

Copel registra EBITDA ajustado de R\$ 1,2 bilhão no 3T20

Teleconferência de Resultados 3T20
13.11.2020 - 10h
(horário de Brasília)
Telefone para acesso
(11) 2188-0155
Código: Copel

- > EBITDA ajustado (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 1.240 milhões no 3T20 (+28,3%)
- > Lucro líquido (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 680 milhões no 3T20 (+10,9%)
- > Geração de caixa operacional de R\$ 1.597 milhões no 3T20 (+60%)
- > Leilão de Desinvestimento da Copel Telecom: oferta vencedora de R\$ 2,4 bilhões (ágio de 71%)
- > Aprovação do modelo para Programa de UNITS
- > Redução da Alavancagem Financeira para 1,3x no 3T20 (2,2x no 3T19)
- > UTE Araucária em operação Comercial (GFOM)

	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.329,8	4.581,6	4.179,2	3,6	12.978,1	11.545,2	12,4
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	3.497,8	3.108,3	3.172,2	10,3	9.848,9	9.045,6	8,9
Resultado Operacional (R\$ milhões)	935,0	2.383,6	912,9	2,4	4.080,5	2.205,7	85,0
Lucro Líquido (R\$ milhões)	680,4	1.594,9	613,5	10,9	2.786,3	1.466,4	90,0
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	2,45	5,79	2,32	5,8	10,08	5,30	90,2
EBITDA (R\$ milhões)	1.134,7	1.722,9	1.276,7	(11,1)	3.954,4	3.218,6	22,9
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) ²	16,4%	41,5%	15,9%	3,1	21,6%	12,1%	78,3
Mercado Fio (GWh)	7.135	7.088	7.342	(2,8)	22.059	22.665	(2,7)
Programa de Investimentos (R\$ milhões) ³	430,4	475,5	399,2	7,8	1.221,7	1.373,5	(11,1)
Margem EBITDA	26,2%	37,6%	30,5%	(14,2)	30,5%	27,9%	9,3
Margem Operacional	21,6%	52,0%	21,8%	(1,1)	31,4%	19,1%	64,6
Margem Líquida	15,7%	34,8%	14,7%	7,1	21,5%	12,7%	69,0

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)	set/20	jun/20	mar/20	dez/19	set/19
Tarifa Média de Compra - Copel Dis ¹	211,30	207,78	196,24	179,87	185,20
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis ²	536,07	525,96	536,70	534,32	533,92
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT ³	200,10	198,72	198,66	196,95	196,23

Indicadores Econômico-Financeiros	set/20	jun/20	mar/20	dez/19	set/19
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	20.329.426	19.649.759	18.109.128	17.598.212	17.793.633
Dívida Líquida (R\$ mil)	6.389.263	7.433.039	7.763.820	8.249.852	8.549.753
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	74,29	71,80	66,17	64,31	65,02
Endividamento do PL ⁴	50,7%	54,8%	61,8%	65,8%	61,5%
Liquidez Corrente	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4

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\$ 57,80
CPLE6 | R\$ 60,52

ELP | US\$ 11,02
XCOP | € 9,35

Valor de Mercado | R\$ 16,4 bi
* Cotações em 30.09.2020

ÍNDICE

1. Principais Eventos no Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	8
2.1 Receita Operacional	8
2.2 Custos e Despesas Operacionais	10
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	12
2.4 EBITDA	12
2.5 Resultado Financeiro	13
2.6 Lucro Líquido Consolidado	14
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	15
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial	15
3.1 Principais Contas	15
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	18
3.3 Endividamento	19
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	22
4. Desempenho das Principais Empresas	23
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)	23
4.2 Copel Distribuição	24
4.3 Copel Telecomunicações	26
4.4 Copel Mercado Livre (Copel Energia)	28
4.5 Informações Contábeis	28
5. Programa de Investimentos	29
6. Mercado de Energia e Tarifas	30
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição	30
6.2 Mercado Fio (TUSD)	30
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	31
6.4 Total de Energia Vendida	31
6.5 Fluxos de Energia	32
6.6 Tarifas	36
7. Mercado de Capitais	37
7.1 Capital Social	37
7.2 Desempenho das Ações	38
7.3 Dividendos e JCP	39
8. Performance Operacional	40
8.1 Geração de Energia	40
8.2 Transmissão de Energia	43
8.3 Distribuição	45
8.4 Telecomunicações	47
8.5 Participações	48
8.6 Novos Projetos	48
9. Outras Informações	50
9.1 Recursos Humanos	50
9.2 Principais Indicadores Físicos	51
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 3T20	52
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado	53
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais	54
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa	58

1. Principais Eventos no Período

No 3T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.134,7 milhões, 11,1% menor que os R\$ 1.276,7 milhões registrados no 3T19. Esse resultado é reflexo, basicamente, da variação de R\$ 280 milhões em provisões e reversões, decorrente do aumento nas provisões de litígios e da reversão de *impairment* dos ativos eólicos ocorrida no 3T19. Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado é de R\$ 1.240,2 milhões, 28,3% superior ao registrado no 3T19, explicado, em grande parte (i) pelo maior volume de energia comercializada, face a estratégica de sazonalização de energia, aliada a menor exposição de preços no curto prazo; (ii) pelo impacto positivo da revisão e reajuste tarifário dos contratos da transmissora na Copel GeT; (iii) pelo reajuste tarifário na Copel Dis e incremento na receita da parcela B, e (iv) retomada do crescimento de 0,3% do mercado fio em setembro, compensado pela redução acumulada de 2,8% no 3T20. Mais informações no item 2.4.

Copel Telecomunicações – Resultado do Leilão de Desinvestimento

No dia 09 de novembro de 2020 foi realizado na B3 o leilão de desinvestimento da Copel Telecom, oportunidade na qual o fundo Bordeaux Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia foi declarado vencedora do certame, após apresentar a maior oferta, no valor de R\$ 2.395.000.000 (dois bilhões, trezentos e noventa e cinco milhões de reais), para a aquisição de 100% (cem por cento) das ações da Copel Telecomunicações ("Copel Telecom"), atualmente Subsidiária Integral da Companhia.

A oferta vencedora representa um ágio de 70,94% em relação ao preço mínimo de R\$ R\$ 1,4 bilhão para o *Equity Value* e um ágio de 234,7% em relação ao patrimônio líquido de R\$ 715,5 milhões em 30 de setembro de 2020. O ganho de capital a ser apurado deverá ser contabilizado na competência em que forem cumpridas todas as condições suspensivas previstas no Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA), por ser este o momento que a COPEL terá controle sobre o direito ao recebimento do preço pactuado pela venda das ações da COPEL TELECOM.

Serão tomadas as providências aplicáveis às próximas etapas estabelecidas na documentação do Leilão, incluindo a verificação da habilitação do arrematante e a divulgação do resultado preliminar do Leilão em 16 de novembro de 2020.

UNITs – Aprovação do Modelo para o Programa

Em sua 208ª Reunião Ordinária realizada no dia 12 de novembro de 2020, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o modelo de programa de certificado de depósito de ações ("UNITs"), estruturado com base no assessoramento de especialistas independentes coordenados pelo Banco Bradesco BBI S.A.

O modelo aprovado propõe as seguintes premissas:

- (i) os UNITS serão compostas por 5 (cinco) ações de emissão da Companhia, sendo 1 (uma) ação ordinária e por 4 (quatro) ações preferenciais classe “B”;
- (ii) será permitida, exclusivamente para fins de formação de UNITS, a conversão de ações ordinárias em ações preferenciais classe “B” e de ações preferencias classe “B” em ações ordinárias, observado que as ações preferenciais não poderão exceder o limite legal de 2/3 do total de ações emitidas pela Companhia;
- (iii) a realização de desdobramento das ações de emissão da Companhia, logo após a conversão de ações e imediatamente antes da emissão dos UNITS, em proporção a ser definida, visando maximizar a liquidez dos seus respectivos valores mobiliários.

O modelo também considera a melhoria de governança corporativa da Copel por meio da migração do Nível 1 para o Nível 2 Governança Corporativa da B3 S.A. - Brasil, Bolsa e Balcão.

A implementação do modelo aprovado está condicionada à deliberação da Assembleia Geral Extraordinária - AGE a ser convocada pelo Conselho de Administração e incluirá, dentre outras matérias, a proposta de reforma estatutária a ser oportunamente apreciada pelo Conselho de Administração.

Copel Telecomunicações – CPC 31 – Operações Descontinuadas

O Pronunciamento contábil CPC 31 - Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada, determina os critérios para classificar um ativo como mantido para venda e para a divulgação de uma operação como descontinuada quando o ativo estiver disponível para venda imediata em suas condições atuais, sujeito apenas aos termos que sejam habituais e costumeiros para venda de tais ativos.

