468.967	1.496.751	1.242.934	18,2	2.965.718	2.652.660	11,8

Destaca-se também (i) o registro de R\$ 280,0 milhões na linha de “depreciação e amortização”, representando um aumento de 7,5% comparado ao mesmo período do ano anterior, devido, principalmente, ao início da operação comercial de ativos de geração ao longo de 2019, e (ii) o aumento de 11,2% na linha de “provisões e reversões”, alcançando o montante de R\$ 111,8 milhões, reflexo, basicamente da provisão de R\$ 61,4 milhões em *impairment* em UEGA e de R\$ 61,2 milhões para créditos de liquidação duvidosa, dos quais R\$ 52,5 milhões foram registrados na Copel Dis e R\$ 3,7 milhões na Copel Telecom.

	R\$ mil						
Custos e Despesas Operacionais	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	1.468.967	1.496.751	1.242.934	18,2	2.965.718	2.652.660	11,8
Encargos de uso da rede elétrica	252.790	310.366	329.002	(23,2)	563.154	624.243	(9,8)
Pessoal e administradores	333.981	279.137	292.699	14,1	613.118	577.284	6,2
Planos previdenciário e assistencial	56.464	57.664	58.731	(3,9)	114.128	118.240	(3,5)
Material	15.803	22.254	20.597	(23,3)	38.056	38.257	(0,5)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(8.339)	130.471	777	-	122.132	1.545	7.805,0
Gás natural e insumos para operação de gás	79.221	101.828	152.144	(47,9)	181.049	286.273	(36,8)
Serviços de terceiros	152.259	151.880	148.904	2,3	304.147	288.102	5,6
Depreciação e amortização	280.046	285.518	260.615	7,5	565.564	483.387	17,0
Provisões e reversões	111.803	133.403	100.531	11,21	245.204	203.068	20,7
Custo de construção	329.852	240.204	252.972	30,39	570.056	519.069	9,8
Outros custos e despesas operacionais	85.688	99.551	110.721	(22,6)	185.232	237.940	(22,2)
TOTAL	3.158.535	3.309.026	2.970.627	6,3	6.467.558	6.030.068	7,3

Esse resultado foi parcialmente compensado (i) pela queda de 47,9% 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 e efeitos da pandemia no mercado da Compagas; e (ii) pela queda de 23,2% na linha de “encargos do uso da rede elétrica”, influenciado pela redução nos encargos dos serviços do sistema (ESS) e do transporte de Itaipu.

	R\$ mil						
Encargos de uso da rede elétrica	2T20 (1)	1T20 (1)	2T19	Var.% (1/3)	1S20	1S19 (4)	Var.% (4/5)
Encargos de uso do sistema	330.237	288.588	282.762	16,8	618.825	539.395	14,7
Encargos de transporte de Itaipu	10.331	55.360	51.598	(80,0)	65.691	101.221	(35,1)
Encargo de Energia de Reserva - EER	27.777	-	21.084	32	27.777	21.084	31,7
Encargos dos serviços do sistema - ESS	(87.451)	2.906	12.804	(783,0)	(84.545)	33.732	(350,6)
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(28.107)	(36.488)	(39.246)	(28,4)	(64.595)	(71.189)	(9,3)
TOTAL	252.788	310.366	329.002	(23,2)	563.154	624.243	(9,8)

Os custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões) apresentaram crescimento de 2,0%, decorrente, sobretudo, do aumento de 14,1% nos gastos com “pessoal e administradores”, parcialmente compensado pelo fim da cobrança, em dezembro de 2019, da Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH), dentro da rubrica de “outros custos e despesas operacionais”.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var. % (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	333.981	279.137	292.699	14,1	613.118	577.284	6,2
Planos previdenciário e assistencial	56.463	57.664	58.731	(3,9)	114.127	118.240	(3,5)
Material	15.807	22.253	20.597	(23,3)	38.060	38.257	(0,5)
Serviços de terceiros	152.259	151.885	148.904	2,3	304.145	288.102	5,6
Outros custos e despesas operacionais	85.688	99.552	110.721	(22,6)	185.238	221.518	(16,4)
TOTAL	644.198	610.491	631.652	2,0	1.254.688	1.243.401	0,9

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, o aumento de 14,1% está relacionado ao maior registro de provisão de prêmio por desempenho (“PPD”) e de participação nos lucros (“PLR”), os quais são decorrentes dos resultados da Companhia. Neutralizando os efeitos da provisão de PPD e PLR, a linha “P” teria reduzido 9,5% 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						
Custo com Pessoal	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var. % (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	333.981	279.137	292.699	14,1	613.118	577.284	6,2
(-) Participação nos lucros e/ou resultados	(94.393)	(27.334)	(28.010)	237,0	(121.727)	(56.152)	(3,5)
TOTAL	239.588	251.803	264.689	(9,5)	491.391	521.132	(5,7)

No acumulado do ano até junho, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 6.467,6 milhões, valor 7,5% superior aos R\$ 6.013,6 milhões registrados no mesmo período de 2019, em função, principalmente, do aumento de 11,8% nos custos com energia elétrica comprada para revenda, decorrente do impacto da variação do dólar no contrato de energia com Itaipu, do maior custo decorrente dos contratos bilaterais para

fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Comercialização, além dos custos com a TEO em função da fraca hidrologia do período.

Destaca -se ainda as seguintes variações:

(i) aumento de R\$ 120,6 milhões em “matéria prima e insumos para produção de energia”, devido ao despacho da UEGA em 2020;

(ii) redução de 36,8% nas despesas com “gás natural e insumos para operação de gás”, decorrente do menor volume de aquisição do insumo para revenda; e

(iii) 20,7% em “perdas de crédito, provisões e reversões” decorrente do *impairment*, principalmente em UEGA, e do acréscimo em perdas de créditos esperadas no período, compensados pela reversão de provisão de litígios;

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						
	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var. % (1/3)	1S20	1S19 (4)	Var. % (4/5)
Empreendimentos controlados em conjunto	(975)	17.562	(15.833)	(93,8)	16.587	(6.023)	-
Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	133	(3.845)	(1.865)	-	(3.712)	(5.395)	(31,2)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.581	(14.146)	3.185	(19,0)	(11.565)	2.631	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	877	2.456	5.712	(84,6)	3.333	5.915	(43,7)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	1.403	6.886	17.026	(91,8)	8.289	23.558	(64,8)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	5.362	10.717	6.808	(21,2)	16.079	5.797	177,4
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	1.317	2.770	2.148	(38,7)	4.087	7.704	(46,9)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	2.780	5.584	(64.091)	-	8.364	(59.992)	-
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	(15.356)	7.140	15.244	-	(8.216)	13.759	-
Solar Paraná	(72)	-	-	-	(72)	-	-
Coligadas	5.480	5.310	7.143	(23,3)	10.790	13.718	(21,3)
Dona Francisca Energética S.A.	2.503	2.277	2.464	1,6	4.780	4.980	(4,0)
Foz do Chopim Energética Ltda.	3.011	3.072	4.713	(36,1)	6.083	8.786	(30,8)
Dominó Holdings Ltda.	(34)	(34)	(34)	-	(68)	(48)	41,7
Outras ¹	-	(5)	-	-	(5)	-	-
TOTAL	4.505	22.872	(8.690)	-	27.377	7.695	255,8

¹ Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

2.4 EBITDA

No 2T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.793,3 milhões, 89,4% maior que os R\$ 947,0 milhões registrados no 2T19. Esse resultado é explicado, basicamente, pelos itens não recorrentes referentes (i) a decisão favorável à Copel Distribuição, que reconhece o direito de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, que refletiu no registro de R\$ 809,1 milhões na linha de “outras receitas operacionais” e (ii) pelo aumento de 4,6% na linha de “disponibilidade da rede elétrica”, devido, essencialmente, ao resultado positivo da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão.

Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado é de R\$ 979,6 milhões, 1,2% superior ao registrado no 2T19, influenciado, principalmente pelo (i) crescimento de 1,2% na receita de “fornecimento de energia” e de 1,1% na receita de “suprimento de energia”, decorrentes, essencialmente, do maior volume de energia comercializado pela Copel Mercado Livre (Copel Comercialização) para clientes livres e contratos bilaterais, respectivamente, e (ii) queda de 23,2% na linha de “encargos do uso da rede elétrica”, influenciado pela redução nos encargos dos serviços do sistema (ESS) e do transporte de Itaipu, parcialmente compensado pelos maiores custos com a TEO em função da fraca hidrologia do período.

Os itens considerados não recorrentes estão demonstrados na tabela a seguir:

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T20 (1)	2T19 (2)	Var.% (1/2)	1S20 (1)	1S19 (2)	Var.% (1/2)
EBITDA	1.793,3	947,0	89,4	2.946,6	2.039,2	44,5
(-)/+ Impairment de ativos de geração	70,4	14,0		102,6	19,3	
(-)/+ Revisão Tarifária Contrato nº 060/2001 transmissão	(122,0)	-		(122,0)	-	
(-)/+ 'Provisão para perdas societárias e outros investimentos	(2,4)	(1,2)		10,1	(3,0)	
(-)/+ 'MTM Copel Comercialização	(31,1)	(4,7)		(34,7)	(16,4)	
(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência (COVID-19)	29,0	-		42,3	-	
(-)/+ Reversão / baixa ativos Telecom	(13,0)	12,5		(5,4)	32,9	
(-)/+ Efeito líquido da decisão judicial - crédito imposto ¹	(744,7)	-		(744,7)	-	
EBITDA Ajustado	979,6	967,7	1,2	2.194,8	2.071,9	5,9
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(4,5)	8,7	-	(27,4)	(7,7)	-
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	975,1	976,4	(0,1)	2.167,4	2.064,2	5,0

¹ O valor é decorrente do resultado do ajuste de R\$ 809,2 milhões registrados na receita operacional líquida e de R\$ 64,5 milhões registrados nos custos com PLR.

No acumulado do primeiro semestre, o EBITDA cresceu 44,5% em relação ao mesmo período de 2019, enquanto que, desconsiderando os efeitos não recorrentes, o EBITDA ajustado aumentou 5,9%. Se não considerarmos a Equivalência Patrimonial, o EBITDA ajustado do 2T20 seria de R\$ 975,1 milhões, crescimento de 4,0% em relação ao 2T19, enquanto que o EBITDA ajustado, sem equivalência patrimonial do 1S20 seria de R\$ 2.167,4 milhões, crescimento de 5,0% em relação aos R\$ 2.064,2 milhões registrados no 1S19.

2.5 Resultado Financeiro

No 2T20, o resultado financeiro foi positivo em R\$ 904,2 milhões, ante R\$ 127,7 milhões negativos no 2T19. As receitas financeiras totalizaram R\$ 1.109,2 milhões, aumento de 511,8% comparado com os R\$ 181,3 milhões registrados no mesmo período do ano anterior, reflexo do acréscimo de R\$ 936,5 milhões na linha de

reconhecimento de crédito tributário, decorrente da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, detalhado na NE nº 13.2.1 das ITRs.

As despesas financeiras totalizaram R\$ 205,0 milhões, saldo 33,7% inferior ao registrado no 2T19, como consequência da menor variação de encargos da dívida, principalmente dos menores juros sobre empréstimos e financiamentos, parcialmente compensados pelo aumento na variação cambial sobre compra de energia de Itaipu.

	2T20	1T20	2T19	Var%	1S20	1S19	R\$ mil
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	Var.%
							(4/5)
Receitas Financeiras	1.109.242	215.858	181.307	511,8	1.325.100	387.951	241,6
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	54.350	44.232	48.105	13,0	98.582	104.857	(6,0)
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	23.989	29.587	34.886	(31,2)	53.576	67.237	(20,3)
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	12.598	-	(6.594)		41.322	-	
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	48.065	56.318	51.903	(7,4)	104.383	113.920	(8,4)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	51	782	636	(92,0)	833	1.004	(17,0)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	8.605	6.905	15.964	(46,1)	15.510	29.289	(47,0)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	10.165	6.873	4.112	147,2	17.038	17.001	0,2
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	(3.541)	24.607	-		21.066	-	
Reconhecimento de crédito tributário	936.524	-	-	-	936.524	-	-
Outras receitas financeiras	18.436	46.554	32.295	(42,9)	36.266	54.643	(33,6)
Despesas Financeiras	(205.002)	(310.444)	(309.050)	(33,7)	(515.446)	(613.907)	(16,0)
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(133.233)	(219.095)	(232.300)	(42,6)	(352.328)	(475.042)	(25,8)
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(29.767)	(26.055)	(27.955)	6,5	(55.822)	(54.711)	2,0
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(24.173)	(38.750)	(3.477)	595,2	(62.923)	(9.331)	574,3
Remuneração de ativos e passivos setoriais	973	(1.035)	(1.507)	-	(62)	(2.968)	(97,9)
Juros sobre P&D e PEE	(3.505)	(4.438)	(6.638)	(47,2)	(7.943)	(12.617)	(37,0)
Variação monetária sobre repasse CRC	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(15.297)	(21.071)	(37.173)	(58,8)	(36.368)	(59.238)	(38,6)
Resultado Financeiro	904.240	(94.586)	(127.743)	-	809.654	(225.956)	-

No 1S20 o resultado financeiro alcançou R\$ 809,6 milhões, ante o registro de R\$ 226,0 milhões negativos no mesmo período do ano anterior.

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 2T20, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 1.594,9 milhões, montante 338,9% superior aos R\$ 363,4 milhões apresentados no mesmo período de 2019, explicado, em grande parte, pelos efeitos da decisão judicial que excluiu o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS.

Desconsiderando os efeitos não-recorrentes que impactaram o resultado, especialmente a decisão judicial, o lucro líquido ajustado do 2T20 seria de R\$ 514,6 milhões, crescimento de 20,0% em relação ao montante registrado no 2T19.

No acumulado do primeiro semestre, o lucro líquido cresceu 146,9% em relação ao mesmo período de 2019, fechando o período em R\$ 2.105,9 milhões, enquanto que, desconsiderando os efeitos não recorrentes, o lucro líquido ajustado do 1S20 aumentou 19,4%, para R\$ 1.108,5 milhões.

	R\$ milhões					
Lucro Líquido Ajustado	2T20 (1)	2T19 (2)	Var.% (1/2)	1S20 (1)	1S19 (2)	Var.% (1/2)
Lucro Líquido	1.594,9	346,9	359,7	2.105,9	852,9	146,9
(-)/+ Impairment ativos de geração	68,1	9,2		106,5	14,9	
(-)/+ Revisão Tarifária Contrato nº 060/2001 transmissão	(80,5)	-		(80,5)	-	
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	(1,6)	(0,8)		9,4	(2,0)	
(-)/+ Arbitragem Contrato Caiua e Cantareira	23,8	-		39,4	-	
(-)/+ MTM Copel Comercialização	(20,6)	(3,1)		(22,9)	(10,8)	
(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência	19,1	-		27,9	-	
(-)/+ reversão / baixas ativos Telecom ¹	(8,6)	8,2		(3,6)	21,7	
(-)/+ Variações cambiais	5,2	(3,1)		28,0	(7,7)	
(-)/+ Valor justo contrato a Termo - Euro	2,3	-		(13,9)	-	
(-)/+ Equivalência Mata de Santa Genebra	-	60,0		-	60,0	
'(-)/+ Efeito líquido da decisão judicial - crédito imposto ¹	(1.087,6)	-		(1.087,6)	-	
Lucro Líquido Ajustado	514,6	417,4	20,0	1.108,5	929,0	19,3

¹ O valor é decorrente do resultado do ajuste de R\$ 809,2 milhões registrados na receita operacional líquida, R\$ 936,5 milhões na receita financeira líquida de PIS e COFINS, (R\$ 593,5) milhões imposto de renda e contribuição social e de R\$ 64,5 milhões registrados nos custos com PLR.