Neste sentido, concluiu-se que em 30.09.2020 foram atendidos os requisitos da norma para o negócio telecom e, com isso, as ITR do 3T20 foram preparadas com a classificação e divulgação dos ativos a serem vendidos e seu resultado como mantidos para venda e operação descontinuada. Os saldos das Demonstrações de Resultado, de Fluxos de Caixa e de Valor Adicionado estão sendo reapresentados, para fins de comparabilidade. Mais informações na nota explicativa nº41 das ITRs.

Programa de Demissão Incentivada (“PDI”) – Resultado da 1ª fase

A 1ª fase, encerrada no dia 15 de outubro, foi destinada aos empregados em função de área técnica ou operacional, aposentados ou em processo de aposentadoria ou que tenham no mínimo 25 anos de Copel e 55 anos de idade. Nesta etapa, foram recebidas 218 adesões, com um custo de indenizações de aproximadamente R\$27,0 milhões. Os desligamentos dessa primeira fase acontecerão em 15 de novembro de 2020.

A 2ª fase, que possibilita a adesão de empregados das demais áreas, cargos e funções, foi aberta no dia 1º de novembro de 2020 e encerra-se no próximo domingo, dia 15, lembrando que o programa é destinado apenas aos profissionais que tenham benefício de aposentadoria concedido ou solicitação de benefício protocolado junto ao INSS ou, ainda, que tenham, no mínimo, 25 anos de Copel e 55 anos de idade. Para esta segunda fase, 363 empregados são elegíveis, os quais representam uma indenização de R\$ 39,8 milhões. Os desligamentos dessa fase estão previstos para 1º de dezembro de 2020.

A expectativa é que considerando as adesões do PDI nas duas fases a Companhia tenha uma economia em 2021 de R\$ 63,5 milhões.

Informe de Governança Corporativa

Em 30 de setembro de 2020, a Copel publicou seu Informe de Governança Corporativa, conforme Instrução CVM 586, a qual incorpora o dever das companhias abertas de divulgar informações sobre a aplicação das práticas de governança corporativa previstas no Código Brasileiro de Governança Corporativa, seguindo o modelo "pratique ou explique". O documento contém um conjunto de práticas recomendadas e aborda questões de governança como estrutura acionária, composição da administração e controles internos. De acordo com as melhores práticas do código, a Copel instituiu a Política de Doações e Contribuições Voluntárias, que fornece as diretrizes desse tema dentro da empresa. Mais informações em nosso site de RI.

Entrada de operação de Mata de Santa Genebra

No dia 10 de novembro a LT 440 kV Bom Jardim/Fernão Dias, bem como os Bancos de Autotransformadores AT1, AT2 e AT3 da SE Fernão Dias entraram em operação comercial. No dia seguinte, no dia 11 de novembro, entrou em operação comercial a LT 440 kV Fernão Dias/Taubaté, último ativo do empreendimento Mata de Santa Genebra. Com a conclusão dessas etapas, a linha de transmissão encontra-se 100% operacional.

UTE Araucária - Operação fora da Ordem de Mérito

O Operador Nacional do Sistema ("ONS"), considerando o cenário hidrológico, o baixo nível dos reservatórios e a limitação do intercâmbio Sudeste-Sul, foi autorizada a operação da UEG Araucária ("UEGA") na modalidade de Recomposição de Reserva Operativa "RRO") no período compreendido entre 1º e 16 de outubro, sendo que a UEGA comercializou 52.822,8 MWh, ao custo variável unitário ("CVU") de R\$ 819,70/MWh, o qual considera um incremento de 30% no CVU Homologado, conforme Legislação Vigente para a modalidade.

Adicionalmente, em reunião extraordinária realizada em 16 de outubro, o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico ("CMSE"), considerando a importância de se reduzir a geração hidráulica das bacias do subsistema SUL, em função dos recursos disponíveis, bem como no armazenamento previsto para o final de outubro de 2020 ser inferior ao volume mínimo operativo, autorizou a operação da UEGA na modalidade Garantia

Energética GE – fora da ordem de mérito, a partir de 19 de outubro. Entre o dia da autorização e 11 de novembro a UEGA comercializou na ordem de 233.727 MWh ao CVU de R\$ 630,54/MWh.

UTE Araucária - Exportação de Energia para a Argentina

Considerando a Portaria MME nº 418/2019, que estabelece Diretrizes para a Exportação de Energia Elétrica proveniente de Usinas Termoelétricas e destinada à Argentina e ao Uruguai, bem como a necessidade apontada pela Argentina em função de rigoroso inverno, a UTE Araucária exportou 78.267MWh de energia no período de 27 a 31 de julho de 2020 e de 01 a 04 de setembro de 2020, de acordo com contrato bilateral firmado com a TRADENER, autorizada pelo MME, Portaria nº 272/GM, de 02 de julho de 2020, e contratada pela CAMMESA para este processo.

UEG Araucária – Redução de Capital e Transformação em S.A.

Foi aprovado no dia 10 de novembro de 2020, durante Reunião das Sócias Quotistas - RSQ, a redução do capital social da UEG Araucária Ltda., por meio da absorção de prejuízos acumulados. Na mesma reunião, também foi aprovada a transformação do tipo societário da UEGA, de sociedade limitada para sociedade anônima. A transformação do tipo societário da UEGA permitirá o fortalecimento das práticas de governança da Companhia, bem como trará maior transparência na divulgação de informações à todas as suas partes interessadas.

UTE Araucária – Homologação do CVU

Por meio do despacho nº 2.887 de 07 de outubro de 2020, foi autorizada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”) a utilização dos valores de Custo Variável Unitário (“CVU”) e do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos da Usina Termelétrica – UTE Araucária, da tabela a seguir pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico –ONS, e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica –CCEE, para a contabilização da energia gerada no período, conforme regras vigentes:

Item homologado, nos termos da Portaria MME nº 504/2018	Valor
CVU (sem a inclusão dos custos fixos) ¹	R\$ 431,77/MWh
Parcela de custo fixo	R\$ 198,77/MWh
CVU (com a inclusão dos custos fixos) ²	R\$ 630,54/MWh
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, apurado desde a data de publicação do Despacho 2.887, de 7/10/2020	359.942 MWh

¹ CVU válido após o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos.

² CVU válido até o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos.

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 – eficiente em 8,7%

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$ 336,7 milhões no 3T20, montante 1,7% superior aos R\$ 331,1 milhões registrados no 3T19. Nos últimos 12 meses, a distribuidora acumulou um EBITDA de R\$ 2.064,1 milhões, montante 79,0% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.152,9 milhões no mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 911,3 milhões.

Considerando o EBITDA ajustado nos últimos 12 meses, o resultado foi de R\$ 1.253,6 milhões, 8,7% acima do EBITDA regulatório, equivalente a uma eficiência de R\$ 100,7 milhões. Mais informações no item 4.2.

Financiamento do BNDES para o Lote E – Liberação de Recursos

Em 23 de setembro de 2020, o BNDES liberou a 1ª parcela, no valor de R\$ 263 milhões, do Contrato de Financiamento nº 19.2.0790.1, celebrado entre o banco de fomento e a Copel GeT, destinado ao apoio financeiro para a construção e implementação dos ativos de transmissão incluídos no Contrato nº 006/16 (“Lote E”).

Com um montante total de R\$ 432,1 milhões e juros remuneratórios IPCA + 4,82% ao ano, o financiamento será amortizado mensalmente em até 283 parcelas, com vencimento final em 15 de dezembro de 2043 (23,5 anos). A liberação da parcela restante dos recursos ocorrerá conforme a comprovação dos investimentos e conclusão das obras.

Sercomtel S.A. Telecomunicações.

Em 18 de agosto de 2020 foi realizado com êxito o leilão para venda das ações da Sercomtel S.A. Telecomunicações. Após a assinatura do Contrato de Compra e Venda de Ações - CCVA, ainda em tramitação, o processo de alienação será submetido para aprovação da Agência Nacional de Telecomunicações - Anatel e do Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE. Se aprovada a operação, será realizada uma Assembleia Geral Extraordinária que formalizará a transferência das ações da Copel para o comprador, Bordeaux Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, quando então se finalizará o processo de desinvestimento. Atualmente o investimento da Copel está reduzido a zero em virtude dos testes de recuperação deste ativo.

2. Desempenho Econômico-Financeiro

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

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 4.329,8 milhões no 3T20, crescimento de 3,6% em relação aos R\$ 4.179,2 milhões registrados no 3T19. Esse resultado é reflexo, principalmente, (i) do crescimento de 5,4% na linha “fornecimento de energia elétrica”, decorrente do maior volume de energia comercializada pela Copel Mercado Livre para clientes finais, parcialmente compensado pela redução de 4,8% no mercado cativo da Copel Distribuição; e (ii) do aumento de 5,3% na linha “suprimento de energia elétrica”, consequência do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre e em contratos regulados pela Copel GeT.

Esse resultado foi parcialmente compensado pela redução de 34,1% 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 2,8% na receita de "disponibilidade da rede elétrica", devido, essencialmente, aos reflexos da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão, parcialmente compensado pela redução no mercado fio da Distribuidora em 2,8%; e
- (ii) queda de 34,8% na linha de "outras receitas operacionais" em virtude do registro de R\$ 100,9 milhões no 3T19 referentes a recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS, ante R\$1,4 milhão no 3T20.

Destaca-se ainda que, em decorrência do andamento do processo de desinvestimento da Copel Telecomunicações, a Administração da Copel concluiu que, em 30 de setembro de 2020, foram atendidos os requisitos do CPC 31 para classificar os ativos e passivos do segmento de telecomunicações como mantidos para venda e, ainda, para a divulgação deste segmento como operação descontinuada.

Com isso, as receitas, custos e despesas da Copel Telecomunicações estão apresentados em uma única linha da demonstração do resultado consolidada da Copel de 30 de setembro de 2020 (exceto depreciação/amortização de parte dos ativos que serão mantidos na Copel após a venda e as rubricas de "Pessoal e administradores" e "Planos previdenciário e assistencial"). Mais informações na NE nº41 das ITRs.

	R\$ mil						
Demonstrativo da Receita	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
Fornecimento de energia elétrica	1.577.819	1.547.548	1.497.452	5,4	4.884.027	4.658.238	4,8
Suprimento de energia elétrica	800.810	666.287	760.200	5,3	2.343.848	2.079.232	12,7
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.065.218	948.839	1.036.578	2,8	3.056.839	2.991.691	2,2
Receita de construção	347.675	331.324	290.810	19,6	920.664	833.950	10,4
Valor justo do ativo indenizável da concessão	8.629	(4.839)	3.563	142,2	12.977	24.550	(47,1)
Receita de telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	126.546	114.469	192.137	(34,1)	379.271	550.040	(31,0)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	242.300	80.702	151.908	59,5	264.032	65.719	301,8
Outras receitas operacionais	160.834	897.243	246.545	(34,8)	1.116.433	341.780	226,7
Receita Operacional Líquida	4.329.831	4.581.573	4.179.193	3,6	12.978.091	11.545.200	12,4

Considerando os nove primeiros meses de 2020, a receita operacional líquida atingiu R\$ 12.978,1 milhões montante 12,4% superior aos R\$ 11.545,2 milhões registrados no mesmo período de 2019, devido, principalmente ao registro de R\$810,6 milhões referentes a recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS e

ao aumento de 12,7% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude do despacho de 452 GWh da UTE Araucária no 9M20 e do volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre.

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 3T20, os custos e despesas operacionais aumentaram 10,3%, totalizando R\$ 3.497,8 milhões, como consequência, principalmente, (i) do aumento de 35,3% em “encargos de uso da rede elétrica”, em função dos maiores gastos com encargos de uso do sistema e encargos de energia de reserva (EER); e (ii) do registro de R\$ 155,9 milhões em provisões na linha “provisões e reversões”, dos quais R\$ 143,1 milhões referem-se a litígios, principalmente litígios tributários (R\$ 46,2 milhões) e cíveis (R\$ 66,2 milhões), e PECLD (R\$ 20,1 milhões), ante a reversão de R\$ 124,0 milhões no 3T19 (reversão de *impairment* no valor de R\$ 183,5 milhões no trimestre).

	R\$ mil						
Encargos de uso da rede elétrica	3T20	2T20	3T19	Var.%	9M20	9M19	Var.%
	(1)	(1)	(2)	(1/3)			(4/5)
Encargos de uso do sistema	386.865	330.237	282.762	36,8	1.005.691	799.352	25,8
Encargos de transporte de Itaipu	45.123	10.331	51.598	(12,5)	110.814	166.153	(33,3)
Encargo de Energia de Reserva - EER	46.168	27.777	21.084	119,0	73.944	52.210	41,6
Encargos dos serviços do sistema - ESS	1.242	(87.451)	12.804	(90,3)	(83.303)	33.874	(345,9)
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(48.045)	(28.107)	(39.246)	22,4	(112.639)	(108.602)	3,7
TOTAL	431.353	252.788	329.002	31,1	994.507	942.987	5,5

Os custos e despesas operacionais foram parcialmente compensados pela redução de 9,3% na linha de “energia elétrica comprada para revenda”, decorrente, sobretudo, dos menores custos com a compra de energia na CCEE, em função do menor PLD médio (R\$ 91,68/MWh no 3T20 ante R\$ 214,13/MWh no 3T19), parcialmente compensados pelos maiores custos com (i) a energia proveniente de Itaipu, consequência da variação do dólar, e (ii) contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre no trimestre.

	R\$ mil						
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3T20	2T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	742.204	694.993	738.875	0,5	2.215.154	2.109.088	5,0
Itaipu Binacional	471.355	465.513	342.762	37,5	1.316.495	985.688	33,6
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	136.002	137.867	465.137	(70,8)	460.342	895.012	(48,6)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	43.716	38.496	14.552	200,4	110.392	28.388	288,9
Proinfa	55.250	55.079	66.508	(16,9)	165.900	199.727	(16,9)
Contratos bilaterais	269.925	235.947	223.937	20,5	737.943	559.676	31,9
(-) PIS/Pasep e Cofins	(175.809)	(158.928)	(150.592)	16,7	(497.865)	(423.740)	17,5
TOTAL	1.542.643	1.468.967	1.701.179	(9,3)	4.508.361	4.353.839	3,5

Destaca-se também (i) o registro de R\$ 21,2 milhões na linha de “Matéria prima e insumos para a produção de energia”, consequência da aquisição de gás natural para a operação da UTE Araucária, e (ii) a queda de 46,2% em “Gás natural e insumos para a operação de gás”, reflexo da redução da demanda pelo insumo, ocasionado pela saída de um grande cliente e dos efeitos da pandemia no mercado da Compagas.

Ainda, em decorrência do andamento do processo de desinvestimento da Copel Telecomunicações, a Administração da Copel concluiu que, em 30 de setembro de 2020, foram atendidos os requisitos do CPC 31 para classificar os ativos e passivos do segmento de telecomunicações como mantidos para venda e, ainda, para a divulgação deste segmento como operação descontinuada. Com isso, as receitas, custos e despesas da Copel Telecomunicações estão apresentados em uma única linha da demonstração do resultado consolidada da Copel de 30 de setembro de 2020 (exceto depreciação/amortização de parte dos ativos que serão mantidos na Copel após a venda e as rubricas de "Pessoal e administradores" e "Planos previdenciário e assistencial"). Mais informações na nota explicativa nº41 da ITR.

	R\$ mil						
Custos e Despesas Operacionais	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	1.542.643	1.468.967	1.701.179	(9,3)	4.508.361	4.353.839	3,5
Encargos de uso da rede elétrica	431.353	252.790	318.744	35,3	994.507	942.987	5,5
Pessoal e administradores	314.440	333.981	288.511	9,0	927.559	865.795	7,1
Planos previdenciário e assistencial	56.774	56.464	59.349	(4,3)	170.900	177.589	(3,8)
Material	16.603	15.803	21.546	(22,9)	54.073	58.757	(8,0)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	21.277	(8.339)	798	-	143.409	2.343	6.020,7
Gás natural e insumos para operação de gás	82.561	79.221	153.364	(46,2)	263.610	439.637	(40,0)
Serviços de terceiros	143.958	152.259	120.055	19,9	413.666	360.514	14,7
Depreciação e amortização	246.628	280.046	237.132	4,0	741.896	678.691	9,3
Provisões e reversões	155.874	111.803	(124.044)	-	415.540	72.664	471,9
Custo de construção	371.159	329.852	284.254	30,57	941.216	803.323	17,2
Outros custos e despesas operacionais	114.506	85.688	111.277	2,9	274.207	289.421	(5,3)
TOTAL	3.497.776	3.158.535	3.172.165	10,3	9.848.945	9.045.560	8,9

Os custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões) apresentaram crescimento de 7,6%, decorrente, sobretudo, do aumento de 9,0% nos gastos com “pessoal e administradores” e de 19,9% em “serviços de terceiros” que refletem os maiores gastos com manutenção do sistema elétrico, parcialmente compensado pela redução de 22,9% em “material”, consequência do menor consumo de combustíveis e peças para veículos.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var. % (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	314.440	333.981	288.511	9,0	927.559	865.795	7,1
Planos previdenciário e assistencial	56.774	56.464	59.349	(4,3)	170.900	177.589	(3,8)
Material	16.603	15.803	21.546	(22,9)	54.073	58.757	(8,0)
Serviços de terceiros	143.958	152.259	120.055	19,9	413.666	360.514	14,7
Outros custos e despesas operacionais	114.506	85.688	111.277	2,9	274.207	289.421	(5,3)
TOTAL	646.281	644.195	600.738	7,6	1.840.406	1.752.076	5,0

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, o aumento de 9,0% está relacionado ao maior registro de provisão de prêmio por desempenho (“PPD”) e de participação nos lucros (“PLR”), os quais são decorrentes dos maiores resultados da Companhia. Neutralizando os efeitos da provisão de PPD e PLR, a

linha “P” teria reduzido 4,7% 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	3T20	2T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	314.440	333.981	288.511	9,0	927.558	865.795	7,1
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PDD	(65.734)	(27.334)	(27.567)	138,5	(189.698)	(83.719)	(3,8)
TOTAL	248.706	306.647	260.944	(4,7)	737.860	782.076	(5,7)

Nos nove primeiros meses do ano, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 9.848,9 milhões, valor 8,9% superior aos R\$ 9.045,6 milhões registrados no mesmo período de 2019.