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.667.324	4.153.941	3.682.137	26,8	8.821.265	7.578.143	16,4
Fornecimento de energia elétrica	1.547.548	1.758.660	1.529.761	1,2	3.306.208	3.160.786	4,6
Suprimento de energia elétrica	666.287	876.751	658.873	1,1	1.543.038	1.319.032	17,0
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	948.839	1.042.782	906.786	4,6	1.991.621	1.955.113	1,9
Receita de construção	331.324	241.665	253.489	30,7	572.989	543.140	5,5
Valor justo do ativo indenizável da concessão	(4.839)	9.187	7.363	-	4.348	20.987	(79,3)
Receita de Telecomunicações	85.257	86.749	91.642	(7,0)	172.006	194.989	(11,8)
Distribuição de gás canalizado	114.469	138.256	192.491	(40,5)	252.725	357.903	(29,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	80.702	(58.970)	(18.682)	-	21.732	(86.189)	-
Outras receitas operacionais	897.737	58.861	60.414	-	956.598	112.382	751,2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.158.535)	(3.309.028)	(2.987.049)	5,7	(6.467.558)	(6.013.648)	7,5
Energia elétrica comprada para revenda	(1.468.967)	(1.496.751)	(1.242.934)	18,2	(2.965.718)	(2.652.660)	11,8
Encargos de uso da rede elétrica	(252.790)	(310.364)	(329.002)	(23,2)	(563.154)	(624.243)	(9,8)
Pessoal e administradores	(333.981)	(279.137)	(292.699)	14,1	(613.118)	(577.284)	6,2
Planos previdenciário e assistencial	(56.464)	(57.664)	(58.731)	(3,9)	(114.128)	(118.240)	(3,5)
Material	(15.803)	(22.253)	(20.597)	(23,3)	(38.056)	(38.257)	(0,5)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	8.339	(130.471)	(777)	-	(122.132)	(1.545)	-
Gás natural e insumos para operação de gás	(79.221)	(101.828)	(152.144)	(47,9)	(181.049)	(286.273)	(36,8)
Serviços de terceiros	(152.259)	(151.885)	(148.904)	2,3	(304.147)	(288.102)	5,6
Depreciação e amortização	(280.046)	(285.518)	(260.615)	7,5	(565.564)	(483.387)	17,0
Provisões e reversões	(111.803)	(133.401)	(100.531)	11,2	(245.204)	(203.068)	20,7
Custo de construção	(329.852)	(240.204)	(252.972)	30,4	(570.056)	(519.069)	9,8
Outros custos e despesas operacionais	(85.688)	(99.552)	(127.143)	(32,6)	(185.232)	(221.518)	(16,4)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	4.505	22.872	(8.690)	-	27.377	7.695	255,8
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	1.513.294	867.785	686.398	120,5	2.381.084	1.572.190	51,5
RESULTADO FINANCEIRO	904.240	(94.586)	(127.743)	-	809.654	(225.956)	-
Receitas financeiras	1.109.242	215.858	181.307	511,8	1.325.100	387.951	241,6
Despesas financeiras	(205.002)	(310.444)	(309.050)	(33,7)	(515.446)	(613.907)	(16,0)
LUCRO OPERACIONAL	2.417.534	773.199	558.655	332,7	3.190.738	1.346.234	137,0
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(822.599)	(262.283)	(211.714)	288,5	(1.084.882)	(476.911)	127,5
Imposto de Renda e Contribuição Social	(753.700)	(266.979)	(160.283)	370,2	(1.020.679)	(450.099)	126,8
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(68.899)	4.696	(51.431)	34,0	(64.203)	(26.812)	139,5
LUCRO LÍQUIDO	1.594.935	510.916	346.941	359,7	2.105.856	869.323	142,2
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	1.608.089	512.270	349.328	360,3	2.120.359	847.319	150,2
Atribuído aos acionistas não controladores	15.855	(1.354)	(2.387)	-	14.501	5.584	159,7
LAJIDA	1.793.340	1.153.303	947.013	89,4	2.946.648	2.039.157	44,5

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 30 de junho de 2020, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.191,1 milhões, montante 3,5% inferior aos R\$ 3.307,6 milhões registrados em março de 2020. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 78% 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 58 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 30 de junho de 2020, é de R\$ 1.299,3 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 30 de junho de 2020, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$ 365,7 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\$ 646,4 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\$ 868,6 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\$ 721,5 milhões); (iv) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$ 324,3 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\$ 71,2 milhões). Em 30 de junho de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 2.631,9 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 30 de junho de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 4.413,3 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta “investimentos” cresceu 7,17% no 2T20, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial e dos aportes registrados no período. A conta “imobilizado” reduziu 1,55%, principalmente, em função da depreciação do período. Já a conta “intangível” apresentou aumento de 1,23% 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 30 de junho de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 129,1 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 28).

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil				
Ativo	jun/20 (1)	dez/19 (2)	jun/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	8.684.469	7.909.196	6.612.373	9,8	31,3
Caixa e equivalentes de caixa	2.902.007	2.941.727	1.906.712	(1,4)	52,2
Títulos e Valores Mobiliários	1.455	3.112	1.390	(53,2)	4,7
Cauções e depósitos vinculados	154	147	43.723	4,8	(99,6)
Clientes	2.877.803	3.120.168	2.871.963	(7,8)	0,2
Dividendos a receber	58.439	70.092	46.069	(16,6)	26,9
Repasse CRC ao Estado do Paraná	231.631	219.236	201.528	5,7	14,9
Ativos Financeiros Setoriais	536.359	355.570	522.527	50,8	2,6
Contas a receber vinculadas à concessão	141.914	58.842	56.768	141,2	150,0
Ativos de contrato	106.830	107.443	99.877	(0,6)	7,0
Outros créditos	458.046	426.865	397.998	7,3	15,1
Estoques	150.869	130.442	119.416	15,7	26,3
Imposto de Renda e Contribuição Social	269.017	236.929	135.781	13,5	98,1
Outros tributos correntes a recuperar	925.191	205.060	174.362	351,2	430,6
Despesas antecipadas	24.754	33.563	33.790	(26,2)	(26,7)
Partes Relacionadas	-	-	469	-	-
NÃO CIRCULANTE	35.657.486	30.403.354	29.606.331	17,3	20,4
Realizável a Longo Prazo	16.242.896	10.862.630	10.155.872	49,5	59,9
Títulos e Valores Mobiliários	287.659	278.969	250.850	3,1	14,7
Outros investimentos temporários	24.746	27.734	22.520	(10,8)	9,9
Cauções e depósitos vinculados	139.754	98.433	92.305	42,0	51,4
Clientes	51.202	62.399	142.061	(17,9)	(64,0)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.067.624	1.131.449	1.209.078	(5,6)	(11,7)
Depósitos judiciais	506.796	504.190	508.974	0,5	(0,4)
Ativos Financeiros Setoriais	222.530	118.419	80.642	87,9	175,9
Contas a receber vinculadas à concessão	2.489.994	2.558.796	2.516.494	(2,7)	(1,1)
Ativos de contrato	4.306.513	3.943.941	3.679.368	9,2	17,0
Outros créditos	810.979	661.759	246.689	22,5	228,7
Imposto de renda e contribuição social	139.380	142.532	172.478	(2,2)	(19,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.014.028	1.011.866	1.008.577	0,2	0,5
Outros tributos correntes a recuperar	5.181.559	322.011	225.682	1.509,1	2.196,0
Despesas antecipadas	132	132	154	-	(14,3)
Investimentos	2.583.362	2.523.179	2.375.795	2,4	8,7
Imobilizado	10.272.120	10.592.103	10.774.988	(3,0)	(4,7)
Intangível	6.429.981	6.332.611	6.189.907	1,5	3,9
Direito de uso de ativos	129.127	92.831	109.769	39,1	17,6
TOTAL	44.341.955	38.312.550	38.300.102	15,7	15,8

3.3 Endividamento

Dívida Bruta

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 10.763,9 milhões em 30 de junho de 2020, queda de 4,04% em relação ao montante registrado em 31 de junho de 2020, de R\$ 11.198,6 milhões.

Em 30 de junho de 2020, o endividamento bruto da Companhia representava 54,8% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 19.649,8 milhões, equivalente a R\$ 71,80 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	5.595	0,1
	FINEP	1.924	0,0
	BNDES	2.137.366	19,9
	Banco do Brasil S/A e outros	740.296	6,9
	Debêntures e Notas Promissórias	7.731.523	71,8
	Total	10.616.704	98,6
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	147.210	1,4
	Total	147.210	1,4
TOTAL		10.763.914	100,0

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

		R\$ mil						
		Curto Prazo	Longo Prazo					Total
		jul/20 - jun/21	jul/21 - dez/21	2022	2023	2024	2025	A partir de 2026
Moeda Nacional		1.092.937	1.865.806	2.695.999	1.472.247	950.698	659.750	1.879.266
Moeda Estrangeira		147.210	-	-	-	-	-	-
TOTAL		1.240.147	1.865.806	2.695.999	1.472.247	950.698	659.750	1.879.266
								10.763.913

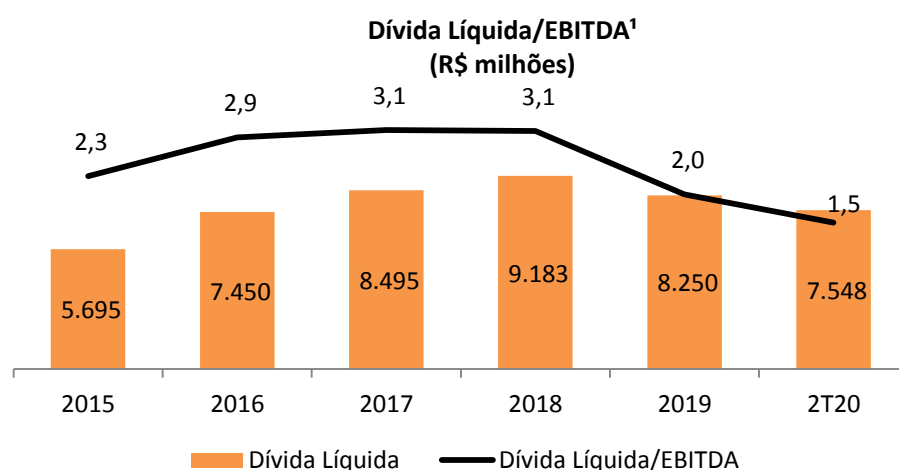
Avais e Garantias

Até 30 de junho de 2020, a Companhia concedeu R\$ 968,7 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

	R\$ mil			
Avais e Garantias¹	jun/20	mar/20	dez/19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/2)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	5.956	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.		-	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.		44.100	44.100	(100,0)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	236.837	241.305	265.313	(1,9)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	648.823	688.053	691.395	(5,7)
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.		-	-	-
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	77.101	76.529	108.153	0,7
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.		-	-	-
TOTAL	968.717	1.055.943	1.114.917	(8,3)

¹ 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:



¹ 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	4.574.877	2.557.062	651.728	1.587.047	1.393.199	10.763.913
Disponibilidade	564.064	1.309.558	196.476	74.635	1.071.134	3.215.867
Dívida Líquida	4.010.813	1.247.504	455.252	1.512.412	322.065	7.548.046
Custo médio ponderado	4,60%	4,26%	9,50%	2,53%	7,06%	4,99%
Duration (anos)	3,2	2,8	1,4	0,6	4,7	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	Colíder	Baixo Iguaçu	Elejor	Guaricana	Total
16.864	24.437	7.628	581.992	3.507	634.428

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	jun/20 (1)	mar/20 (2)	jun/19 (3)	Var % (1/2)
Fiscais	175.883	177.365	177.787	(0,8)
Trabalhistas	663.674	666.337	629.442	(0,4)
Benefícios a Empregados	85.587	96.841	96.003	(11,6)
Cíveis	585.964	601.536	698.232	(2,6)
Cíveis e direito administrativo	328.267	343.048	462.694	(4,3)
Servidões de passagem	128.446	129.357	123.460	(0,7)
Desapropriações e patrimoniais	121.109	119.921	102.958	1,0
Consumidores	4.012	5.102	5.538	(21,4)
Ambientais	4.130	4.108	3.582	0,5
Regulatórias	78.430	78.747	73.902	(0,4)
TOTAL	1.589.538	1.620.826	1.675.366	(1,9)

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 3.485, milhões ao final de junho de 2020, montante 2,5% menor que o registrado em março de 2020 (R\$ 3.574,3 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 1.273,9 milhões); regulatórias (R\$ 1.141,4 milhões); fiscais (R\$ 628,5 milhões); trabalhistas (R\$ 419,9 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 21,3 milhões).

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

	R\$ mil				
Passivo	jun/20 (1)	dez/19 (2)	jun/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	6.057.535	5.345.621	5.720.457	13,3	5,9
Obrigações sociais e trabalhistas	382.025	337.044	343.577	13,3	11,2
Fornecedores	1.471.402	1.685.280	1.452.607	(12,7)	1,3
Imposto de renda e contribuição social	779.103	60.132	152.232	1.195,7	411,8
Outras obrigações fiscais	572.434	501.068	382.503	14,2	49,7
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.240.147	1.419.822	2.724.105	(12,7)	(54,5)
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	373.560	616.356	10.056	(39,4)	3.614,8
Benefícios pós-emprego	67.326	66.004	61.109	2,0	10,2
Encargos do consumidor a recolher	12.670	28.508	71.827	(55,6)	(82,4)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	358.021	375.395	274.998	(4,6)	30,2
Contas a pagar vinculadas à concessão	76.265	73.032	71.161	4,4	7,2
Passivos financeiros setoriais líquidos	393.187	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	37.786	33.573	32.393	12,5	16,6
Outras contas a pagar	172.961	149.407	143.889	15,8	20,2
PIS e Cofins a restituir para consumidores	120.648	-	-	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	18.634.661	15.368.717	13.316.556	21,3	39,9
Coligadas e Controladas	-	-	-	-	-
Fornecedores	191.215	187.913	90.030	1,8	112,4
Imposto de renda e contribuição social diferidos	360.031	293.666	178.484	22,6	101,7
Outras Obrigações fiscais	650.987	662.114	795.418	(1,7)	(18,2)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.523.766	10.152.271	8.479.390	(6,2)	12,3
Benefícios pós-emprego	1.140.979	1.128.932	927.405	1,1	23,0
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	318.761	282.776	347.732	12,7	(8,3)
Contas a pagar vinculadas à concessão	558.163	539.555	531.755	3,4	5,0
Passivos financeiros setoriais líquidos	-	102.284	99.498	-	-
Passivo de arrendamento	96.349	63.031	79.619	52,9	21,0
Outras contas a pagar	421.738	349.462	111.859	20,7	277,0
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.783.134	-	-	-	-
Provisões para litígios	1.589.538	1.606.713	1.675.366	(1,1)	(5,1)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	19.649.759	17.598.212	17.181.691	11,7	14,4
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	19.372.774	17.252.414	16.880.244	12,3	14,8
Capital social	10.800.000	10.800.000	10.800.000	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	561.102	591.927	752.794	(5,2)	(25,5)
Reserva legal	1.014.248	1.014.248	914.751	-	10,9
Reserva de retenção de lucros	4.846.239	4.846.239	3.532.564	-	37,2
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	2.151.185	-	880.135	-	144,4
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	276.985	345.798	301.447	(19,9)	(8,1)
TOTAL DO PASSIVO	44.341.955	38.312.550	36.218.704	15,7	22,4

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 602,2 milhões no 2T20, crescimento de 9,0% em relação aos R\$ 552,3 milhões do 2T19. Esse desempenho reflete, sobretudo, o aumento de 10,1% na receita operacional líquida registrada no 2T20 (R\$ 1.036,8 milhões no 2T20 ante R\$ 941,6 milhões no 2T19), devido, principalmente ao (i) aumento de 52,7% na rubrica “disponibilidade da rede elétrica”, decorrente, basicamente, da revisão tarifária do contrato de transmissão nº 060/2001; e (ii) aumento de 4,4% na receita de “suprimento de energia elétrica”, em virtude do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais; parcialmente compensado pela queda de 20,8% na receita de fornecimento de energia elétrica, reflexo do menor volume de energia vendida à consumidores livres no trimestre em relação ao mesmo período do ano anterior.