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.

	R\$ mil						
Empresa	3T20	2T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Empreendimentos controlados em conjunto	50.061	(975)	26.967	85,6	66.648	20.944	218,2
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	1.123	133	1.497	(25,0)	(2.589)	(3.898)	(33,6)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.066	2.581	692	198,6	(9.499)	3.323	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	2.535	877	1.751	44,8	5.868	7.666	(23,5)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	14.592	1.403	5.094	186,5	22.881	28.652	(20,1)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	414	5.362	2.189	(81,1)	16.493	7.986	106,5
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	6.001	1.317	1.808	231,9	10.088	9.512	6,1
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	17.040	2.780	10.200	67,1	25.404	(49.792)	-
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	6.333	(15.356)	3.736	69,5	(1.883)	17.495	-
Solar Paraná	(43)	(72)	-	-	(115)	-	-
Coligadas	5.960	5.480	5.570	7,0	16.750	19.288	(13,2)
Dona Francisca Energética S.A.	2.453	2.503	2.534	(3,2)	7.233	7.514	(3,7)
Foz do Chopim Energética Ltda.	3.540	3.011	3.065	15,5	9.623	11.851	(18,8)
Dominó Holdings Ltda.	(20)	(34)	(31)	(35,5)	(88)	(79)	11,4
Outras ¹	(13)	-	2	-	(18)	2	-
TOTAL	56.021	4.505	32.537	72,2	83.398	40.232	107,3

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

2.4 EBITDA

No 3T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.134,7 milhões, 11,1% menor que os R\$ 1.276,7 milhões registrados no 3T19. Esse resultado é reflexo, basicamente, da variação de R\$ 280 milhões em provisões e reversões, decorrente do aumento nas provisões de litígios e da reversão de *impairment* dos ativos eólicos ocorrida no 3T19. Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado é de R\$ 1.240,2 milhões, 28,3% superior ao registrado no 3T19, explicado, em grande parte (i) pelo maior volume de energia comercializada, face a estratégia de sazonalização de energia, aliada a menor exposição de preços no curto prazo; (ii) pelo impacto positivo da revisão e reajuste tarifário dos contratos da transmissora na Copel

GeT; (iii) pelo reajuste tarifário na Copel Dis e incremento na receita da parcela B, e (iv) retomada do crescimento de 0,3% do mercado fio em setembro, compensado pela redução acumulada de 2,8% no 3T20.

Os itens não recorrentes estão relacionados na tabela a seguir:

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T20 (1)	3T19 (2)	Var.% (1/2)	9M20 (1)	9M19 (2)	Var.% (1/2)
EBITDA operações continuadas	1.134,7	1.276,7	(11,1)	3.954,4	3.218,6	22,9
(-)/+ EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom)	63,9	(75,0)		190,8	22,2	
EBITDA com operações descontinuadas	1.198,6	1.201,7	(0,3)	4.145,2	3.240,8	27,9
(-)/+ Estimativa de Perda por Inadimplência COVID	-	-		42,3	-	
(-)/+ Complemento PLR s/ Crédito de PIS/Cofins	31,8	-		31,8	-	
(-)/+ Impairment de ativos de Geração	(2,5)	(183,6)		100,1	(164,2)	
(-)/+ Provisão p/Perdas societária e outros investimento	3,7	(1,2)		13,8	(4,2)	
(-)/+ Provisões de litígios ¹	94,1	-		94,1	-	
(-)/+ Arbitragem Contrato Caiua e Cantareira	-	-		39,4	-	
(-)/+ Reversão/Baixa Ativos Telecom	19,5	133,5		(3,4)	166,4	
(-)/+ Efeito reconhecimento ação judicial - crédito imposto	(1,4)	(100,9)		(810,6)	(100,9)	
(-)/+ Valor Justo na Compra e Venda de Energia - Comercialização	(103,5)	(82,8)		(138,2)	(99,2)	
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.240,2	966,7	28,3	3.514,4	3.038,7	15,7
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(56,0)	(32,5)		(83,4)	(40,2)	
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.184,2	934,2	26,8	3.431,0	2.998,5	14,4

¹ R\$ 49 milhões decorrente da revisão das estimativas de perda da ação promovida pela Extração de Areia Zucchi Ltda e R\$ 45 milhões decorrente do julgamento desfavorável do Processo Administrativo referente à inclusão da PLR na base de cálculo de contribuições previdenciárias;

No acumulado do 9M20, o EBITDA com operações descontinuadas cresceu 27,9% em relação ao mesmo período de 2019, enquanto que, desconsiderando os efeitos não recorrentes, o EBITDA ajustado cresceu 15,7%.

Se não considerarmos a Equivalência Patrimonial, o EBITDA ajustado do 3T20 seria de R\$ 1.184,2 milhões, aumento de 26,8% em relação ao 3T19, enquanto que o EBITDA ajustado, sem equivalência patrimonial do 9M20 seria de R\$ 3.431,0 milhões, aumento de 14,4% em relação aos R\$ 2.998,5 milhões registrados no 9M19.

2.5 Resultado Financeiro

No 3T20, o resultado financeiro foi positivo em R\$ 46,9 milhões, ante R\$ 126,7 milhões negativos no 3T19. As receitas financeiras totalizaram R\$ 270,5 milhões, aumento de 72,6% comparado com os R\$ 156,7 milhões registrados no mesmo período do ano anterior, reflexo, principalmente, da variação monetária do IGP-DI aplicada sobre o saldo do repasse CRC e crescimento de 53,3% nos acréscimos moratórios sobre faturas de energia, reflexo do maior saldo de contas em atraso em função da crise econômica.

As despesas financeiras totalizaram R\$ 223,5 milhões, saldo 21,1% inferior ao registrado no 3T19, como consequência da menor variação de encargos da dívida, principalmente dos menores juros sobre empréstimos e financiamentos.

	3T20 (1)	3T19 (3)	Var% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
R\$ mil						
Receitas Financeiras	270.476	156.680	72,6	1.583.520	537.817	194,4
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	139.059	27.737	401,3	237.641	132.594	79,2
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	26.490	26.633	(0,5)	72.382	92.434	(21,7)
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	5.289	-	-	46.611	-	-
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	81.758	53.339	53,3	182.289	161.750	12,7
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	380	179	112,3	1.213	1.183	2,5
Remuneração de ativos e passivos setoriais	2.515	8.702	(71,1)	18.025	37.991	(52,6)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	481	4.999	(90,4)	17.519	22.000	(20,4)
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	7.244	-	-	28.310	-	-
Reconhecimento de crédito tributário	4.393	6.522	(32,6)	940.917	6.522	-
Outras receitas financeiras	2.867	28.569	(90,0)	38.613	83.343	(53,7)
Despesas Financeiras	(223.526)	(283.389)	(21,1)	(715.556)	(871.953)	(17,9)
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(167.033)	(213.820)	(21,9)	(497.593)	(663.947)	(25,1)
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(71.127)	(13.481)	427,6	(126.949)	(68.192)	86,2
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(7.566)	(14.682)	(48,5)	(70.489)	(24.013)	193,5
Remuneração de ativos e passivos setoriais	-	(1.533)	-	(62)	(4.501)	(98,6)
Juros sobre P&D e PEE	(2.567)	(6.394)	(59,9)	(10.510)	(19.011)	(44,7)
Variação monetária sobre repasse CRC	-	(8.495)	-	-	(8.495)	-
Outras despesas financeiras	24.767	(24.984)	-	(9.953)	(83.794)	(88,1)
Resultado Financeiro	46.950	(126.709)	-	867.964	(334.136)	-

No 9M20 o resultado financeiro alcançou R\$ 868,0 milhões, ante o registro de R\$ 334,1 milhões negativos no mesmo período do ano anterior, sendo que, além dos fatores mencionados acima, no acumulado dos nove primeiros meses do ano, a variação é também justificada pelo reconhecimento da receita financeira de R\$ 940,9 milhões decorrentes do registro de créditos tributários no 2T20.

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 3T20, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 668,0 milhões, montante 2,1% inferior aos R\$ 682,5 milhões apresentados no mesmo período de 2019.

No acumulado do ano até setembro de 2020, o lucro líquido cresceu 81,3% em relação ao mesmo período de 2019, fechando o período em R\$ 2.745,9 milhões.

Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a “operação descontinuada” da Copel Telecom. Dessa forma, incluindo os valores provenientes das operações descontinuadas, a Copel registrou um lucro líquido de R\$ 680,4 milhões no 3T20, montante 10,9% superior aos R\$ 613,5 milhões apresentados no mesmo período de 2019, enquanto que, nos 9M20, o lucro líquido, incluindo operações descontinuadas, cresceu 90,0% em relação aos 9M19, fechando o período em R\$ 2.786,3 milhões. Mais informações na nota explicativa nº41 das ITRs.

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

Demonstração do Resultado	R\$ mil						
	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.329.831	4.581.573	4.179.193	3,6	12.978.091	11.545.200	12,4
Fornecimento de energia elétrica	1.577.819	1.547.548	1.497.452	5,4	4.884.027	4.658.238	4,8
Suprimento de energia elétrica	800.810	666.287	760.200	5,3	2.343.848	2.079.232	12,7
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.065.218	948.839	1.036.578	2,8	3.056.839	2.991.691	2,2
Receita de construção	347.675	331.324	290.810	19,6	920.664	833.950	10,4
Valor justo do ativo indenizável da concessão	8.629	(4.839)	3.563	142,2	12.977	24.550	(47,1)
Receita de Telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	126.546	114.469	192.137	(34,1)	379.271	550.040	(31,0)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	242.300	80.702	151.908	59,5	264.032	65.719	301,8
Outras receitas operacionais	160.834	897.243	246.545	(34,8)	1.116.433	341.780	226,7
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.497.776)	(3.108.325)	(3.172.165)	10,3	(9.848.947)	(9.045.560)	8,9
Energia elétrica comprada para revenda	(1.542.643)	(1.468.967)	(1.701.179)	(9,3)	(4.508.361)	(4.353.839)	3,5
Encargos de uso da rede elétrica	(431.353)	(252.790)	(318.744)	35,3	(994.507)	(942.987)	5,5
Pessoal e administradores	(314.440)	(333.981)	(288.511)	9,0	(927.558)	(865.795)	7,1
Planos previdenciário e assistencial	(56.774)	(56.464)	(59.349)	(4,3)	(170.902)	(177.589)	(3,8)
Material	(16.603)	(15.489)	(21.546)	(22,9)	(54.072)	(58.757)	(8,0)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(21.277)	8.339	(798)	-	(143.409)	(2.343)	-
Gás natural e insumos para operação de gás	(82.561)	(79.221)	(153.364)	(46,2)	(263.610)	(439.637)	(40,0)
Serviços de terceiros	(143.958)	(133.596)	(120.055)	19,9	(413.670)	(360.514)	14,7
Depreciação e amortização	(246.628)	(245.183)	(237.132)	4,0	(741.896)	(678.691)	9,3
Provisões e reversões	(155.876)	(130.064)	124.044	-	(415.542)	(72.664)	471,9
Custo de construção	(371.159)	(329.852)	(284.254)	30,6	(941.215)	(803.323)	17,2
Outros custos e despesas operacionais	(114.504)	(71.057)	(111.277)	2,9	(274.205)	(289.421)	(5,3)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	56.022	4.505	32.536	72,2	83.399	40.232	107,3
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	888.077	1.477.753	1.039.564	(14,6)	3.212.543	2.539.872	26,5
RESULTADO FINANCEIRO	46.950	905.863	(126.709)	-	867.964	(334.136)	-
Receitas financeiras	270.476	1.103.970	156.680	72,6	1.583.520	537.817	194,4
Despesas financeiras	(223.526)	(198.107)	(283.389)	(21,1)	(715.556)	(871.953)	(17,9)
LUCRO OPERACIONAL	935.027	2.383.616	912.855	2,4	4.080.507	2.205.736	85,0
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(266.981)	(810.403)	(230.303)	15,9	(1.334.606)	(691.159)	93,1
Imposto de Renda e Contribuição Social	(223.734)	(745.016)	(22.046)	914,9	(1.225.170)	(447.274)	173,9
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(43.247)	(65.387)	(208.257)	(79,2)	(109.436)	(243.885)	(55,1)
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	668.046	1.573.213	682.552	(2,1)	2.745.901	1.514.577	81,3
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	12.401	21.727	(69.042)	-	40.402	(48.163)	-
LUCRO LÍQUIDO	680.447	1.594.940	613.510	10,9	2.786.303	1.466.414	90,0
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	671.806	1.585.229	635.162	5,8	2.759.280	1.451.075	90,2
Atribuído aos acionistas não controladores	13.590	22.861	(63.499)	-	46.476	(32.093)	-
Atribuído aos acionistas não controladores	(4.949)	(13.150)	41.848	-	(19.453)	47.432	-
LAJIDA	1.134.705	1.722.936	1.276.696	(11,1)	3.954.439	3.218.563	22,9

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 setembro de 2020, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.899,7 milhões, montante 22,2% superior aos R\$ 3.191,1 milhões registrados em junho de 2020. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 85,0% e 101,5% 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 55 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 30 de setembro de 2020, é de R\$ 1.363,3 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 setembro de 2020, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$245,1 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 9).

Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Essa conta refere-se a créditos a receber relacionados aos contratos de concessão da atividade de geração, transmissão, distribuição de energia elétrica e distribuição de gás natural. Os montantes são relativos (i) à bonificação de outorga paga em virtude do leilão envolvendo a Usina Governador Parigot de Souza - UHE GPS, arrematada pela Copel GeT em 25 de novembro de 2015 (R\$651,8 milhões); (ii) aos investimentos em infraestrutura em distribuição e remuneração financeira que não foram ou não serão recuperados por meio da tarifa até o vencimento da concessão (R\$889,7 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\$694,8

milhões); (iv) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$328,7 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\$75,2 milhões). Em 30 de setembro de 2020, o saldo da conta totalizou R\$2.640,2 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 10).

Ativos de Contrato

Com a entrada em vigor, em 1º de janeiro de 2018, do CPC 47/IFRS 15, que trouxe o conceito “ativos de contrato”, que representam os direitos ao recebimento condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho de operar e manter a infraestrutura e não mais somente pela passagem do tempo (conceito de “ativo financeiro”), a Companhia alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos de concessão de distribuição de energia elétrica, de distribuição de gás canalizado e de transmissão de energia elétrica, passando a classificar como ativo de contrato as obras de distribuição de energia elétrica e gás canalizado durante o período de construção (reclassificação de intangível em curso para ativos de contrato) e alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos RBSE homologados para recebimento após o primeiro ciclo de RAP que iniciou em julho de 2017. Em 30 de setembro de 2020, o saldo da conta totalizou R\$4.622,2 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta “investimentos” cresceu 2,08% no 3T20, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial e dos aportes registrados no período. A conta “imobilizado” reduziu 8,13%, principalmente em função da depreciação do período e da reclassificação dos ativos destinado à venda. Já a conta “intangível” apresentou aumento de 1,15% 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 substituiu 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 setembro de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 128,9 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 28).