Os custos e despesas operacionais aumentaram 13,2% em virtude, principalmente, do registro de R\$ 62,4 milhões na rubrica “provisões e reversões” em função, sobretudo, da provisão de R\$ 61,4 milhões referente à *impairment* na UEGA. Destaca-se ainda o efeito positivo de R\$ 2,0 milhões no resultado de “equivalência patrimonial” no período ante o efeito negativo de R\$ 9,3 milhões no 2T19.

	R\$ milhões						
Principais Indicadores	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.036,8	1.141,1	941,8	10,1	2.177,8	1.943,3	12,1
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(577,3)	(676,6)	(509,8)	13,2	(1.253,9)	(980,0)	28,0
Resultado Operacional (R\$ milhões)	401,8	416,7	280,5	43,2	818,6	715,6	14,4
Lucro Líquido (R\$ milhões)	264,8	277,3	169,4	56,3	542,1	453,4	19,6
EBITDA (R\$ milhões)	602,2	631,5	552,3	9,0	1.233,6	1.208,1	2,1
Margem Operacional	38,8%	36,5%	29,8%	30,1	37,6%	36,8%	2,1
Margem Líquida	25,5%	24,3%	18,0%	42,0	24,9%	23,3%	6,7
Margem EBITDA	58,1%	55,3%	58,6%	(1,0)	56,6%	62,2%	(8,9)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	152,4	100,5	314,4	(51,5)	253,0	463,6	(45,4)

Os custos gerenciáveis, excluído provisões e reversões, tiveram uma redução de 10,2%, devido, principalmente, (i) a redução de 16,5% na rubrica serviços de terceiros e (ii) a queda de 53,0% na linha de “outros custos e despesas operacionais”, principalmente em virtude da revogação da lei (em dezembro de 2019) que instituiu a Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH).

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T20	1T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(3/4)
Pessoal e administradores	97.160	80.860	78.666	23,5	178.020	153.193	16,2
Planos previdenciário e assistencial	15.256	15.354	15.296	(0,3)	30.610	30.860	(0,8)
Material	2.698	2.798	3.944	(31,6)	5.496	6.995	(21,4)
Serviços de terceiros	35.538	35.399	42.576	(16,5)	70.937	76.254	(7,0)
Outros custos e despesas operacionais	26.870	44.252	57.218	(53,0)	71.122	118.114	(39,8)
TOTAL	177.521	178.663	197.700	(10,2)	356.184	385.416	(7,6)

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho e de participação nos lucros e resultados, a conta pessoal e administradores registrou crescimento de 4,5% em relação aos valores registrados no 2T19.

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	2T20	1T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	97.160	80.860	78.666	23,5	178.020	153.193	16,2
(-) Provisão por desempenho e participação nos lucros	(21.313)	(7.922)	(6.069)	251,2	(29.235)	(12.073)	142,1
TOTAL	75.846	72.938	72.597	4,5	148.784	141.120	5,4

Excetuando os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou redução de 2,7% em relação ao 2T19, reflexo, principalmente, de maiores custos decorrentes, em especial, relacionados à Tarifa de Energia de Otimização (TEO), vinculada ao Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), que representa a transferência de energia do sistema para a Copel GeT, consequência da fraca hidrologia verificada no Paraná no período. No 2T20, foram registrados custos de R\$ 43,5 milhões relacionados à TEO, enquanto que no 2T19 foi registrado receita de R\$ 11,9 milhões, totalizando uma variação de R\$ 55,4 milhões entre os períodos.

	R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T20	1T20	2T19	Var.%	1S20	1S19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
EBITDA	602,2	631,5	552,3	9,0	1.233,6	1.208,1	2,1
(-)/+ Impairment de ativos de geração	70,4	32,2	14,0	402,9	102,6	19,3	431,4
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	-	8,0	-	-	8,0	-	-
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	0,3	-	-	-	0,3	-	-
(-) Revisão Tarifária Contrato 060 transmissão	(122,0)	-	-	-	(122,0)	-	-
EBITDA Ajustado	550,9	671,6	566,3	(2,7)	1.222,5	1.227,4	(0,4)
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(2,0)	(24,5)	9,3	(121,4)	(26,5)	(8,2)	224,2
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	548,9	647,1	575,5	(4,6)	1.196,0	1.219,2	(1,9)

No segundo trimestre de 2020, a Copel GeT apresentou lucro líquido de R\$ 264,8 milhões, montante 56,3% superior aos R\$ 169,4 milhões registrados no 2T19.

4.2 Copel Distribuição

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$ 1.087,8 milhões no 2T20 ante aos R\$ 287,1 milhões registrados no 2T19. Este resultado reflete o efeito positivo de R\$ 809,2 milhões nos resultados em decorrência do trânsito em julgado da ação que reconheceu o direito da companhia de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e

COFINS. Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado no 2T20, foi de R\$ 301,1 milhões, montante 4,9% superior aos R\$ 287,1 milhões do 2T19.

	R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T20 (1)	1T20 (1)	2T19 (2)	Var.% (1/3)	1S20 (3)	1S19 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	1.087,8	422,7	287,1	278,9%	1.510,5	616,9	144,9
(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência	22,5	13,3	-	-	35,8	-	-
(-) Efeito reconhecimento de ação judicial (imposto)	(809,2)	-	-	-	(809,2)	-	-
EBITDA Ajustado	301,1	436,0	287,1	4,9%	737,1	616,9	19,5

Esse resultado é consequência, principalmente, (i) do reajuste tarifário aplicado a partir de 24 de junho de 2019 que proporcionou um crescimento de 6,3% de receita da Parcela B; (ii) do efeito positivo de R\$ 31,0 milhões para o mês de junho de 2020 decorrente do reajuste tarifário anual ciclo 2020/2021;; (iii) do efeito positivo de R\$ 80,7 milhões na rubrica “Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais” ante o impacto negativo de R\$18,7 milhões no 2T19; (iv) da redução 23,7% da despesa com encargos de uso da rede elétrica, em virtude, sobretudo, da reversão de excedente financeiro de ESS (Encargos de Serviço do Sistema) no montante de R\$ 93,5 milhões, conforme Despacho Aneel n.986/2020, parcialmente compensado pela queda de 5,9% no mercado fio em decorrência da pandemia Covid-19 que reduziu a atividade econômica, essencialmente, na classe industrial e comercial de consumidores, impactando na redução de 1,63% na receita de fornecimento e de 1,96% na receita de disponibilidade de energia elétrica.

	R\$ mil						
Principais Indicadores	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	2.458,6	2.628,4	2.334,9	5,3	5.087,0	4.891,5	4,0
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.463,3)	(2.294,1)	(2.133,6)	(31,4)	(3.757,4)	(4.443,9)	(15,4)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	1.948,1	318,7	237,3	720,9	2.266,8	505,6	348,3
Lucro Líquido (R\$ milhões)	1.288,4	209,3	156,2	724,6	1.497,7	331,3	352,0
EBITDA (R\$ milhões)	1.087,8	422,7	287,1	278,9	1.510,5	616,9	144,9
Margem Operacional	79,2%	12,1%	10,2%	679,5	44,6%	10,3%	331,1
Margem Líquida	52,4%	8,0%	6,7%	683,1	29,4%	6,8%	334,6
Margem EBITDA	44,2%	16,1%	12,3%	259,9	29,7%	12,6%	135,5
Programa de Investimento (R\$ milhões)	310,6	195,7	204,7	51,7	506,3	230,0	120,1

Os custos gerenciáveis, excetuando-se provisões/reversões e o evento extraordinário relacionado à decisão judicial (registrada como reversão de custos em “outros custos e despesas operacionais” na Copel Dis), apresentaram crescimento de 5,6% em relação ao 2T19, decorrente, sobretudo, (i) do aumento de 10,7% na despesa com “pessoal e administradores”, em virtude de provisões por desempenho e participação nos lucros (PLR) e do reajuste salarial de 2,92% aplicado em outubro de 2019 e; (ii) dos custos com serviços de terceiros, que tiveram um aumento de 9,8% em função dos maiores gastos com manutenção do sistema elétrico e atendimento a consumidores..

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T20	1T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	200.081	166.562	180.807	10,7	366.643	358.034	2,4
Planos previdenciário e assistencial	36.558	37.296	38.580	(5,2)	73.853	77.691	(4,9)
Material	11.996	18.863	15.630	(23,3)	30.858	28.929	6,7
Serviços de terceiros	94.112	101.004	85.719	9,8	195.116	174.124	12,1
Outros custos e despesas operacionais ¹	36.753	28.211	38.517	(4,6)	64.964	72.532	(10,4)
TOTAL	379.499	351.935	359.253	5,6	731.435	711.310	2,8

¹Saldo 2T20/1S20 desconsidera R\$ 809,2 milhões referentes a ação que reconheceu o direito de exclusão da base de cálculo do PIS e COFINS o valor integral do ICM S

A conta pessoal e administradores, excetuando-se os efeitos das provisões por desempenho e de participação nos lucros e resultados, registrou queda de 16,9% em relação aos valores registrados no 2T19, em virtude, principalmente da redução do quadro de empregados através do programa de demissão incentivada (PDI) realizado no fim de 2019.

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	2T20	1T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	200.081	166.562	180.807	10,7	366.643	358.034	2,4
(-) Provisão por desempenho e participação nos lucros	(56.290)	(24.293)	(57.808)	(2,6)	(80.582)	(38.473)	109,5
TOTAL	143.791	142.270	123.000	16,9	286.061	319.561	(10,5)

4.3 Copel Telecomunicações

A Copel Telecom registrou um EBITDA de R\$52,6 milhões no 2T20, ante R\$33,2 milhões registrados no 2T19, reflexo, sobretudo, da redução de 14,4% dos custos gerenciáveis em comparação com o mesmo período de 2019, em função, principalmente, (i) da redução de 19,4% com serviços de terceiros em virtude de melhores condições na aquisição de serviços associados à implantação de redes de telecomunicações e (ii) da reversão da provisão de R\$18,3 milhões, devido à reversão de *impairment* no período, em função da recuperação de equipamentos provisionados, referente a parte dos ativos com registro de perdas, parcialmente compensada pela redução de 8,0% na receita operacional líquida, em consequência da diminuição da base de clientes.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T20	1T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	16.175	15.373	16.402	(1,4)	31.548	33.045	(4,5)
Planos previdenciário e assistencial	2.706	2.899	2.752	(1,7)	5.604	5.649	(0,8)
Material	314	273	331	(5,2)	587	1.045	(43,8)
Serviços de terceiros	18.666	15.768	23.172	(19,4)	34.434	47.642	(27,7)
Outros custos e despesas operacionais	21.134	17.364	22.537	(6,2)	38.498	54.024	(28,7)
TOTAL	58.994	51.677	65.194	(9,5)	110.671	141.405	(21,7)

A conta “serviço de terceiros” totalizou R\$ 18,7 milhões no 2T20, queda de 19,4% ao registrado no 2T19, devido a (i) uma redução nos valores mensais dos serviços de manutenção de circuitos, resultado de uma licitação realizada em 12/2019; e (ii) a revisão contratual do serviço terceirizado de call center, que proporcionou uma otimização do serviço prestado, com a redução de 27% no custo desse serviço se comparado com 2019.

Excetuando as baixas de ativos relacionadas com desativações de infraestruturas de clientes e a estimativa de perdas pelo COVID-19, o EBITDA ajustado da Copel Telecom foi de R\$ 41,9 milhões ante R\$ 45,6 milhões registrados no 2T19.

	R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T20	1T20	2T19	Var.%	1S20	1S19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
EBITDA	52,6	42,0	33,2	58,6	94,6	69,1	36,9
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	2,2	-	-	-	2,2	-	-
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	(13,0)	7,6	12,5	(204,2)	(5,4)	32,9	(116,5)
EBITDA Ajustado	41,9	49,5	45,6	(8,3)	91,4	106,0	(13,7)

No 2T20, a Copel Telecom apresentou lucro de R\$ 9,2 milhões ante R\$ 0,8 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	2T20	1T20	2T19	Var.%	1S20	1S19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	93,4	97,5	101,5	(8,0)	190,8	216,9	(12,0)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(77,4)	(92,7)	(90,4)	(14,4)	(170,1)	(192,0)	(11,4)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	14,4	(5,0)	1,1	1.152,7	9,4	6,4	46,9
Lucro Líquido (R\$ milhões)	9,2	(3,2)	0,8	1.063,5	6,0	4,3	39,2
LAJIDA (R\$ milhões)	52,6	42,0	33,2	58,6	94,6	69,1	36,9
Margem Operacional	15,4%	-5,1%	1,1%	1.262,0	4,9%	2,9%	66,9
Margem Líquida	9,9%	-3,3%	0,8%	1.165,0	3,1%	2,0%	58,2
Margem LAJIDA	56,4%	43,1%	32,7%	72,4	49,6%	31,9%	55,6
Programa de Investimento (R\$ milhões)	12,4	19,6	41,9	(70,4)	32,0	95,9	(66,6)

4.4 Copel Mercado Livre (Copel Comercialização, Copel Com ou Copel Energia)

A Copel Mercado Livre apresentou EBITDA de R\$ 28,9 milhões no 2T20, montante 50,3% superior aos R\$ 19,2 milhões do 2T19, efeito, principalmente, do *Mark-to-Market* dos Contratos de Compra e Venda de Energia, no valor de 31,1 milhões, registrados na rubrica Outras Receitas, que compõe o Resultado Operacional. As razões principais que justificam tal registro são a variação da curva de preços de mercado e a redução da taxa de desconto utilizada (NTN-B) em função da queda na taxa básica da economia. Destaca-se, também, o crescimento de 56,7% na receita de fornecimento de energia, decorrente do aumento do volume de energia

vendida para clientes livres e contratos bilaterais, parcialmente compensado pelo crescimento de 32,0% nos gastos com “energia comprada para revenda”.

Principais Indicadores	R\$ mil						
	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	513,5	538,8	384,8	33,5	1.052,4	753,4	39,7
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(484,6)	(526,9)	(365,6)	32,6	(1.011,5)	(729,7)	38,6
Resultado Operacional (R\$ milhões)	31,5	13,8	19,8	59,0	45,3	34,3	32,0
Lucro Líquido (R\$ milhões)	20,6	9,1	13,1	57,4	29,7	22,7	31,0
EBITDA (R\$ milhões)	28,9	11,9	19,2	50,3	40,8	23,6	72,8
Margem Operacional	6,1%	2,6%	5,1%	19,2	4,3%	4,6%	(5,5)
Margem Líquida	4,0%	1,7%	3,4%	17,9	2,8%	3,0%	(6,2)
Margem EBITDA	5,6%	2,2%	5,0%	12,6	3,9%	3,1%	23,7
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,1	-	-	-	0,1	-	-

Excetuando o efeito do valor justo na compra e venda de energia e a estimativa de perda pelo COVID-19, o EBITDA do 2T20 ficaria em R\$ 1 milhão negativo, ante R\$ 14,6 milhões no 2T19.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões						
	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	28,9	11,9	19,2	50,3	40,8	23,6	72,8
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	1,2	-	-	-	1,2	-	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(31,1)	(3,6)	(4,7)	5,7	(34,7)	(16,4)	111,5
EBITDA Ajustado	(1,0)	8,3	14,6	(107,1)	7,3	7,2	1,5

4.5 Informações Contábeis

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

	R\$ mil			
Participações - jun/20	Ativo Total	Patrimônio Líquido ¹	Rec. Oper. Líquida	Lucro Líquido
Controladas (Consolida com Copel)				
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)
Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)				
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)
Coligadas (Equivalência Patrimonial)				
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 2T20 e o previsto para 2020.