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil				
Ativo	set/20 (1)	dez/19 (2)	set/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	10.097.721	7.909.196	6.748.404	27,7	49,6
Caixa e equivalentes de caixa	3.599.422	2.941.727	2.026.390	22,4	77,6
Títulos e Valores Mobiliários	1.460	3.112	1.403	(53,1)	4,1
Cauções e depósitos vinculados	136	147	125	(7,5)	8,8
Clientes	2.938.154	3.120.168	3.037.616	(5,8)	(3,3)
Dividendos a receber	55.474	70.092	41.786	(20,9)	32,8
Repasse CRC ao Estado do Paraná	255.820	219.236	206.962	16,7	23,6
Ativos Financeiros Setoriais	10.439	355.570	459.824	(97,1)	(97,7)
Contas a receber vinculadas à concessão	144.819	58.842	57.802	146,1	150,5
Ativos de contrato	110.468	107.443	103.836	2,8	6,4
Outros créditos	506.127	426.865	331.317	18,6	52,8
Estoques	145.271	130.442	119.066	11,4	22,0
Imposto de Renda e Contribuição Social	209.048	236.929	190.394	(11,8)	9,8
Outros tributos correntes a recuperar	908.151	205.060	131.014	342,9	593,2
Despesas antecipadas	31.089	33.563	40.635	(7,4)	(23,5)
Partes Relacionadas	-	-	234	-	-
Ativos classificados como mantidos para venda	1.181.843	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	34.931.954	30.403.354	29.976.790	14,9	16,5
Realizável a Longo Prazo	16.228.098	10.862.630	10.430.555	49,4	55,6
Títulos e Valores Mobiliários	298.857	278.969	260.393	7,1	14,8
Outros investimentos temporários	21.077	27.734	23.759	(24,0)	(11,3)
Cauções e depósitos vinculados	145.044	98.433	100.229	47,4	44,7
Clientes	50.259	62.399	67.026	(19,5)	(25,0)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.107.487	1.131.449	1.153.240	(2,1)	(4,0)
Depósitos judiciais	484.888	504.190	509.212	(3,8)	(4,8)
Ativos Financeiros Setoriais	31.317	118.419	242.299	(73,6)	(87,1)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.495.397	2.558.796	2.521.121	(2,5)	(1,0)
Ativos de contrato	4.511.755	3.943.941	3.791.460	14,4	19,0
Outros créditos	808.878	661.759	316.861	22,2	155,3
Imposto de renda e contribuição social	131.597	142.532	179.136	(7,7)	(26,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	951.360	1.011.866	920.051	(6,0)	3,4
Outros tributos correntes a recuperar	5.190.116	322.011	345.614	1.511,8	1.401,7
Despesas antecipadas	66	132	154	(49,9)	(57,1)
Investimentos	2.637.242	2.523.179	2.424.466	4,5	8,8
Imobilizado	9.433.805	10.592.103	10.765.376	(10,9)	(12,4)
Intangível	6.503.907	6.332.611	6.254.599	2,7	4,0
Direito de uso de ativos	128.902	92.831	101.794	38,9	26,6
TOTAL	45.029.675	38.312.550	36.725.194	17,5	22,6

3.3 Endividamento

Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$10.310,1 milhões em 30 de setembro de 2020, queda de 11,0% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2019, de R\$ 11.572,1 milhões. Destaca-se que houve reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41).

Em 30 de setembro de 2020, o endividamento bruto da Companhia representava 52,0% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 20.329,4 milhões, equivalente a R\$ 74,29 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA), e R\$73,29 por ação considerando o Patrimônio Líquido atribuído aos acionistas controladores. A composição dos saldos de empréstimos, financiamentos e debêntures está demonstrada na tabela a seguir:

		R\$ mil	
		Total	Composição %
Moeda Nacional	Eletrobras - COPEL	0	0,0
	FINEP*	0	0,0
	BNDES	2.377.819	21,5
	Banco do Brasil S/A e outros	739.251	6,7
	Debêntures* e Notas Promissórias	7.150.997	70,3
	Total	10.268.067	98,6
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	154.639	1,4
	Total	154.639	1,4
TOTAL Bruto		10.422.706	100,0
(-) Custos de transação		(112.628)	
TOTAL Líquido		10.310.078	

*Reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41)

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

								R\$ mil
	Curto Prazo		Longo Prazo					Total
	out/20 - set/21	out/21 - dez/21	2022	2023	2024	2025	A partir de 2026	
Moeda Nacional	2.046.969	945.958	2.339.758	1.358.661	691.250	674.406	2.098.437	10.155.439
Moeda Estrangeira	3.399				151.240			154.639
TOTAL	2.050.368	945.958	2.339.758	1.358.661	842.490	674.406	2.098.437	10.310.078

Avais e Garantias

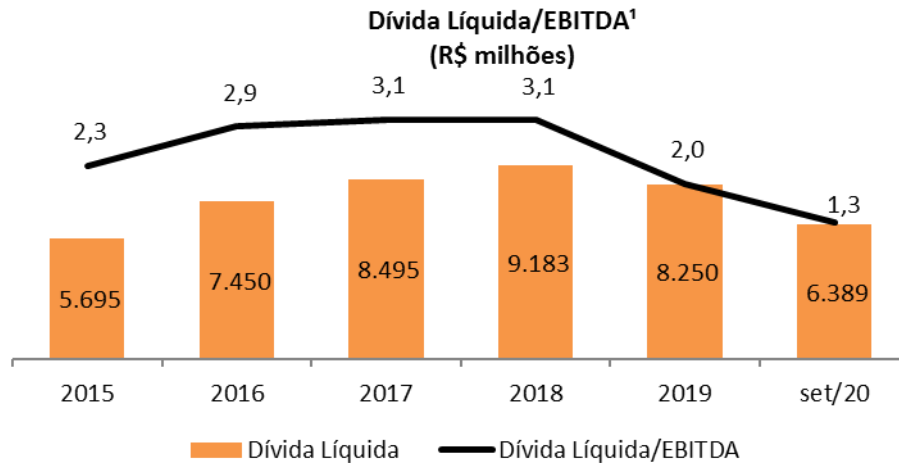
Até 30 de setembro de 2020, a Companhia concedeu R\$ 977,9 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

Earnings Release 3T20

	R\$ mil			
Avais e Garantias ¹	set/20	jun/20	set/19	Var.%
		968.717	(2)	(1/2)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	5.956	-
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	235.721	236.837	245.629	(1,9)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	661.435	648.823	655.252	(5,7)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	74.831	77.101	106.594	0,7
TOTAL	977.943	968.717	1.013.431	(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	4.788.574	2.559.376	657.297	1.594.270	710.562	10.310.079
Disponibilidade	870.668	1.783.332	230.013	28.951	1.007.852	3.920.816
Dívida Líquida	3.917.906	776.044	427.284	1.565.319	(297.290)	6.389.263
Custo médio ponderado	4,63%	4,12%	10,24%	2,23%	7,02%	4,93%
Duration (anos)	3,4	2,6	1,1	1,3	4,6	3,3

Contas a pagar vinculadas à concessãoUtilização 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	
16.909	24.568	7.675	634.111	3.381	686.644	

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	set/20	jun/20	set/19	Var %	
	(1)	(2)	(3)	(1/2)	
Fiscais	220.032	175.883	181.931	20,9	
Trabalhistas	632.131	663.674	623.579	1,4	
Benefícios a Empregados	79.053	85.587	80.943	(2,3)	
Cíveis	647.231	585.964	584.417	10,7	
Cíveis e direito administrativo	388.348	328.267	343.036	13,2	
Servidões de passagem	122.968	128.446	125.068	(1,7)	
Desapropriações e patrimoniais	126.348	121.109	107.895	17,1	
Consumidores	3.920	4.012	5.207	(24,7)	
Ambientais	5.647	4.130	3.211	75,9	
Regulatórias	79.807	78.430	79.808	(0,0)	
TOTAL	1.658.254	1.589.538	1.550.678	6,9	

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 5.094,4 milhões ao final de setembro de 2020, montante 47,4% maior que o registrado em dezembro de 2019 (R\$ 3.456,9 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 3.064,6 milhões); regulatórias (R\$ 987,6 milhões); fiscais (R\$ 575,2 milhões); trabalhistas (R\$ 457,9 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 9,1 milhões). Mais informações na NE 30.2 do ITR.

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

Passivo	set/20	dez/19	set/19	Var.%	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/2)	(1/3)
CIRCULANTE	7.224.949	5.345.621	4.868.679	35,2	48,4
Obrigações sociais e trabalhistas	434.696	337.044	301.175	29,0	44,3
Fornecedores	1.451.647	1.685.280	1.664.925	(13,9)	(12,8)
Imposto de renda e contribuição social	802.935	60.132	133.209	1.235,3	502,8
Outras obrigações fiscais	498.611	501.068	362.715	(0,5)	37,5
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.050.366	1.419.822	1.661.706	44,4	23,4
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	76.860	616.356	10.051	(87,5)	664,7
Benefícios pós-emprego	67.187	66.004	60.808	1,8	10,5
Encargos do consumidor a recolher	16.861	28.508	89.790	(40,9)	(81,2)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	350.632	375.395	325.710	(6,6)	7,7
Contas a pagar vinculadas à concessão	82.998	73.032	70.990	13,6	16,9
Passivos financeiros setoriais líquidos	286.836	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	36.976	33.573	33.245	10,1	11,2
Outras contas a pagar	200.964	149.407	154.355	34,5	30,2
PIS e Cofins a restituir para consumidores	120.648	-	-	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	746.732	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	17.475.300	15.368.717	14.062.882	13,7	24,3
Coligadas e Controladas	-	-	-	-	-
Fornecedores	139.409	187.913	98.814	(25,8)	41,1
Imposto de renda e contribuição social diferidos	422.913	293.666	262.698	44,0	61,0
Outras Obrigações fiscais	631.684	662.114	803.385	(4,6)	(21,4)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.259.710	10.152.271	9.276.462	(18,6)	(11,0)
Benefícios pós-emprego	1.147.985	1.128.932	937.537	1,7	22,4
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	308.622	282.776	321.832	9,1	(4,1)
Contas a pagar vinculadas à concessão	603.647	539.555	527.517	11,9	14,4
Passivos financeiros setoriais líquidos	-	102.284	101.032	-	-
Passivo de arrendamento	97.356	63.031	71.642	54,5	35,9
Outras contas a pagar	412.326	349.462	117.557	18,0	250,7
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.793.394	-	-	-	-
Provisões para litígios	1.658.254	1.606.713	1.544.406	3,2	7,4
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.329.426	17.598.212	17.793.633	15,5	14,3
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	<i>20.057.389</i>	<i>17.252.414</i>	<i>17.451.907</i>	<i>16,3</i>	<i>14,9</i>
Capital social	10.800.000	10.800.000	10.800.000	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	546.677	591.927	736.469	(7,6)	(25,8)
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	2.850.225	-	1.468.123	-	94,1
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	<i>272.037</i>	<i>345.798</i>	<i>341.726</i>	<i>(21,3)</i>	<i>(20,4)</i>
TOTAL DO PASSIVO	45.029.675	38.312.550	36.725.194	17,5	22,6

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 714,7 milhões no 3T20, uma redução de 1,4% em relação aos R\$ 724,7 milhões do 3T19. Esse resultado é reflexo, basicamente, do registro de R\$ 54,3 milhões na linha de “provisões e reversões”, referentes, sobretudo, a litígios cíveis no montante de R\$54,2 milhões, ante a reversão de R\$ 165,1 milhões no 3T19, decorrente, principalmente, do impacto positivo de R\$ 183,5 milhões de reversão de *impairment* nos ativos de geração eólica naquele período. Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado no 3T20, foi de R\$766,9 milhões, montante 41,7% superior do 3T19.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões					
	3T20 (1)	3T19 (2)	Var.% (1/2)	9M20 (3)	9M19 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	714,7	724,7	(1,4)	1.948,3	1.932,8	0,8
(-)/+ Impairment de ativos de geração	-	(183,6)	(100,0)	102,6	(164,2)	(162,4)
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	-	-	-	8,0	-	-
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	-	-	-	0,3	-	-
(-)/+ Provisão para litígios	49,1	-	-	49,1	-	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	3,1	-	-	3,1	-	-
(-)/+ Arbitragem Contrato Caiua e Cantareira	-	-	-	39,4	-	-
(-)/+ Equivalência Mata de Santa Genebra	-	-	-	-	60,0	-
EBITDA Ajustado	766,9	541,1	41,7	2.150,7	1.828,5	17,6
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(52,5)	(28,5)	84,1	(79,0)	(36,7)	115,2
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	714,3	512,5	39,4	2.071,8	1.791,8	15,6

Esse resultado é justificado (i) pelo aumento de 64,3% na linha de “receita de disponibilidade” devido aos reflexos da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão; e (ii) pela redução de 51,1% no custo com “energia elétrica comprada para revenda” em função, principalmente, dos menores custos com energia proveniente do Mercado de Curto Prazo, decorrente do menor PLD no período.

Principais Indicadores	R\$ milhões					
	3T20 (1)	3T19 (2)	Var.% (1/2)	9M20 (3)	9M19 (4)	Var.% (3/4)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.193,0	985,6	21,0	3.370,8	2.928,9	15,1
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(671,1)	(424,9)	57,9	(1.925,0)	(1.404,9)	37,0
Resultado Operacional (R\$ milhões)	523,2	474,7	10,2	1.341,8	1.190,3	12,7
Lucro Líquido (R\$ milhões)	409,1	386,7	5,8	951,2	840,1	13,2
EBITDA (R\$ milhões)	714,7	724,7	(1,4)	1.948,3	1.932,8	0,8
Margem Operacional	43,9%	48,2%	(8,9)	39,8%	40,6%	(2,1)
Margem Líquida	34,3%	39,2%	(12,6)	28,2%	28,7%	(1,6)
Margem EBITDA	59,9%	73,5%	(18,5)	57,8%	66,0%	(12,4)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	88,4	136,8	(35,4)	341,4	600,4	(43,1)

Destacam-se ainda (i) o aumento de 24,4% na receita de "suprimento de energia elétrica", em virtude do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais; parcialmente compensado pela queda de 17,0% 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, e (ii) o registro de R\$ 52,5 milhões no resultado de "equivalência patrimonial" no período, crescimento de 84,1% em relação aos R\$ 28,5 milhões registrados no 3T19.

Os custos gerenciáveis, excluído provisões e reversões, tiveram um crescimento de 8,8%, devido, principalmente, ao crescimento (i) de 15,8% em "pessoal e administradores", consequência do aumento da provisão para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD); e (ii) de 19,2% na rubrica serviços de terceiros, em função dos maiores gastos com manutenção do sistema elétrico, parcialmente compensados pela queda de 1,0% 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	3T20	2T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(3/4)
Pessoal e administradores	91.649	97.160	79.113	15,8	269.668	232.306	16,1
Planos previdenciário e assistencial	15.445	15.256	15.754	(2,0)	46.055	46.614	(1,2)
Material	3.731	2.698	3.698	0,9	9.227	10.693	(13,7)
Serviços de terceiros	34.521	35.538	28.966	19,2	105.458	105.220	0,2
Outros custos e despesas operacionais	66.651	26.870	67.296	(1,0)	137.772	185.410	(25,7)
TOTAL	211.997	177.521	194.827	8,8	568.180	580.243	(2,1)

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho e de participação nos lucros e resultados, a conta pessoal e administradores registrou crescimento de 4,3% em relação aos valores registrados no 3T19.

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	3T20	2T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	91.649	97.160	79.113	15,8	269.668	232.306	16,1
(-) Provisão por desempenho e participação nos lucros	(15.498)	(21.313)	(6.072)	155,2	(44.734)	(18.145)	146,5
TOTAL	76.150	75.847	73.041	4,3	224.935	214.161	5,0

No 3T20, a Copel GeT apresentou lucro líquido de R\$ 409,1 milhões, montante 5,8% superior aos R\$ 386,7 milhões registrados no 3T19.

4.2 Copel Distribuição

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$336,7 milhões no 3T20 ante aos R\$331,1 milhões registrados no 3T19, um aumento de 1,7%. Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado no 3T20, foi de R\$344,5 milhões, montante 4,0% superior do 3T19.

Earnings Release 3T20

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T20 (1)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	336,7	331,1	1,7%	1.847,2	948,0	94,9
(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência	-	-	-	35,8	-	-
(-) Efeito reconhecimento de ação judicial (imposto)	(1,4)	-	-	(810,6)	-	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	9,2	-	-	22,7	-	-
EBITDA Ajustado	344,5	331,1	4,0%	1.095,1	948,0	15,5%

Esse resultado é consequência, principalmente, (i) do aumento de 1,6% da receita com o “fornecimento de energia” em função do crescimento de 5,7% do segmento residencial, apesar da queda consolidada de 4,8% no mercado cativo; e (ii) da redução em 9,8% da despesa com “energia elétrica comprada para revenda”, pela redução da compra de energia no mercado de curto prazo; parcialmente compensado (i) pela redução em 39,1% da receita com o suprimento de energia elétrica, dada a redução do volume de energia comercializada no mercado de curto prazo, aliada à redução do PLD no período; (ii) pela redução em 4,1% da receita de disponibilidade da rede elétrica (TUSD), principalmente devido aos efeitos econômicos negativos da pandemia sobre o consumo de energia, que impactaram na redução do mercado fio; e (iii) pelo aumento em 48,8% dos encargos de uso da rede elétrica, em decorrência do reajuste das tarifas e do incremento na quantidade de instalações de transmissão no sistema integrado. Destaca-se ainda o aumento de 59,5% na rubrica “Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais”, com efeito positivo de R\$242,3 milhões no 3T20 ante R\$ 151,9 milhões no 3T19.

	R\$ mil						
Principais Indicadores	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	2.785,5	2.458,6	2.694,0	3,4	7.872,5	7.585,4	3,8
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(2.543,5)	(1.463,3)	(2.450,2)	3,8	(6.300,9)	(6.894,1)	(8,6)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	277,8	1.948,1	247,2	12,4	2.544,7	752,8	238,0
Lucro Líquido (R\$ milhões)	183,3	1.288,4	163,7	11,9	1.681,0	495,0	239,6
EBITDA (R\$ milhões)	336,7	1.087,8	331,1	1,7	1.847,2	948,0	94,9
Margem Operacional	10,0%	79,2%	9,2%	8,7	32,3%	9,9%	225,7
Margem Líquida	6,6%	52,4%	6,1%	8,3	21,4%	6,5%	227,2
Margem EBITDA	12,1%	44,2%	12,3%	(1,7)	23,5%	12,5%	87,7
Programa de Investimento (R\$ milhões)	319,5	310,6	230,0	38,9	825,8	640,7	28,9

Os custos gerenciáveis apresentaram crescimento de 6,2% em relação ao 3T19, decorrente, sobretudo, (i) do aumento de 5,5% na despesa com “pessoal e administradores”, em virtude de provisões por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR) e do reajuste salarial de 2,92% aplicado em outubro de 2019; (ii) do crescimento de 8,0% com “serviços de terceiros” em função dos maiores gastos com manutenção do sistema elétrico e atendimento a consumidores; e (iii) do aumento de 55% da rubrica outros custos e despesas

operacionais, consequência, principalmente, do maior registro de perdas por desativações, parcialmente compensado pela redução das indenizações não provisionadas.