	R\$ milhões			
Subsidiária / SPE	Realizado 1S20	Realizado 2T20	Realizado 1T20	Previsto ¹ 2020
Copel Geração e Transmissão	253,0	152,4	100,5	630,7
UHE Colíder	-	-	-	26,4
UHE Baixo Iguaçu ²	-	-	-	25,8
LT Curitiba Leste-Blumenau	82,2	55,1	27,2	124,0
LT Ibiporã-Londrina (Contrato 060/2001)	-	-	-	48,6
SE Bateias	-	-	-	3,4
SPE Mata da Santa Genebra Transmissão ²	25,4	0,0	25,4	25,4
PCH Bela Vista	20,6	13,2	7,4	112,6
SPE Uirapuru	-	-	-	0,3
UEG Araucária	-	-	-	-
Cutia Empreendimentos Eólicos	0,9	0,8	0,1	11,2
Complexo Eólico Jandaíra	39,9	39,7	0,2	50,7
Outros	84,0	43,7	40,2	202,3
Copel Distribuição	506,3	310,6	195,7	1.073,8
Copel Telecomunicações	32	12,4	19,6	123,9
Copel Comercialização	0,1	0,1	0	2,4
Holding	-	-	-	2,6
Outros^{2,3}	-	-	-	19,3
Total	791,3	475,5	315,8	1.852,7

¹ Valor atualizado conforme aprovação na 205ª RECAD de 07 de agosto de 2020

² Referente à participação da Copel no Empreendimento.

³ 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 4.554GWh no 2T20, redução de 5,8%, como consequência da redução no consumo de clientes comerciais e industriais reflexo, principalmente, da forte diminuição do nível de atividade econômica, efeito da pandemia da Covid-19, , parcialmente compensado pelo crescimento de 5,2% no consumo do segmento residencial, influenciado, principalmente, pelas medidas de isolamento social implementadas a partir da segunda quinzena de março que motivaram as pessoas a permanecerem em suas casas. A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)					
	jun/20	jun/19	Var. %	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Residencial	3.868.967	3.791.809	2,0	1.891	1.797	5,2	3.914	3.795	3,1
Industrial	71.209	72.621	(1,9)	549	676	(18,8)	1.145	1.334	(14,2)
Comercial	405.506	402.570	0,7	928	1.147	(19,1)	2.171	2.445	(11,2)
Rural	348.758	351.698	(0,8)	597	578	3,3	1.292	1.243	3,9
Outros	59.212	58.114	1,9	589	638	(7,7)	1.212	1.264	(4,1)
Mercado Cativo	4.753.652	4.676.812	1,6	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 20/20 ([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 comparação¹, apresentou queda de 5,9% no consumo de energia no 2T20, conforme apresentado na tabela a seguir:

¹ 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.

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/20	jun/19	Var. %	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Mercado Cativo	4.753.652	4.676.812	1,6	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)
Concessionárias e Permissionárias ¹	7	7	-	214	210	1,9	430	414	3,9
Consumidores Livres ²	1.600	1.218	31,4	2.320	2.487	(6,7)	4.761	4.828	(1,4)
Mercado Fio	4.755.259	4.678.037	1,7	7.088	7.533	(5,9)	14.925	15.323	(2,6)

¹ Total do suprimento fio no mercado cativo (concessionárias e permissionárias) e livre.

² 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, da redução da atividade econômica em diversas áreas em função dos efeitos da pandemia da Covid-19, impactando negativamente em 6,7% no consumo do mercado livre no 2T20, cujo reflexo pode ser verificado no recuo da produção industrial do Paraná (queda de 30,6% no mês de abril e de 18,1% no mês de maio). Esse resultado foi parcialmente compensado pelo aumento de 5,2% do consumo da classe residencial e 3,3% da classe rural.

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 queda de 2,4% entre abril e junho de 2020. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)					
		2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Residencial		1.891	1.797	5,2	3.914	3.795	3,1
	Total	2.227	2.252	(1,1)	4.613	4.370	5,6
Industrial	Cativo	549	676	(18,8)	1.145	1.334	(14,2)
	Livre	1.678	1.576	6,5	3.468	3.036	14,2
	Total	1.069	1.265	(15,5)	2.465	2.693	(8,5)
Comercial	Cativo	928	1.147	(19,1)	2.171	2.445	(11,2)
	Livre	141	118	19,5	294	248	18,5
Rural		597	578	3,3	1.292	1.243	3,9
Outros		589	638	(7,7)	1.212	1.264	(4,1)
Fornecimento de Energia		6.373	6.530	(2,4)	13.496	13.365	1,0

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 12.697 GWh

no segundo trimestre de 2020, representando um crescimento de 5,9% 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:

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/20	jun/19	Var. %	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.753.652	4.676.812	1,6	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)
Concessionárias e Permissionárias	2	3	(33,3)	20	65	(69,2)	39	129	(69,8)
CCEE (Cessões MCS D EN)	244	204	19,6	171	280	(38,9)	342	447	(23,5)
CCEE (MVE)	12	6	100	109	82	32,9	218	82	165,9
CCEE (MCP)	-	-	-	888	433	105,1	970	814	19,2
Total Copel DIS	4.753.910	4.677.025	1,6	5.741	5.696	0,8	11.303	11.553	(2,2)
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	28	30	(6,7)	60	61	(1,6)
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	535	541	(1,1)	1.103	1.087	1,5
Consumidores Livres	35	50	(30,0)	779	1.029	(24,3)	1.611	2.003	(19,6)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	30	17	76,5	1.527	1.237	23,4	3.309	2.351	40,7
Contratos Bilaterais ¹	47	38	23,7	683	918	(25,6)	1.404	1.728	(18,8)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	216	-	-	634	483	31,3
Total Copel GeT	216	209	3,3	3.768	3.755	0,3	8.121	7.713	5,3
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	16	16	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	320	319	0,3	640	636	0,6
CER	10	10	-	228	227	0,4	456	453	0,7
Total Parques Eólicos	344	344	-	556	554	0,4	1.112	1.105	0,6
Copel Comercialização									
Consumidores Livres	777	321	142,1	1.040	665	56,4	2.150	1.281	67,8
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	-	-	-	-	2	(100,0)	-	61	(100,0)
Contratos Bilaterais	104	117	(11,1)	1.497	1.292	15,9	3.284	2.531	29,8
CCEE (MCP)	-	-	-	95	25	280,0	103	25	312,0
Total Copel Comercialização	881	438	101,1	2.632	1.984	32,7	5.537	3.898	42,0
Total Copel Consolidado	4.755.351	4.678.016	1,7	12.697	11.989	5,9	26.073	24.269	7,4

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² 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. MCS D EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits 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	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Itaipu	1.367	1.384	(1,2)	2.734	2.759	(0,9)
CCEAR – Empresas do Grupo	36	38	(5,3)	75	76	(1,3)
CCEAR – Outras	2.837	3.026	(6,2)	5.741	6.087	(5,7)
CCEE (Cessões MCSD EN)	196	-	-	391	-	-
CCEE (MCP)	-	-	-	12	-	-
Angra	240	245	(2,0)	481	488	(1,4)
CCGF	1.494	1.527	(2,2)	3.039	3.117	(2,5)
Proinfra	111	115	(3,5)	218	226	(3,5)
Elejor S.A	-	71	-	-	364	(100,0)
Disponibilidade	6.281	6.406	(2,0)	12.691	13.117	(3,2)
Mercado cativo	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)
Concessionárias e Permissionárias ¹	20	65	(69,2)	39	129	(69,8)
Suprimento concessionária CCEE ²	-	-	-	-	-	-
Cessões MCSD EN ³	172	283	(39,2)	344	447	(23,0)
CCEE (MVE) ⁴	109	82	33	218	82	166
CCEE (MCP)	888	433	105,1	970	814	19,2
Perdas e diferenças	538	707	(23,9)	1.386	1.564	(11,4)
Rede básica	138	114	21,1	313	257	21,8
Distribuição	316	511	(38,2)	904	1.144	(21,0)
Alocação de contratos no CG	84	82	2,4	169	163	3,7

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

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

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

⁴ 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					
Fluxo de Energia - Copel GeT	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	1.001	4.633	(78,4)	3.168	9.224	(65,7)
Dona Francisca	35	35	-	70	70	-
Copel Comercialização	-	-	-	-	-	-
Recebimento MRE	2.749	73	3.665,8	4.909	93	5.178,5
Disponibilidade Total	3.785	4.741	(20,2)	8.147	9.387	(13,2)
Contratos Bilaterais	647	878	(26,3)	1.322	1.643	(19,5)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	1.527	1.237	23,4	3.310	2.351	40,8
Contratos CBR ¹	35	40	(12,5)	81	84	(3,6)
Consumidores Livres	779	1.029	(24,3)	1.611	2.003	(19,6)
CCEAR – COPEL Distribuição	28	30	(6,7)	60	61	(1,6)
CCEAR – Outras	535	541	(1,1)	1.103	1.087	1,5
Entrega/ Cessão MRE	18	1.131	(98,4)	27	1.674	(98,4)
CCEE (MCP) - líquida de compras	216	(145)	-	633	484	30,8

¹ Contratos Bilaterais Regulados

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

GWh						
Fluxo de Energia - São Bento Energia	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Geração Própria	71	41	73,2	117	59	98,3
Disponibilidade Total	71	41	73,2	117	59	98,3
CCEAR – Outras	96	95	1,1	191	189	1,1
Perdas e diferenças	(25)	(54)	(53,7)	(74)	(130)	(43,1)

GWh						
Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Geração Própria	151	145	4,1	233	251	(7,2)
Disponibilidade Total	151	145	4,1	233	251	(7,2)
CCEAR – Outras	114	114	-	228	227	0,4
CER	72	73	(1,4)	145	145	-
Perdas e diferenças	(35)	(42)	(16,7)	(140)	(121)	15,7

GWh						
Fluxo de Energia - Cutia	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Geração Própria	121	118	2,5	231	204	13,2
Disponibilidade Total	121	118	2,5	231	204	13,2
CER	155	156	(0,6)	311	310	0,3
Perdas e diferenças	(34)	(38)	(10,5)	(80)	(106)	(24,5)

GWh						
Fluxo de Energia - Bento Miguel	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Geração Própria	124	86,0	44,2	194	109,0	78,0
CCEAL - recomposição	-	2,0	(100,0)	-	61,0	(100,0)
Disponibilidade Total	124	88,0	40,9	194	170,0	14,1
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8,0	-	16	16,0	-
CCEAR – Outras	112	112,0	-	223	223,0	-
Perdas e diferenças	4	(32,0)	(112,5)	(45)	(69,0)	(34,8)

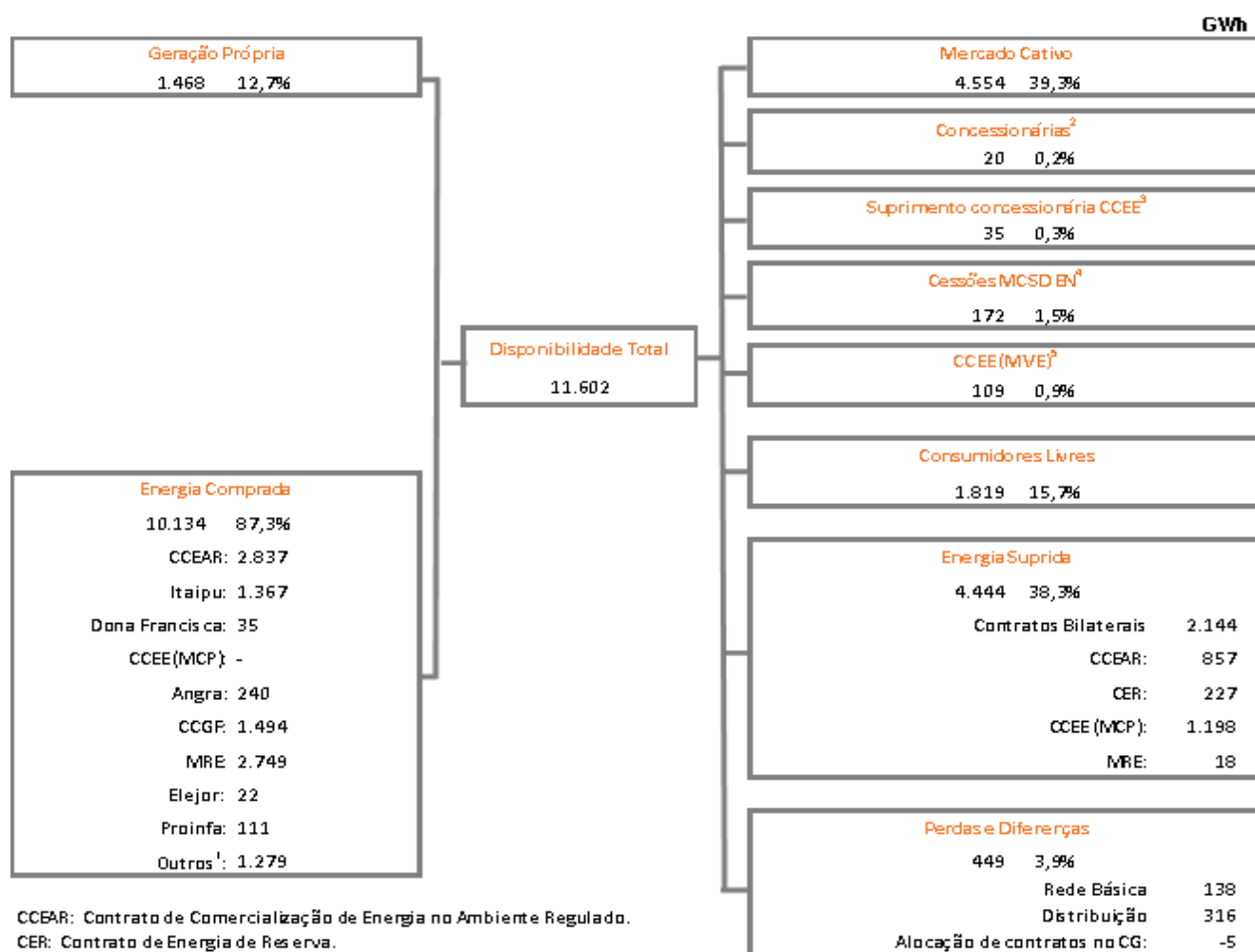
Fluxo de Energia – Copel Comercialização

GWh						
Fluxo de Energia - Copel Com	2T20	2T19	Var. %	1S20	1S19	Var. %
Copel GeT	1,527	1,237	23.4	3,283	2,352	39.6
Outros ¹	1,104	747	47.8	2,212	1,514	46.1
CCEE (MCP)	-	-	-	42	32	31.3
Disponibilidade Total	2,631	1,984	32.6	5,537	3,898	42.0
Consumidores Livres	1,040	665	56.4	2,150	1,281	67.8
Contratos Bilaterais	1,497	1,292	15.9	3,284	2,531	29.8
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) ²	-	2	(100.0)	-	61	(100.0)
CCEE (MCP)	94	25	274.4	103	25	310.4

¹Inclui Elejor

² Inclui Copel GeTe Eólicas

Fluxo de Energia Consolidado (Mar a Jun2020)



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).

¹Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização.

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

³Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR.

⁴Cessão MCSD EN - Cessão contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova.

⁵CCEE (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				
		jun/20 (1)	mar/20 (2)	jun/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	251	198,76	198,68	198,13	0,3	0,1
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	93	229,73	226,98	226,40	0,3	3,9
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	7	248,29	246,37	246,38	(0,0)	3,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	117	175,79	180,76	180,12	0,4	8,5
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	34	182,90	173,10	172,85	0,1	(0,7)
Copel Distribuição						
Concessionárias no Estado do Paraná	12	214,51	213,58	213,58	-	4,7
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	263	199,48	197,00	197,48	(0,2)	(1,2)

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				
		jun/20 (1)	mar/20 (2)	jun/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Itaipu ¹	589,5	374,3	358,59	271,43	4,4	37,9
Leilão 2010 - H30	67,7	236,7	235,73	227,65	0,4	4,0
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	156,4	153,71	165,61	1,7	(5,6)
Leilão 2011 - H30	54,8	244,2	242,87	234,68	0,6	4,1
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	200,5	192,46	192,82	4,2	4,0
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	165,7	163,19	168,03	1,5	(1,4)
Leilão CCEAR 2014 - 2019 ³	-	0,0	0,00	164,05	-	-
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	169,3	169,67	163,65	(0,2)	3,5
Angra	110,2	282,4	273,25	256,76	3,3	10,0
CCGF ⁵	679,9	109,5	99,88	103,47	9,6	5,8
Santo Antônio	134,0	151,5	150,84	145,69	0,4	4,0
Jirau	222,9	133,3	132,72	135,05	0,4	(1,3)
Outros Leilões ⁶	541,1	188,7	178,61	179,73	5,7	5,0
Total / Tarifa Média de Compra	2.649	207,8	196,24	179,3	5,9	15,9

¹ Transporte de Furnas não incluído.

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

³ Disponibilidade.

⁴ Quantidade.

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

⁶ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

Com PIS e COFINS

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

	R\$ / MWh			
Tarifas ¹	jun/20 (1)	mar/20 (2)	jun/19 (3)	Var. % (1/3)
Industrial	486,36	491,54	461,85	5,3
Residencial	487,71	504,68	494,89	(1,5)
Comercial	569,98	573,95	543,17	4,9
Rural	466,69	469,21	416,58	12,0
Outros	350,96	364,09	352,59	(0,5)
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)	525,96	536,70	502,16	4,7

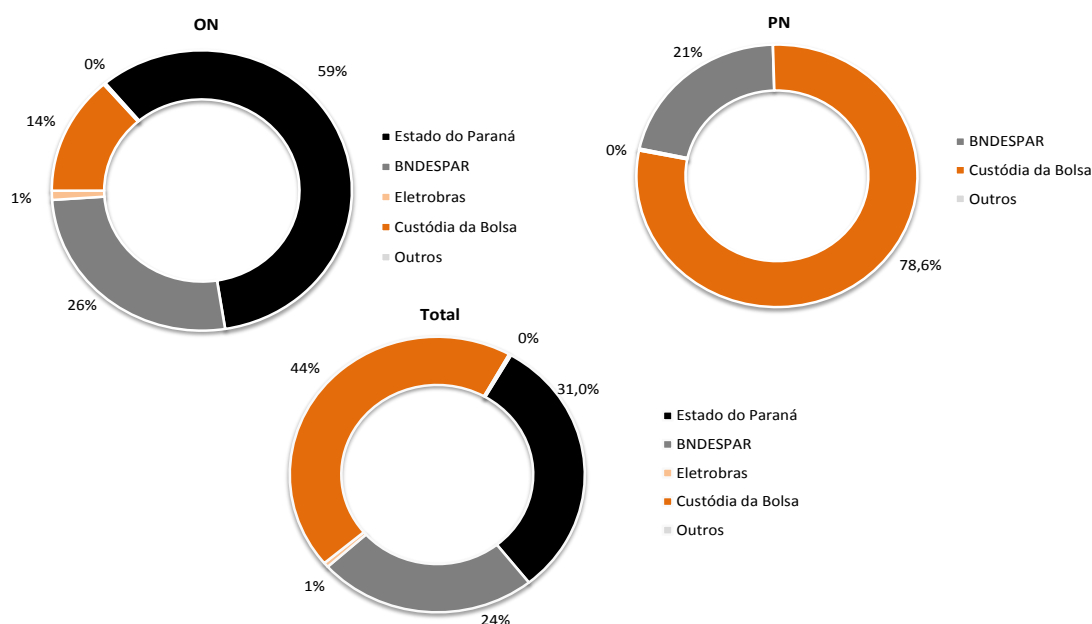
¹ Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e Iliquidade ICMS.

7. Mercado de Capitais

7.1 Capital Social

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

Mil ações							
Acionistas	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	-	-	85.029
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581
Eletrobras	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531
Custódia da Bolsa	19.836	13,7	77	23,5	100.965	78,7	120.878
B3	19.720	13,6	77	23,5	77.055	60,1	96.852
NYSE	116	0,1	-	-	23.735	18,5	23.428
LATIBEX	-	-	-	-	175	0,1	175
Outros	336	0,2	250	76,5	51	0,0	635
TOTAL	145.031	100,0	327	100,0	128.298	100,0	273.655



7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Jun/20)		ON (CPLE3 / ELPVY)		PNB (CPLE6 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária
B3	Negócios	193.093	1.570	866.547	7.045
	Quantidade	39.003.500	317.102	167.763.700	1.363.933
	Volume (R\$ mil)	2.392.213	19.449	10.396.486	84.524
	Presença nos Pregões	123	100%	123	100%
NYSE	Quantidade	28.074	2.160	91.304.099	730.433
	Volume (US\$ mil)	332	26	1.201.164	9.609
	Presença nos Pregões	13	10%	125	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	21.586	263
	Volume (Euro mil)	-	-	252	3
	Presença nos Pregões	-	-	82	65%

De janeiro a junho 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 68,93% do capital da Companhia. Ao final de junho de 2020, o valor de mercado da Copel, considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R\$ 16.604,2 milhões.

Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,36% (em 29/07/2020). No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (Ise), a Copel PNB tem participação de 1,66% (em 29/07/2020).

Na B3, as ações ON fecharam o período cotadas a R\$ 60,44 com variação negativa de 12,53%; as ações PNB fecharam o período cotadas a R\$ 60,82 com variação negativa de 11,94%. No mesmo período o IBOVESPA teve variação negativa de 17,80%.

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 10% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$ 10,05 com variação negativa de 41,23%; 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\$ 11,36 com variação negativa de 32,94 %. Neste mesmo período o índice DOW JONES teve variação negativa de 9,55%.

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, estiveram presentes em 65% dos pregões, fechando o período cotadas a € 10,90 com variação negativa de 28,29%. No mesmo período o índice LATIBEX All Shares teve variação negativa de 38,60%.

A tabela a seguir sintetiza o comportamento das ações da Copel no 1S20.

Código / Índice		Preço / Pontos		Var. (%)
		30.06.2020	31.12.2019	
B3	CPLE3	R\$ 60,44	R\$ 69,10	(12,5)
	CPLE6	R\$ 60,44	R\$ 69,07	(12,5)
	Ibovespa	95.056	115.645	(17,8)
NYSE	ELP	US\$ 11,36	US\$ 16,94	(32,9)
	Dow Jones	25.813	28.538	(9,6)
LATIBEX	XCOP	€ 10,90	€ 15,20	(28,3)
	Latibex	1.555	2.533	(38,6)

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
Total	2011			421.091	1,46833	2,52507	1,61546
JCP ¹	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
Total	2012			268.554	0,93527	2,52507	1,02889
JCP ¹	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
Total	2013			560.537	1,95572	2,52507	2,15165
JCP ¹	2013	13/11/13	16/12/13	180.000	0,62819	0,69111	0,69111
Dividendos ¹	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
Total	2014			622.523	2,17236	2,52507	2,39000
JCP ¹	2014	24/10/14	21/11/14	30.000	0,10469	0,11519	0,11519
Dividendos ¹	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
Total	2015			326.795	1,13716	2,52507	1,25473
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
Total	2016			506.213	1,76466	2,89050	1,94342
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
Total	2017			289.401	1,00801	2,89050	1,10883
JCP ¹	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
Total	2018			378.542	1,31950	2,89050	1,45151
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
Total	2019			643.000	2,24235	3,94657	2,46692
JCP	2019	05/12/19	29/06/20	321.500	1,12117	1,97328	1,23346
Dividendos	2019	05/12/19	à pagar	321.500	1,12117	1,97328	1,23346

* Valores sujeitos a arredondamentos.

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 junho de 2020.

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	4.947,0	2.209,3	3.192,2	
UHE Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	545,8	17.09.2023
UHE Gov. Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	910,1	15.11.2029
UHE Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	739,9	04.05.2030
UHE Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾	78,0	32,7	60,2	05.01.2046
UHE Mauá ⁽²⁾	185,2	100,8	150,4	02.07.2042
UHE Colíder	300,0	178,1	561,5	17.01.2046
UHE Baixo Iguaçu ⁽³⁾	105,1	51,7	69,5	30.10.2049
UHE Guaricana	36,0	16,1	47,6	16.08.2026
PCH Cavernoso II	19,0	10,6	12,5	27.02.2046
UHE Chaminé	18,0	11,6	33,7	16.08.2026
UHE Apucarantina	10,0	6,7	15,5	12.10.2025
UHE Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	23,9	15.11.2029
UHE Marumbi	4,8	2,4	10,7	(4)
UHE São Jorge	2,3	1,5	1,5	03.12.2024
UHE Chopim I	2,0	1,5	5,8	(5)
UHE Cavernoso	1,3	1,0	0,4	07.01.2031
PCH Melissa	1,0	0,6	2,0	(5)
PCH Salto do Vau	0,9	0,6	0,8	(5)
PCH Pitangui	0,9	0,1	0,3	(5)
Termelétrica	20,0	10,3	0,0	-
UTE Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
Eólica	2,5	0,4	1,6	-
UEE Eólica de Palmas ⁽⁶⁾	2,5	0,4	1,6	28.09.2029
TOTAL	4.969,5	2.220,0	3.193,9	

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. Em relação a concessão da UTE Figueira, vencida em março de 2019, a Companhia aguarda a conclusão do processo, que se encontra em trâmite na Aneel, para celebração de eventual Termo Aditivo. A usina encontra-se em processo de modernização e terá como benefícios diretos a melhora na eficiência energética e a redução das emissões de poluentes na atmosfera, em comparação a antiga planta.

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 ² (jul.19 - jun.20) (R\$ milhões)	Bonificação de Outorga (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) ¹	182,0	76,3	123,7	574,8	05.01.2046

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ 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 716,4 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Complexo Eólico	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW méd)	Geração (GWh)	Preço ²	Vencimento da Autorização
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		94,0	46,3	101,8	230,18	
GE Boa Vista S.A.	2º LFA (26/08/2010)	14,0	6,3	12,4	236,12	27.04.2046
GE Olho D'Água S.A.		30,0	15,3	35,8	229,24	31.05.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	14,6	31,9	229,24	18.05.2046
GE Farol S.A.		20,0	10,1	21,7	229,24	19.04.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		183,6	98,4	213,8	203,05	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	27,0	14,2	29,2	231,68	24.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.		27,0	14,3	29,5	231,68	30.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27,0	14,5	30,2	231,68	30.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	14,7	30,4	231,68	26.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	29,7	15,7	36,1	162,74	07.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.		29,7	16,0	37,5	162,74	08.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16,2	9,0	20,9	161,48	08.04.2047
Complexo Eólico Cutia		180,6	71,4	238,1	191,33	
UEE Cutia S.A.	6º LER (31/10/2014)	23,1	9,6	33,3	191,33	04.01.2042
UEE Guajiru S.A.		21,0	8,3	26,4	191,33	04.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27,3	9,1	33,3	191,33	10.05.2050
UEE Jangada S.A.		27,3	10,3	37,2	191,33	04.01.2042
UEE Maria Helena S.A.		27,3	12,0	35,7	191,33	04.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	34,8	191,33	10.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	37,4	191,33	10.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel		132,3	58,7	162,7	181,07	
CGE São Bento do Norte I S.A.	20ª LEN (28/11/2014)	23,1	10,1	30,0	181,07	03.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	34,7	181,07	03.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.		23,1	10,2	28,1	181,07	03.08.2050
CGE São Miguel I S.A.		21,0	9,3	23,6	181,07	03.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	22,6	181,07	03.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	23,7	181,07	03.08.2050
Total		590,5	274,8	716,4	199,88	

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

² Preço atualizado até junho/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

¹ 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 ¹ (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço ²	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
Voltalia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.							
Carnaúbas	27,0	13,1	157,86	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
Total	108,0	57,1	157,86				

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

² Preço atualizado até junho/2020.

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

16,6 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 ¹ (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	206,11	200,0	31.12.2053
Total		29	16,6					

¹ Atualizado pelo IPCA até junho/2020. 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 atualizado de R\$ 99,73/MWh, conforme segue:

Usina	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço ²	Início de Suprimento	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Autorização
Complexo Eólico Jandaíra	30º LEN (18/10/2019)	90,1	47,6	99,73	jan/25	400,0	31.12.2045

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Preço atualizado até junho/2020. Fonte: CCEE.

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:

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT	SE		RAP ¹ com redução de PA (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ²	Diversos	2.072	34	12.352	505,4	31.12.2042
Copel GeT	075/2001 ³	LT Bateias - Jaguaraiava	137	-	-	11,6	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	-	-	12,7	18.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	32,0	05.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300	5,2	05.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	6,2	26.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	200	9,7	24.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	10,2	28.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	150	8,0	04.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	20,8	04.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁴	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andará Leste; Demais Seccionamentos	53	3	900	80,5	06.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	160	1	300	12,8	11.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	300	19,9	09.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005	LT Ivaiporã - Londrina	120	-	-	37,1	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁵			3.443	43	14.802	773,2	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	142	2	700	11,8	09.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	17,8	09.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíba - Ribeirãozinho	1.005	3	-	97,7	09.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	600	1	-	48,4	09.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	953	-	-	35,4	01.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - FERNÃO DIAS	342	-	-	52,2	04.09.2044
Subtotal SPEs⁶			3.407	6	700	263,4	
Total			6.850	49	15.502	1036,6	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento ciclo 2020/2021. Considera os efeitos do Despacho Aneel nº 1.355, de 19 de maio de 2020, após análise dos Pedidos de Reconsideração interpostos em face da Resolução Homologatória nº 2.565, de 25 de junho de 2019.

² Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

³ A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

⁴ 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 36 km 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.

⁵ Resultado Consolidado.

⁶ 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\$ 163,2 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 ¹ (R\$ milhões)	CAPEX ² (R\$ milhões)	Entrada em operação estimada
Copel GeT	005/15	006/16	abr/16	LT Curitiba Leste - Blumenau (Lote E)	PR / SC	142	-	38,6	560,9	mar/21
Subtotal Copel GeT						142	-	38,6	560,9	
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	124,6	871,7	set/20
Subtotal SPEs						885	1	124,6	871,7	
Total						1.027	1	163,2	1.432,6	

¹ 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 que representam R\$ 109,4 milhões de RAP proporcional.

² 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\$ 119,0 milhões (ciclo 2020/2021). 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\$ 80,5 milhões de receita anual adicional (ciclo 2020/2021), aproximadamente 67,6% 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 permitiu o incremento de aproximadamente 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\$ 218,4 milhões (ciclo 2020/2021), equivalente a 87,6% da RAP total do empreendimento, de R\$ 248,7 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 segundo 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) ¹		Qualidade Realizado	
		DEC _i ²	FEC _i ²	DEC _i ²	FEC _i ²
2016		13,61	9,24	10,80	7,14
2017	EBITDA ⁴ ≥ 0	12,54	8,74	10,41	6,79
2018	EBITDA ⁴ (-) QRR ³ ≥ 0	11,23	8,24	10,29	6,20
2019	{Dívida Líquida / [EBITDA ⁴ (-) QRR ³]} ≤ 1 / (0,8 * SELIC ⁵)	10,12	7,74	9,10	6,00
2020	{Dívida Líquida / [EBITDA ⁴ (-) QRR ³]} ≤ 1 / (1,11 * SELIC ⁵)	9,83	7,24	-	-

¹ Conforme NT 0335/2015 ANEEL

² DECi - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FECi - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade

³ 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.

⁴ EBITDA ajustado por efeitos de benefício pós-emprego, provisões e PDV.

⁵ 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 ¹	-	-	5
138 kV	6.507	111	7.302
Total	200.263	374	11.204

¹ 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 junho de 2020, a extensão das redes de distribuição compactas instaladas era de 12.332 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 furto 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 junho de 2020, a extensão das redes de distribuição secundária isolada instalada era de 19.599km.

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-Jun	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)	Tempo Total de Atendimento (horas)
2016	5,61	3,75	02:15
2017	5,38	3,59	02:46
2018	4,82	2,98	03:21
2019	5,01	3,15	03:33
2020	3,72	2,77	02:48

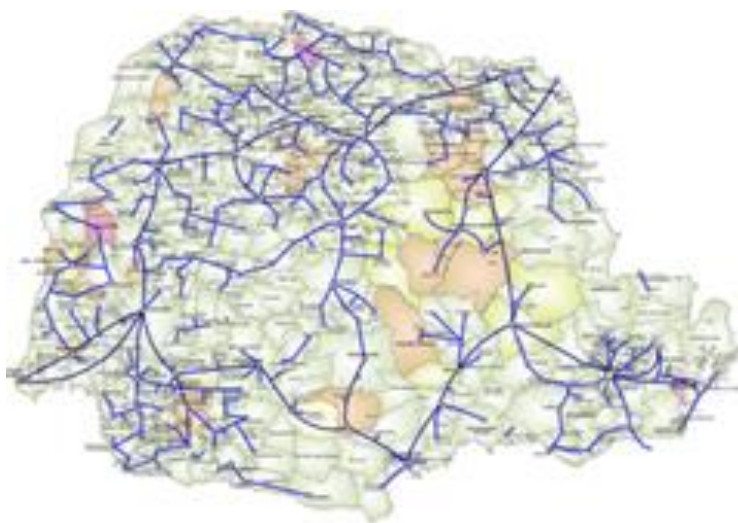
¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

² 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 junho de 2020, a prestadora acumulava 170.962 clientes finais com uma rede de cabos de backbone/backhaul de 36,2 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. ¹	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. ¹	Incorporação de empreendimentos imobiliários	UEG- 19,3% Outros - 80,7%

¹ 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 263,8 MW de capacidade instalada (proporcional à participação nos empreendimentos) ao portfólio da Companhia.

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW) ¹	Energia Assegurada Estimada (MW médio)	Participação da COPEL (%)
PCH	105,9	72,5	
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
UHE	414,7	227,0	
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
EOL	48,3	24,7	
EOL Complexo Alto do Oriente	48,3	24,7	100,0
Total	568,9	324,2	

¹ 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
Total	459,3

9. Outras Informações

9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o segundo trimestre de 2020 com 7.055 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	1.605
Distribuição	5.746	5.364	4.964	4.927
Telecomunicações	649	478	412	377
Holding	78	75	61	104
Comercialização	38	34	38	42
Renováveis	-	-	-	-
TOTAL	8.245	7.611	7.095	7.055

Ao final de junho de 2020, a COPEL Distribuição contava com 4.753.652 consumidores cativos, cuja relação com o seu quadro de empregados é de 965 consumidores por empregado.

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contavam com 149, 7, e 15 empregados, respectivamente.

9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração		Capacidade Instalada (MW)	Transmissão	
Copel GeT			Copel GeT	
Em operação		5.151,5	Em operação	
Hidrelétrica ¹	19	4.947,0	Linhas de Transmissão (km)	3.382
Regime de Cotas ¹	1	182,0	Subestações (quantidade)	43
Termelétrica	1	20,0	Em construção	
Eólica	1	2,5	Linhas de Transmissão (km)	142
Em construção		29,0	Subestações (quantidade)	-
Hidrelétrica	1	29,0	Participações	
Parques Eólicos			Em operação	
Em operação	24	590,5	Linhas de Transmissão (km)	3.401
Em construção	1	90,1	Subestações (quantidade)	6
Participações			Em construção	
Em operação		657,8	Linhas de Transmissão (km)	885
Hidrelétrica	6	211,7	Subestações (quantidade)	1
Termelétrica	1	393,1		
Parques eólicos	4	52,9		
Telecomunicações			Distribuição	
Cabos ópticos de <i>backbone/backhaul</i> - (km)		36.110	Linhas e redes de distribuição (km)	200.263
Cidades atendidas no Paraná		399	Subestações	374
Número de clientes		166.942	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				
Número total de empregados		7.065		
Copel Geração e Transmissão		1.603	Copel Comercialização	40
Copel Distribuição		4.939	Copel Holding	100
Copel Telecomunicações		383		

¹ 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 2T20

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

- > Sexta-feira, 14 de agosto de 2020, às 11:00h (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

Solicitamos conectar com 15 minutos de antecedência.

Relações com Investidores – Copel

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	1S20	1S19
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	2.105.856	852.903
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais	142.414	1.592.615
Depreciação e Amortização	565.564	483.387
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	304.291	412.994
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	(291.548)	(224.772)
Reversão de estimativa de perdas em contratos de concessão de transmissão	-	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(24.061)	90.610
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(33.555)	(46.105)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	(1.838.853)	-
Resultado da equivalência patrimonial	(27.377)	(7.695)
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável concessão	(4.348)	(20.987)
Resultado da alteração de método de avaliação de investimento	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.020.679	450.099
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	64.203	26.812
Perdas estimadas, provisão e reversões operacionais líquidas	245.204	203.068
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	47.174	49.794
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	59.850	64.970
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	65.666	61.536
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	51	20
Baixas dos ativos de contrato	2.231	4.622
Resultado da alienação de investimento	-	-
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(34.734)	(20.208)
Resultado das baixas de imobilizado	28.593	46.356
Resultado das baixas de intangíveis	14.406	18.114
Outros	(21.022)	-
Redução (aumento) dos ativos	631.109	426.814
Aumento (redução) dos passivos	(379.887)	(416.328)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(301.708)	(496.031)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(96.745)	(191.854)
Encargos de debêntures pagos	(253.256)	(377.966)
Encargos de passivos de arrendamento pagos	(4.350)	(4.815)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	1.843.433	1.385.338
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Aplicações financeiras	(45.373)	42.777
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(516.921)	(458.758)
Participação financeira do consumidor - ativos de contrato	43.387	49.469
Aquisições de controladas - efeito no caixa	-	123.794
Aportes em investimentos	(52.710)	(43.143)
Redução de capital em investidas	228	35.035
Aquisições de imobilizado	(176.099)	(272.388)
Participação financeira do consumidor - imobilizado	-	-
Aquisições de intangível	(4.247)	(2.774)
Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades de investimento	(751.735)	(773.576)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	-	742.333
Ingressos de debêntures emitidas	-	1.070.282
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(147.431)	(871.248)
Amortizações de principal de debêntures	(668.096)	(1.206.856)
Amortizações de principal de passivos de arrendamento	(18.786)	(14.925)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(297.105)	(373.045)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento	(1.131.418)	(653.459)
Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa	(39.720)	(41.697)
Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa	2.941.727	1.948.409
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa	2.902.007	1.906.712
Variação no caixa e equivalentes a caixa	(39.720)	(41.697)

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.036.761	1.141.075	941.760	10,1	2.177.836	1.943.319	12,1
Fornecimento de energia elétrica	136.523	142.984	172.379	(20,8)	279.507	338.445	(17,4)
Suprimento de energia elétrica	599.765	801.286	574.565	4,4	1.401.051	1.179.965	18,7
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	223.277	156.239	146.175	52,7	379.516	299.087	26,9
Receita de construção	69.474	34.105	41.620	66,9	103.579	105.943	(2,2)
Outras receitas operacionais	7.723	6.461	7.021	10,0	14.184	19.879	(28,6)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(577.267)	(676.645)	(509.845)	13,2	(1.253.912)	(979.954)	28,0
Energia elétrica comprada para revenda	(22.727)	(16.199)	(13.739)	65,4	(38.926)	(29.782)	30,7
Encargos de uso da rede elétrica	(114.241)	(112.736)	(106.387)	7,4	(226.977)	(212.102)	7,0
Pessoal e administradores	(97.160)	(80.860)	(78.666)	23,5	(178.020)	(153.193)	16,2
Planos previdenciário e assistencial	(15.256)	(15.354)	(15.296)	(0,3)	(30.610)	(30.860)	(0,8)
Material	(2.698)	(2.798)	(3.944)	(31,6)	(5.496)	(6.995)	(21,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	8.304	(133.443)	(777)	-	(125.139)	(1.545)	-
Serviços de terceiros	(35.538)	(35.399)	(42.576)	(16,5)	(70.937)	(76.254)	(7,0)
Depreciação e amortização	(140.693)	(142.561)	(129.633)	8,5	(283.254)	(236.566)	19,7
Provisões e reversões	(62.385)	(60.399)	(20.506)	204,2	(122.784)	(32.671)	275,8
Custo de construção	(68.003)	(32.644)	(41.103)	65,4	(100.647)	(81.872)	22,9
Outros custos e despesas operacionais	(26.870)	(44.252)	(57.218)	(53,0)	(71.122)	(118.114)	(39,8)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	1.977	24.478	(9.254)	-	26.455	8.159	224,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	461.471	488.908	422.661	9,2	950.379	971.524	(2,2)
RESULTADO FINANCEIRO	(59.640)	(72.186)	(142.133)	(58,0)	(131.826)	(255.948)	(48,5)
Receitas financeiras	22.368	45.527	21.549	3,8	67.895	54.238	25,2
Despesas financeiras	(82.008)	(117.713)	(163.682)	(49,9)	(199.721)	(310.186)	(35,6)
LUCRO OPERACIONAL	401.831	416.722	280.528	43,2	818.553	715.576	14,4
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(136.996)	(139.419)	(111.088)	23,3	(276.415)	(262.168)	5,4
Imposto de Renda e Contribuição Social	(88.528)	(127.944)	(96.452)	(8,2)	(216.472)	(236.618)	(8,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(48.468)	(11.475)	(14.636)	231,2	(59.943)	(25.550)	134,6
LUCRO LÍQUIDO	264.836	277.303	169.440	56,3	542.139	453.408	19,6
LAJIDA	602.164	631.469	552.294	9,0	1.233.633	1.208.090	2,1

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.458.643	2.628.359	2.334.856	5,3	5.087.002	4.891.456	4,0
Fornecimento de energia elétrica	1.208.608	1.410.401	1.228.670	(1,6)	2.619.009	2.577.972	1,6
Suprimento de energia elétrica	60.295	49.784	49.733	21,2	110.080	99.340	10,8
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	799.749	961.337	815.700	(2,0)	1.761.086	1.764.600	(0,2)
Receita de construção	260.061	204.733	209.313	24,2	464.794	431.664	7,7
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-2.837	3.982	5.484	-	1.145	13.417	(91,5)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	80.702	(58.970)	(18.682)	-	21.732	(86.189)	-
Outras receitas operacionais	52.064	57.092	44.638	16,6	109.156	90.652	20,4
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.463.300)	(2.294.103)	(2.133.619)	(31,4)	(3.757.403)	(4.443.915)	(15,4)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.270.514)	(1.312.924)	(1.133.118)	12,1	(2.583.438)	(2.462.649)	4,9
Encargos de uso da rede elétrica	(208.546)	(268.020)	(273.384)	(23,7)	(476.566)	(511.920)	(6,9)
Pessoal e administradores	(200.081)	(166.562)	(180.807)	10,7	(366.643)	(358.034)	2,4
Planos previdenciário e assistencial	(36.558)	(37.296)	(38.580)	(5,2)	(73.853)	(77.691)	(4,9)
Material	(11.996)	(18.863)	(15.630)	(23,3)	(30.858)	(28.929)	6,7
Serviços de terceiros	(94.112)	(101.004)	(85.719)	9,8	(195.116)	(174.124)	12,1
Depreciação e amortização	(92.459)	(88.434)	(85.832)	7,7	(180.893)	(169.314)	6,8
Provisões e reversões	(61.374)	(68.057)	(72.718)	(15,6)	(129.431)	(157.058)	(17,6)
Custo de construção	(260.061)	(204.733)	(209.313)	24,2	(464.794)	(431.664)	7,7
Outros custos e despesas operacionais	772.401	(28.211)	(38.517)	0,0	744.190	(72.532)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	995.343	334.255	201.238	394,6	1.329.599	447.541	197,1
RESULTADO FINANCEIRO	952.788	(15.542)	36.093	-	937.246	58.085	-
Receitas financeiras	1.020.094	110.296	95.817	964,6	1.130.390	189.972	495,0
Despesas financeiras	(67.306)	(125.838)	(59.724)	12,7	(193.144)	(131.887)	46,4
LUCRO OPERACIONAL	1.948.131	318.713	237.330	720,9	2.266.845	505.626	348,3
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(659.721)	(109.436)	(81.081)	713,7	(769.157)	(174.294)	341,3
Imposto de Renda e Contribuição Social	(652.326)	(118.786)	(50.016)	-	(771.112)	(169.830)	354,0
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(7.395)	9.350	(31.064)	(76,2)	1.955	(4.464)	-
LUCRO LÍQUIDO	1.288.410	209.277	156.250	724,6	1.497.688	331.332	352,0
LAJIDA	1.087.802	422.690	287.070	278,9	1.510.492	616.855	144,9

Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	93.368	97.461	101.510	(8,0)	190.829	216.862	(12,0)
Receita de Telecomunicações	92.682	96.720	100.185	(7,5)	189.402	213.942	(11,5)
Outras receitas operacionais	686	741	1.324	(48,2)	1.427	2.920	(51,1)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(77.403)	(92.717)	(90.427)	(14,4)	(170.120)	(191.977)	(11,4)
Pessoal e administradores	(16.175)	(15.373)	(16.402)	(1,4)	(31.548)	(33.045)	(4,5)
Planos previdenciário e assistencial	(2.706)	(2.899)	(2.752)	(1,7)	(5.604)	(5.649)	(0,8)
Material	(314)	(273)	(331)	(5,2)	(587)	(1.045)	(43,8)
Serviços de terceiros	(18.666)	(15.768)	(23.172)	(19,4)	(34.434)	(47.642)	(27,7)
Depreciação e amortização	(36.670)	(37.241)	(22.106)	65,9	(73.911)	(44.212)	67,2
Provisões e reversões	18.261	(3.799)	(3.127)	-	14.462	(6.360)	-
Outros custos e despesas operacionais	(21.134)	(17.364)	(22.537)	(6,2)	(38.498)	(54.024)	(28,7)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	15.965	4.744	11.083	44,1	20.709	24.885	(16,8)
RESULTADO FINANCEIRO	(1.597)	(9.737)	(9.936)	(83,9)	(11.334)	(18.501)	(38,7)
Receitas financeiras	5.299	6.784	3.880	36,6	12.082	6.841	76,6
Despesas financeiras	(6.896)	(16.521)	(13.816)	(50,1)	(23.416)	(25.342)	(7,6)
LUCRO OPERACIONAL	14.368	(4.993)	1.147	1.152,7	9.375	6.384	46,9
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(5.162)	1.766	(356)	1.351,0	(3.396)	(2.089)	62,6
Imposto de Renda e Contribuição Social	(1.649)	(3.734)	(1.595)	3,4	(5.383)	(10.905)	(50,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(3.513)	5.500	1.239	-	1.987	8.816	(77,5)
LUCRO LÍQUIDO	9.206	(3.227)	791	1.063,5	5.979	4.295	39,2
LAJIDA	52.635	41.985	33.189	58,6	94.620	69.097	36,9

Demonstração do Resultado – Copel Comercialização

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T20 (1)	1T20 (2)	2T19 (3)	Var.% (1/3)	1S20 (4)	1S19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	513.522	538.841	384.785	33,5	1.052.363	753.383	39,7
Fornecimento de energia elétrica	203.143	206.046	129.646	56,7	409.189	246.310	66,1
Suprimento de energia elétrica	272.967	328.888	250.232	9,1	601.856	490.162	22,8
Outras receitas operacionais	37.412	3.907	4.907	662,4	41.319	16.911	144,3
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(484.628)	(526.901)	(365.554)	32,6	(1.011.529)	(729.749)	38,6
Energia elétrica comprada para revenda	(477.684)	(522.356)	(361.765)	32,0	(1.000.041)	(722.126)	38,5
Pessoal e administradores	(3.646)	(2.822)	(2.660)	37,1	(6.468)	(5.362)	20,6
Planos previdenciário e assistencial	(350)	(376)	(347)	0,9	(726)	(686)	5,8
Material	(3)	(2)	(3)	(3,2)	(5)	(8)	(38,7)
Serviços de terceiros	(727)	(444)	(359)	102,6	(1.171)	(733)	59,8
Depreciação e amortização	(11)	(11)	(10)	14,3	(23)	(21)	8,2
Provisões e reversões	(1.717)	(231)	(3)	-	(1.948)	11	-
Outros custos e despesas operacionais	(488)	(659)	(407)	20,0	(1.147)	(824)	39,2
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(33)	(34)	(34)	(1,5)	(68)	(48)	40,8
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	28.861	11.906	19.197	50,3	40.767	23.586	72,8
RESULTADO FINANCEIRO	2.632	1.861	606	334,4	4.493	10.695	(58,0)
Receitas financeiras	2.677	1.885	659	306,2	4.562	10.780	(57,7)
Despesas financeiras	(44)	(24)	(53)	(16,2)	(68)	(85)	(19,8)
LUCRO OPERACIONAL	31.493	13.767	19.803	59,0	45.260	34.281	32,0
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(10.898)	(4.665)	(6.718)	62,2	(15.563)	(11.619)	33,9
Imposto de Renda e Contribuição Social	(519)	(2.495)	(4.348)	(88,1)	(3.014)	(9.865)	(69,4)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(10.379)	(2.170)	(2.370)	337,9	(12.549)	(1.754)	615,4
LUCRO LÍQUIDO	20.596	9.102	13.085	57,4	29.697	22.662	31,0
LAJIDA	28.872	11.917	19.207	50,3	40.790	23.607	72,8

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balanço Patrimonial por Empresa

R\$ mil														
Ativo -Jun/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.415.385	5.352.637	573.275	271.373	100.634	66.084	289.140	574.008	70.525	181.010	33.159	1.070.279	(1.313.038)	8.684.470
Caixa e equivalentes de caixa	457.420	1.308.028	196.476	168.549	34.166	41.806	2.992	438.047	46.290	125.362	33.072	49.799	-	2.902.007
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1.365	-	-	-	-	90	-	1.455
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154
Clientes	322.219	2.177.355	49.556	65.151	56.414	-	195.664	81.756	5.572	55.629	-	-	(131.514)	2.877.803
Dividendos a receber	127.259	-	-	-	-	-	-	25.631	-	-	-	746.089	(840.540)	58.439
Repassse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231.631	-	231.631
Ativos financeiros setoriais	-	536.359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	536.359
Contas a receber vinculadas à concessão	141.914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141.914
Ativos de contrato	89.819	-	-	-	-	-	-	-	17.011	-	-	-	-	106.830
Outros créditos	139.465	246.815	(22)	2.246	5.960	12.129	45.226	16.221	1.290	17	50	1.197	(12.549)	458.046
Estoques	25.945	116.512	7.533	810	69	-	-	-	-	-	-	-	-	150.869
Imposto de Renda e Contribuição Social	73.707	105.425	32.055	487	2.494	3.781	33.547	7.901	178	2	7	9.436	-	269.017
Outros tributos a recuperar	26.687	837.363	7.467	33.721	1.212	8.202	10.289	251	-	-	-	-	-	925.191
Despesas Antecipadas	2.406	19.128	188	306	319	166	46	1.531	184	-	30	450	-	24.754
Partes relacionadas	8.544	5.601	280.022	-	-	-	11	2.670	-	-	-	31.587	(328.435)	-
NÃO CIRCULANTE	15.967.749	14.192.278	953.512	566.136	530.535	194.214	592.152	5.615.931	377.046	397.934	137.862	20.820.158	(24.688.021)	35.657.485
Realizável a Longo Prazo	4.489.158	8.288.775	136.921	551.705	23.605	33.365	591.745	384.838	376.998	10.933	-	1.739.288	(384.434)	16.242.896
Títulos e valores mobiliários	106.644	1.530	-	7.997	-	-	-	157.124	3.441	10.924	-	-	-	287.659
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.746	-	24.746
Cauções e depósitos vinculados	-	139.754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	139.754
Clientes	1.795	34.422	13.076	-	1.909	-	-	-	-	-	-	-	-	51.202
Repassse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.067.624	-	1.067.624
Depósitos judiciais	71.844	270.639	14.670	149	120	5.371	18.161	384	-	-	-	125.458	-	506.796
Ativos financeiros setoriais	-	222.530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222.530
Contas a receber vinculadas à concessão	1.297.082	868.571	-	324.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.489.994
Ativos de contrato	2.896.079	1.020.300	-	26.563	-	-	-	-	373.557	-	-	-	(9.987)	4.306.513
Outros créditos	55.375	43.554	81	130.941	-	-	573.584	-	-	-	-	7.444	-	810.979
Imposto de Renda e Contribuição Social	467	18.290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120.623	-	139.380
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	702.972	103.376	-	21.576	27.994	-	-	-	-	-	158.110	-	1.014.028
Outros tributos a recuperar	59.806	4.966.213	5.718	61.648	-	-	-	95	-	9	-	88.073	-	5.181.559
Despesas antecipadas	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	227.235	-	-	-	147.210	(374.447)	-
Investimentos	5.811.939	817	-	-	-	-	179	2.361.404	-	-	-	19.078.319	(24.669.297)	2.583.362
Imobilizado	5.592.635	-	791.776	-	356.650	159.786	74	2.868.214	19	365.368	136.447	1.149	-	10.272.120
Intangível	57.616	5.811.485	19.899	-	149.959	130	148	751	29	21.633	1.415	1.208	365.710	6.429.981
Direito de uso de ativos	16.401	91.201	4.916	14.431	321	933	6	724	-	-	-	194	-	129.127
TOTAL	17.383.134	19.544.915	1.526.787	837.509	631.169	260.298	881.292	6.189.939	447.571	578.944	171.021	21.890.437	(26.001.059)	44.341.955

* Valores sujeitos a arredondamentos.

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
CIRCULANTE	1.428.907	4.631.991	528.754	313.896	80.079	80.788	229.630	541.711	55.751	1.018.427	(1.000.738)	7.909.196
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 CRC ao 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)	-
NÃO CIRCULANTE	15.741.038	8.802.531	998.344	591.097	545.075	340.745	460.742	5.593.320	379.778	19.054.696	(22.104.012)	30.403.354
Realizável a Longo Prazo	4.376.959	3.051.058	137.770	576.190	24.458	48.219	460.312	339.074	379.728	1.765.741	(296.879)	10.862.630
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 CRC ao 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)	-
Investimentos	5.145.391	813	-	-	-	7.969	247	2.340.477	-	17.286.220	(22.257.938)	2.523.179
Imobilizado	6.118.013	-	833.974	-	365.689	283.503	53	2.912.150	22	1.143	77.556	10.592.103
Intangível	79.024	5.703.686	19.844	-	154.496	29	123	811	28	1.321	373.249	6.332.611
Direito de uso de ativos	21.651	46.974	6.756	14.907	432	1.025	7	808	-	271	-	92.831
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.

R\$ mil

Passivo - Jun/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Edílicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado
CIRCULANTE	1.718.434	3.429.826	77.110	281.706	82.001	73.330	230.862	229.304	32.561	41.419	9.243	1.166.197	(1.314.456)	6.057.533
Obrigações sociais e trabalhistas	99.577	234.898	20.538	10.561	480	445	3.457	109	39	-	22	11.899	-	382.025
Partes relacionadas	6.526	8.683	-	-	-	25.135	225	4.616	83	-	-	280.715	(325.983)	0
Fornecedores	242.990	999.516	14.183	67.555	2.152	7.569	180.602	59.035	2.344	23.905	7.369	10.628	(146.446)	1.471.402
Imposto de renda e contribuição social	115.118	640.013	2.280	4.448	314	-	-	5.117	399	5.163	11	6.241	-	779.103
Outras obrigações fiscais	80.071	444.596	14.380	10.589	1.047	464	2.635	6.973	740	9.178	1.628	136	-	572.434
Empréstimos e financiamentos	120.798	22.714	1.924	-	-	-	-	53.658	7.927	-	-	256.262	(1.486)	461.797
Debêntures	372.918	15.299	17.369	34.578	-	-	-	34.638	-	-	-	303.548	-	778.350
Dividendos a pagar	577.333	86.793	-	146.121	-	30.717	88	56.689	20.490	-	51	295.817	(840.540)	373.560
Benefícios pós-emprego	17.162	47.406	2.460	-	-	-	50	34	-	-	-	214	-	67.326
Encargos do consumidor a recolher	10.452	-	-	-	-	-	-	-	93	2.125	-	-	-	12.670
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	49.478	291.164	-	-	7.806	8.894	-	-	56	624	-	-	-	358.021
Contas a pagar vinculadas à concessão	6.515	-	-	-	69.750	-	-	-	-	-	-	-	-	76.265
Passivos financeiros setoriais	-	393.187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	393.187
Passivo de arrendamento	7.766	25.716	2.560	1.229	150	100	1	159	-	-	-	105	-	37.786
Outras contas a pagar	11.730	99.193	1.416	6.625	302	6	43.804	8.276	390	424	162	632	-	172.961
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	120.648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120.648
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	5.495.479	8.691.950	733.569	82.388	512.427	6.164	374.109	1.681.790	65.188	901	253	1.351.467	(361.020)	18.634.660
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	227.309	-	-	-	-	(227.309)	-
Fornecedores	139.997	-	-	-	-	-	-	51.218	-	-	-	-	-	191.215
Imposto de renda e contribuição social diferidos	276.386	-	-	26.137	-	-	42.582	14.136	12.084	33	5	-	(11.331)	360.031
Outras obrigações fiscais	46.320	585.764	10.846	-	-	4.548	258	341	-	-	-	2.910	-	650.987
Empréstimos e financiamentos	1.132.207	182.225	-	-	-	-	-	828.407	44.793	-	-	528.686	(145.724)	2.570.593
Debêntures	2.948.954	2.336.824	632.436	2.938	-	-	-	533.469	-	-	-	498.551	-	6.953.173
Benefícios pós-emprego	297.376	770.101	50.499	9.261	-	414	3.905	549	-	-	-	8.874	-	1.140.979
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	75.200	240.352	-	-	-	-	-	-	2.341	868	-	-	-	318.761
Contas a pagar vinculadas à concessão	45.921	-	-	-	512.242	-	-	-	-	-	-	-	-	558.163
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	9.675	68.081	2.671	14.119	185	911	5	601	-	-	-	101	-	96.349
Outras contas a pagar	31.172	8.369	-	29.361	-	-	326.342	25.140	-	-	-	1.355	-	421.738
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.783.134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.783.134
Provisões para litígios	492.271	717.100	37.117	572	-	291	1.017	620	5.970	-	248	310.990	23.344	1.589.538
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.169.221	7.423.139	716.108	473.416	36.741	180.804	276.321	4.278.855	349.823	536.626	161.525	19.372.774	(24.325.583)	19.649.759
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	10.169.221	7.423.139	716.108	473.416	36.741	180.804	276.321	4.278.855	349.823	536.626	161.525	19.372.774	(24.602.568)	19.372.774
Capital social	5.765.226	5.341.443	695.423	220.966	35.503	752.721	159.090	4.432.189	159.941	406.363	67.738	10.800.000	(18.036.600)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	-	-	-	-	-	43.408	-	3.145	93.623	-	(140.175)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	673.852	(107.225)	(2.637)	(1.747)	256	445	(1.921)	1.623	-	-	-	561.102	(562.646)	561.102
Reserva Legal	575.402	171.141	17.343	39.345	7.100	-	9.092	11.750	13.335	-	11	1.014.248	(844.516)	1.014.248
Reserva de retenção de lucros	2.529.017	520.092	-	194.054	-	-	80.363	128.820	162.800	-	154	4.846.239	(3.615.299)	4.846.239
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	625.724	1.497.688	5.979	20.798	(6.118)	(572.362)	29.697	(338.935)	13.747	127.117	(1)	2.151.185	(1.403.333)	2.151.185
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	276.985	276.985
TOTAL	17.383.134	19.544.915	1.526.787	837.510	631.169	260.298	881.292	6.189.949	447.572	578.946	171.021	21.890.438	(26.001.059)	44.341.953

* Valores sujeitos a arredondamentos.

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 2T20	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Edícios	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	491.294	291.145	2.458.643	93.368	115.580	34.621	1.150	513.523	105.036	7.133	157.654	-	-	398.179	4.667.324
Fornecimento de energia elétrica	136.523	-	1.208.608	-	-	-	-	203.143	-	-	-	-	-	(726)	1.547.548
Suprimento de energia elétrica	335.924	-	60.296	-	-	34.621	1.150	272.968	105.036	-	157.654	-	-	(301.361)	666.287
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	217.842	799.749	-	-	-	-	-	-	6.414	-	-	-	(75.165)	948.839
Receita de construção	-	68.756	260.061	-	1.788	-	-	-	-	719	-	-	-	-	331.324
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	(2.837)	-	(2.002)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.839)
Telecomunicações	-	-	-	92.682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.425)	85.257
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	115.776	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.307)	114.469
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	80.702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.702
Outras receitas operacionais	18.847	4.547	52.064	686	18	-	-	37.412	-	-	-	-	-	784.163	897.737
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(266.937)	(123.171)	(1.463.299)	(77.403)	(101.331)	(15.170)	(74.872)	(484.629)	(65.557)	(2.328)	(65.253)	(159)	(24.468)	(393.945)	(3.158.529)
Energia elétrica comprada para revenda	(17.069)	-	(1.270.514)	-	-	-	-	(477.685)	(112)	-	(5.544)	-	-	301.960	(1.468.967)
Encargos de uso da rede elétrica	(69.279)	-	(208.546)	-	-	(3.754)	(6.757)	-	(6.569)	-	(33.000)	-	-	75.117	(252.790)
Pessoal e administradores	(57.171)	(36.945)	(200.081)	(16.175)	(8.980)	(1.086)	(677)	(3.646)	(2.133)	(183)	-	(71)	(6.831)	-	(333.981)
Planos previdenciário e assistencial	(9.117)	(5.930)	(36.557)	(2.705)	(1.050)	(49)	(78)	(350)	(136)	(5)	-	-	(485)	-	(56.464)
Material	(1.619)	(571)	(11.995)	(314)	(303)	(93)	(1)	(4)	(481)	(13)	(12)	-	(396)	-	(15.803)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	8.304	-	-	-	-	-	-	35	8.339
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(79.221)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(79.221)
Serviços de terceiros	(16.078)	(6.625)	(94.112)	(18.666)	(2.647)	(2.391)	(7.581)	(727)	(9.115)	(1.855)	(9.941)	(69)	(9.856)	27.401	(152.262)
Depreciação e amortização	(76.651)	(2.324)	(92.459)	(36.670)	(2.789)	(6.938)	(6.050)	(12)	(40.303)	(1)	(15.407)	(3)	(440)	-	(280.046)
Provisões e reversões	(4.725)	1.944	(61.375)	18.261	(3.604)	-	(61.504)	(1.717)	(2.147)	(8)	-	-	(982)	4.053	(111.803)
Custos de construção	-	(68.003)	(260.061)	-	(1.788)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(329.852)
Outros custos e despesas operacionais	(15.228)	(4.717)	772.401	(21.134)	(949)	(859)	(528)	(488)	(4.561)	(263)	-	(16)	(5.478)	(802.511)	(85.680)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	55.519	5.512	-	-	-	-	-	(34)	15.592	-	-	-	1.600.785	(1.672.869)	4.505
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	279.876	173.486	995.344	15.965	14.249	19.451	(73.722)	28.860	55.071	4.805	92.401	(159)	1.576.317	(1.668.635)	1.513.300
RESULTADO FINANCEIRO	(30.281)	(10.169)	952.788	(1.597)	(1.026)	(28.727)	161	2.633	(18.847)	(535)	159	74	39.610	-	904.240
Receitas financeiras	12.249	4.140	1.020.094	5.298	4.183	441	297	2.677	5.308	339	161	78	54.098	(120)	1.109.242
Despesas financeiras	(42.530)	(14.309)	(67.306)	(6.895)	(5.209)	(29.168)	(136)	(44)	(24.155)	(874)	(2)	(4)	(14.488)	120	(205.002)
LUCRO OPERACIONAL	249.595	163.317	1.948.132	14.368	13.223	(9.276)	(73.561)	31.493	36.224	4.270	92.560	(85)	1.615.927	(1.668.635)	2.417.539
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(63.957)	(52.340)	(659.721)	(5.162)	(5.134)	3.160	(7.718)	(10.898)	(5.821)	(516)	(5.195)	(19)	(7.837)	(1.440)	(822.599)
LUCRO LÍQUIDO	185.638	110.977	1.288.411	9.206	8.089	(6.116)	(81.279)	20.595	30.403	3.754	87.365	(104)	1.608.090	(1.670.075)	1.594.940
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	185.638	110.977	1.288.411	9.206	4.125	(4.281)	(65.999)	20.595	-	3.754	-	-	(1)	1.608.090	1.608.090
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	3.964	(1.835)	(15.280)	-	-	-	-	-	-	-	(13.150)
LAJIDA	356.527	175.810	1.087.803	52.635	17.038	26.389	(67.672)	28.872	95.374	4.806	107.808	(156)	1.576.757	(1.668.635)	1.793.346

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil													
Demonstração do Resultado 2T19	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Edícios	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	657.686	184.631	2.334.856	101.509	196.926	54.063	-	396.557	96.792	8.237	-	(349.120)	3.682.137
Fornecimento de energia elétrica	172.379	-	1.228.670	-	-	-	-	129.646	-	-	-	(934)	1.529.761
Suprimento de energia elétrica	477.773	-	49.733	-	-	54.063	-	250.232	96.792	-	-	(269.720)	658.873
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	138.655	815.700	-	-	-	-	-	-	8.237	-	(55.806)	906.786
Receita de construção	-	41.620	209.313	-	2.556	-	-	-	-	-	-	-	253.489
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	5.484	-	1.879	-	-	-	-	-	-	-	7.363
Telecomunicações	-	-	-	100.185	-	-	-	-	-	-	-	(8.543)	91.642
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	192.491	-	-	-	-	-	-	-	192.491
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(18.682)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.682)
Outras receitas operacionais	7.534	4.356	44.638	1.324	-	-	-	16.679	-	-	-	(14.117)	60.414
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(337.974)	(105.126)	(2.133.619)	(90.426)	(184.484)	(20.844)	(20.155)	(377.326)	(49.706)	(2.543)	(13.899)	349.053	(2.987.049)
Energia elétrica comprada para revenda	(13.556)	-	(1.133.118)	-	-	(4.816)	-	(361.765)	(177)	-	-	270.498	(1.242.934)
Encargos de uso da rede elétrica	(94.410)	-	(273.384)	-	-	(3.315)	(6.374)	-	(6.178)	-	-	54.659	(329.002)
Pessoal e administradores	(46.039)	(29.545)	(180.807)	(16.402)	(8.989)	(1.075)	(781)	(2.660)	(1.935)	(344)	(4.079)	(43)	(292.699)
Planos previdenciário e assistencial	(9.120)	(5.966)	(38.580)	(2.752)	(1.121)	(45)	(83)	(347)	(132)	(5)	(580)	-	(58.731)
Material	(2.997)	(912)	(15.630)	(331)	(477)	(80)	(16)	(3)	(18)	(1)	(132)	-	(20.597)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(777)	-	-	-	-	-	(777)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(152.144)	-	-	-	-	-	-	-	(152.144)
Serviços de terceiros	(21.366)	(8.100)	(85.719)	(23.172)	(3.882)	(2.230)	(6.264)	(359)	(10.578)	(1.183)	(4.040)	17.989	(148.904)
Depreciação e amortização	(93.870)	(3.194)	(85.832)	(22.106)	(15.622)	(6.939)	(6.056)	(10)	(26.558)	(1)	(427)	-	(260.615)
Provisões e reversões	(7.159)	(13.454)	(72.718)	(3.127)	(895)	-	-	(3)	(324)	431	(3.282)	-	(100.531)
Custos de construção	-	(39.921)	(209.313)	-	(2.556)	-	-	-	-	(1.182)	-	-	(252.972)
Outros custos e despesas operacionais	(49.457)	(4.034)	(38.518)	(22.536)	1.202	(2.344)	196	(12.179)	(3.806)	(258)	(1.359)	5.950	(127.143)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	1.921	(9.508)	-	-	-	-	-	(34)	17.419	-	349.638	(368.126)	(8.690)
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	321.633	69.997	201.237	11.083	12.442	33.219	(20.155)	19.197	64.505	5.694	335.739	(368.193)	686.398
RESULTADO FINANCEIRO	(83.912)	(32.235)	36.093	(9.936)	(620)	(25.308)	131	606	(25.036)	(886)	13.282	78	(127.743)
Receitas financeiras	8.586	6.213	95.817	3.880	3.558	528	210	659	8.834	255	55.199	(2.432)	181.307
Despesas financeiras	(92.498)	(38.448)	(59.724)	(13.816)	(4.178)	(25.836)	(79)	(53)	(33.870)	(1.141)	(41.917)	2.510	(309.050)
LUCRO OPERACIONAL	237.721	37.762	237.330	1.147	11.822	7.911	(20.024)	19.803	39.469	4.808	349.021	(368.115)	558.655
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(80.315)	(16.104)	(81.080)	(356)	(10.069)	(2.687)	(4.034)	(6.718)	(10.283)	(350)	307	(25)	(211.714)
LUCRO LÍQUIDO	157.406	21.658	156.250	791	1.753	5.224	(24.058)	13.085	29.186	4.458	349.328	(368.140)	346.941
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	157.406	21.658	156.250	791	894	3.657	(19.246)	13.085	-	4.458	349.328	(368.140)	349.328
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	859	1.567	(4.812)	-	-	-	-	-	(2.387)
LAJIDA	415.503	73.191	287.069	33.189	28.064	40.158	(14.099)	19.207	91.063	5.695	336.166	(368.193)	947.013

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil

Demonstração do Resultado 1S20	Geração e Transmissão									Transmissoras		Holding	FDA	Bela Vista	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru						
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.146.563	473.755	5.087.002	190.829	263.553	85.709	156.897	1.052.364	190.541	20.011	-	218.567	-	(64.524)	8.821.265	
Fornecimento de energia elétrica	279.507	-	2.619.009	-	-	-	-	409.189	-	-	-	-	-	(1.497)	3.306.208	
Suprimento de energia elétrica	835.045	-	110.080	-	-	85.709	156.897	601.856	190.541	-	-	218.567	-	(655.656)	1.543.038	
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	361.950	1.761.086	-	-	-	-	-	-	19.118	-	-	-	(150.532)	1.991.621	
Receita de construção	-	102.687	464.794	-	4.615	-	-	-	-	893	-	-	-	-	572.989	
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	1.145	-	3.203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.348	
Telecomunicações	-	-	-	189.402	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.396)	172.006	
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	255.686	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.961)	252.725	
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	21.732	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.732	
Outras receitas operacionais	32.011	9.118	109.156	1.427	49	-	-	41.319	-	-	-	-	-	763.518	956.598	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(566.806)	(214.727)	(3.757.403)	(170.120)	(227.922)	(30.581)	(286.755)	(1.011.530)	(129.938)	(4.160)	(51.895)	(84.442)	(209)	68.938	(6.467.557)	
Energia elétrica comprada para revenda	(33.166)	-	(2.583.438)	-	-	-	-	(1.000.041)	(207)	-	-	(5.551)	-	656.688	(2.965.718)	
Encargos de uso da rede elétrica	(158.719)	-	(476.566)	-	-	(7.512)	(13.521)	-	(13.340)	-	-	(43.562)	-	150.068	(563.154)	
Pessoal e administradores	(104.502)	(67.658)	(366.643)	(31.548)	(17.614)	(2.066)	(1.245)	(6.468)	(4.079)	(462)	(10.717)	-	(114)	-	(613.118)	
Planos previdenciário e assistencial	(18.291)	(11.900)	(73.853)	(5.604)	(2.070)	(96)	(161)	(726)	(269)	(10)	(1.146)	-	-	-	(114.128)	
Material	(2.619)	(1.503)	(30.858)	(587)	(270)	(144)	(9)	(6)	(1.338)	(14)	(695)	(12)	-	-	(38.056)	
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(125.139)	-	-	-	-	-	-	3.007	(122.132)	
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(181.049)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(181.049)	
Serviços de terceiros	(37.180)	(13.095)	(195.116)	(34.434)	(5.779)	(4.943)	(13.552)	(1.171)	(18.173)	(3.536)	(18.053)	(12.343)	(70)	53.298	(304.147)	
Depreciação e amortização	(164.770)	(4.913)	(180.893)	(73.911)	(12.638)	(13.874)	(12.092)	(23)	(80.593)	(3)	(880)	(20.971)	(4)	-	(565.564)	
Provisões e reversões	976	(5.454)	(129.432)	14.462	(1.179)	-	(119.995)	(1.948)	(2.344)	(21)	(4.323)	-	-	4.053	(245.204)	
Custos de construção	-	(100.647)	(464.794)	-	(4.615)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(570.056)	
Outros custos e despesas operacionais	(48.535)	(9.557)	744.190	(38.498)	(2.708)	(1.946)	(1.041)	(1.147)	(9.595)	(114)	(16.081)	(2.003)	(21)	(798.176)	(185.232)	
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	54.657	37.031	-	-	-	-	-	(68)	20.821	-	2.114.239	-	-	(2.199.303)	27.377	
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	634.414	296.059	1.329.599	20.709	35.631	55.128	(129.858)	40.766	81.424	15.851	2.062.344	134.125	(209)	(2.194.889)	2.381.085	
RESULTADO FINANCEIRO	(62.863)	(21.938)	937.246	(11.334)	(2.816)	(51.748)	294	4.494	(46.212)	(1.085)	65.162	159	298	-	809.654	
Receitas financeiras	40.286	15.744	1.130.390	12.082	8.787	1.109	543	4.562	10.623	715	99.937	161	307	(145)	1.325.100	
Despesas financeiras	(103.149)	(37.682)	(193.144)	(23.416)	(11.603)	(52.857)	(249)	(68)	(56.835)	(1.800)	(34.775)	(2)	(9)	145	(515.446)	
LUCRO OPERACIONAL	571.551	274.121	2.266.845	9.375	32.815	3.380	(129.564)	45.260	35.212	14.766	2.127.506	134.284	89	(2.194.889)	3.190.738	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(171.917)	(78.856)	(769.157)	(3.396)	(12.017)	(1.138)	(5.372)	(15.563)	(10.542)	(1.019)	(7.146)	(7.167)	(90)	(1.501)	(1.084.882)	
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(771.111)	(5.383)	(13.267)	(492)	(493)	(3.014)	(9.389)	(1.018)	(10.892)	(7.134)	(88)	-	(1.020.679)	
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	1.954	1.987	1.250	(646)	(4.879)	(12.549)	(1.153)	(1)	3.746	(33)	(2)	(1.501)	(64.203)	
LUCRO LÍQUIDO	399.634	195.265	1.497.688	5.979	20.798	2.242	(134.936)	29.697	24.670	13.747	2.120.360	127.117	(1)	(2.196.390)	2.105.856	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	399.634	195.265	1.497.688	5.979	10.607	1.569	(109.568)	29.697	13.747	2.120.360	127.117	(1)	(2.196.390)	2.120.360		
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	10.191	673	(25.368)	-	-	-	-	-	-	-	(14.504)	
LAJIDA	799.184	300.972	1.510.492	94.620	48.269	69.002	(117.766)	40.789	162.017	15.854	2.063.224	155.096	(205)	(2.194.889)	2.946.649	

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil													
Demonstração do Resultado 1S19	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	1.362.350	397.991	4.891.456	216.862	371.007	125.147	-	753.383	175.069	18.910	-	(734.032)	7.578.143
Fornecimento de energia elétrica	338.445	-	2.577.972	-	-	-	-	246.310	-	-	-	(1.941)	3.160.786
Suprimento de energia elétrica	1.004.896	-	99.340	-	-	125.147	-	490.162	175.069	-	-	(575.582)	1.319.032
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	281.462	1.764.600	-	-	-	-	-	-	18.910	-	(109.859)	1.955.113
Receita de construção	-	105.943	431.664	-	5.533	-	-	-	-	-	-	-	543.140
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	13.417	-	7.570	-	-	-	-	-	-	-	20.987
Telecomunicações	-	-	-	213.942	-	-	-	-	-	-	-	(18.953)	194.989
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	357.903	-	-	-	-	-	-	-	357.903
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(86.189)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(86.189)
Outras receitas operacionais	19.009	10.586	90.652	2.920	1	-	-	16.911	-	-	-	(27.697)	112.382
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(627.056)	(213.306)	(4.443.915)	(191.977)	(336.121)	(46.158)	(40.743)	(729.749)	(105.438)	(4.511)	(24.990)	733.896	(6.030.068)
Energia elétrica comprada para revenda	(22.898)	-	(2.462.649)	-	-	(14.067)	-	(722.126)	(6.878)	-	-	575.958	(2.652.660)
Encargos de uso da rede elétrica	(188.210)	-	(511.920)	-	-	(6.655)	(12.692)	-	(12.299)	-	-	107.533	(624.243)
Pessoal e administradores	(88.865)	(58.214)	(358.034)	(33.045)	(17.659)	(2.003)	(1.477)	(5.362)	(3.932)	(681)	(7.945)	(67)	(577.284)
Planos previdenciário e assistencial	(18.277)	(12.146)	(77.691)	(5.649)	(2.101)	(84)	(166)	(686)	(280)	(12)	(1.148)	-	(118.240)
Material	(4.977)	(1.972)	(28.929)	(1.045)	(935)	(151)	(25)	(8)	(19)	(2)	(194)	-	(38.257)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(1.545)	-	-	-	-	-	(1.545)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(286.273)	-	-	-	-	-	-	-	(286.273)
Serviços de terceiros	(37.822)	(15.123)	(174.124)	(47.642)	(6.260)	(5.184)	(12.515)	(733)	(18.100)	(2.470)	(6.873)	38.744	(288.102)
Depreciação e amortização	(167.332)	(6.355)	(169.314)	(44.212)	(18.235)	(13.865)	(12.112)	(21)	(50.856)	(3)	(1.082)	-	(483.387)
Provisões e reversões	2.099	(28.422)	(157.058)	(6.360)	(1.263)	-	-	11	(6.554)	251	(5.727)	(45)	(203.068)
Custos de construção	-	(80.654)	(431.664)	-	(5.533)	-	-	-	-	(1.218)	-	-	(519.069)
Outros custos e despesas operacionais	(100.774)	(10.420)	(72.532)	(54.024)	2.138	(4.149)	(211)	(824)	(6.520)	(376)	(2.021)	11.773	(237.940)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(14.974)	11.160	-	-	-	-	-	(48)	7.407	-	842.649	(838.499)	7.695
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	720.320	195.845	447.541	24.885	34.886	78.989	(40.743)	23.586	77.038	14.399	817.659	(838.635)	1.555.770
RESULTADO FINANCEIRO	(140.481)	(62.233)	58.085	(18.501)	(2.236)	(50.422)	445	10.695	(51.503)	(1.853)	31.965	83	(225.956)
Receitas financeiras	33.739	11.815	189.972	6.841	6.999	1.090	603	10.780	15.688	532	117.784	(7.892)	387.951
Despesas financeiras	(174.220)	(74.048)	(131.887)	(25.342)	(9.235)	(51.512)	(158)	(85)	(67.191)	(2.385)	(85.819)	7.975	(613.907)
LUCRO OPERACIONAL	579.839	133.612	505.626	6.384	32.650	28.567	(40.298)	34.281	25.535	12.546	849.624	(838.552)	1.329.814
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(200.942)	(41.368)	(174.294)	(2.089)	(14.703)	(9.704)	(4.034)	(11.619)	(15.069)	(759)	(2.305)	(25)	(476.911)
LUCRO LÍQUIDO	378.897	92.244	331.332	4.295	17.947	18.863	(44.332)	22.662	10.466	11.787	847.319	(838.577)	852.903
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	378.897	92.244	331.332	4.295	9.153	13.204	(35.466)	22.662		11.787	847.319	(838.577)	847.319
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	8.794	5.659	(8.866)	-		-	-	-	5.584
LAJIDA	887.652	202.200	616.855	69.097	53.121	92.854	(28.631)	23.607	127.894	14.402	818.741	(838.635)	2.039.157

* Valores sujeitos a arredondamentos.