Custos Gerenciáveis	R\$ mil						
	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var. % (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	186.127	200.081	176.431	5,5	552.770	534.465	3,4
Planos previdenciário e assistencial	36.285	36.558	38.877	(6,7)	110.137	116.568	(5,5)
Material	12.772	11.996	18.463	(30,8)	43.630	47.392	(7,9)
Serviços de terceiros	105.379	94.112	97.606	8,0	300.495	271.730	10,6
Outros custos e despesas operacionais ⁽¹⁾	36.641	36.753	23.637	55,0	(706.737)	96.169	(834,9)
TOTAL	377.202	379.499	355.014	6,2	300.295	1.066.324	(71,8)

⁽¹⁾ Saldo desconsidera os valores referentes a ação que reconheceu o direito de exclusão da base de cálculo do PIS e COFINS o valor integral do ICM B

A conta pessoal e administradores, excetuando-se os efeitos das provisões por desempenho e de participação nos lucros e resultados, registrou queda de 32,6% em relação aos valores registrados no 3T19, em virtude, principalmente, da redução do quadro de empregados através do programa de demissão incentivada (PDI) realizado no fim de 2019.

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var. % (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	186.127	200.081	176.431	5,5	552.770	534.465	3,4
(-) Provisão por desempenho e participação nos lucros	(80.144)	(56.462)	(19.220)	317,0	(123.657)	(57.693)	114,3
TOTAL	105.983	143.619	157.211	(32,6)	429.114	476.772	(10,0)

4.3 Copel Telecomunicações

Em decorrência do andamento do processo de desinvestimento da Copel Telecomunicações, a Administração da Copel concluiu que, em 30.09.2020, foram atendidos os requisitos do CPC 31 para classificar os ativos e passivos do segmento de telecomunicações como mantidos para venda e, ainda, para a divulgação deste segmento como operação descontinuada. Com isso, as receitas, custos e despesas da Copel Telecomunicações estão apresentados em uma única linha da demonstração do resultado consolidada da Copel de 30.09.2020 (exceto depreciação/amortização de parte dos ativos que serão mantidos na Copel após a venda e as rubricas de "Pessoal e administradores" e "Planos previdenciário e assistencial"). Mais informações na nota explicativa nº41 da ITR.

A Copel Telecom registrou um EBITDA de R\$43,6 milhões no 3T20, ante o EBITDA negativo de R\$87,5 milhões registrado no 3T19, reflexo, sobretudo, da redução de 58,2% nos custos e despesas operacionais em virtude, principalmente, (i) do efeito positivo de R\$ 11,2 milhões no 3T20 referente a reconhecimento de impairment, ante o efeito negativo de R\$ 81,0 milhões no 3T19; (ii) da redução de 79,6% na rubrica "outros custos e despesas operacionais", decorrente, principalmente, do menor registro de baixas de ativos e remensuração de valores na desativação de clientes; e (iii) da redução de 21,7% nas despesas com serviços de terceiros em

Earnings Release 3T20

virtude de melhores condições na contratação de serviços associados à implantação de redes de telecomunicações e da otimização do serviço terceirizado de call center.

Custos Gerenciáveis	R\$ mil						
	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var. % (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	16.981	16.175	14.800	14,7	48.529	47.845	1,4
Planos previdenciário e assistencial	2.766	2.706	2.805	(1,4)	8.370	8.454	(1,0)
Material	679	314	336	102,1	1.266	1.381	(8,3)
Serviços de terceiros	15.290	18.666	19.526	(21,7)	49.724	67.168	(26,0)
Outros custos e despesas operacionais	13.336	21.134	65.490	(79,6)	51.834	119.514	(56,6)
TOTAL	49.052	58.994	102.957	(52,4)	159.723	244.362	(34,6)

Excetuando os eventos extraordinários relacionados a seguir, em especial, o efeito das desativações de infraestrutura de clientes, o EBITDA ajustado da Copel Telecom foi de R\$ 48,2 milhões no 3T20 ante R\$ 49,0 milhões registrados no 3T19.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões					
	3T20 (1)	3T19 (2)	Var.% (1/2)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	43,6	(87,5)	-	138,2	(18,4)	-
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	-	-	-	2,2	-	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	0,7	-	-	1,0	-	-
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	3,9	136,5	-	(3,4)	166,4	-
EBITDA Ajustado	48,2	49,0	(1,7)	138,1	148,0	(6,7)

No 3T20, a Copel Telecom apresentou prejuízo de R\$ 0,6 milhão ante um prejuízo de R\$ 75,9 milhões registrado no mesmo período do ano anterior. A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Telecom.

Principais Indicadores	R\$ mil						
	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	94,9	93,4	102,2	(7,1)	285,7	319,1	(10,4)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(87,7)	(77,4)	(209,8)	(58,2)	(257,9)	(401,8)	(35,8)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(1,0)	14,4	(114,8)	(99,1)	8,3	(108,4)	(107,7)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(0,6)	9,2	(75,9)	(99,2)	5,3	(71,6)	(107,5)
LAJIDA (R\$ milhões)	43,6	52,6	(87,5)	(149,8)	138,2	(18,4)	(850,3)
Margem Operacional	-1,1%	15,4%	-112,3%	(99,0)	2,9%	-34,0%	(108,6)
Margem Líquida	-0,7%	9,9%	-74,3%	(99,1)	1,9%	-22,4%	(108,3)
Margem LAJIDA	45,9%	56,4%	-85,6%	(153,7)	48,4%	-5,8%	(937,8)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	21,0	12,4	28,8	(27,1)	53,0	124,7	(57,5)

4.4 Copel Mercado Livre (Copel Energia)

A Copel Mercado Livre apresentou EBITDA de R\$107,1 milhões no 3T20, montante 30,3% superior aos R\$82,2 milhões do 3T19, efeito, principalmente, do registro da marcação ao mercado (“Mark-to-Market”) dos Contratos de Compra e Venda de Energia no valor de R\$ 103,5 milhões, a qual considera, entre outros itens, o portfólio de energia contratada, a variação da curva de preços de mercado e a taxa de desconto utilizada (NTN-B).

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T20	3T19	Var.%	9M20	9M19	Var.%
	(1)	(2)	(1/2)	(4)	(5)	(4/5)
EBITDA	107,1	82,2	30,3	147,9	105,8	39,8
(+)Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	0,1	-	-	0,2	-	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(103,5)	(82,8)	-	(138,2)	(99,2)	-
EBITDA Ajustado	3,7	(0,6)	-	9,9	6,6	49,5

Excetuando-se os efeitos extraordinários, o EBITDA ajustado no 3T20, foi de R\$ 3,7 milhões, ante resultado negativo de R\$ 0,6 milhões no 3T19, justificado pelo crescimento de 64,5% 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 32,8% nos gastos com “energia comprada para revenda”.

	R\$ mil						
Principais Indicadores	3T20	2T20	3T19	Var.%	9M20	9M19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	706,7	513,5	534,8	32,2	1.759,1	1.288,2	36,6
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(599,7)	(484,6)	(452,6)	32,5	(1.611,2)	(1.182,4)	36,3
Resultado Operacional (R\$ milhões)	109,3	31,5	83,3	31,3	154,6	117,5	31,5
Lucro Líquido (R\$ milhões)	72,1	20,6	54,9	31,4	101,8	77,5	31,3
EBITDA (R\$ milhões)	107,1	28,9	82,2	30,3	147,9	105,8	39,8
Margem Operacional	15,5%	6,1%	15,6%	(0,7)	8,8%	9,1%	(3,7)
Margem Líquida	10,2%	4,0%	10,3%	(0,6)	5,8%	6,0%	(3,9)
Margem EBITDA	15,2%	5,6%	15,4%	(1,4)	8,4%	8,2%	2,4
Programa de Investimento (R\$ milhões)	1,0	0,1	-	-	1,0	-	-

4.5 Informações Contábeis

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

	R\$ mil			
Participações - set/20	Ativo Total	Patrimônio Líquido ¹	Rec. Oper. Líquida	Lucro Líquido
Controladas (Consolida com Copel)				
Companhia Paranaense de Gás - Compagás	819.583	494.292	395.321	41.674
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	643.339	(4.519)	127.515	(39.018)
UEG Araucária Ltda	268.666	165.908	183.059	(149.832)
Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)				
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	273.356	191.500	16.063	(19.388)
Cantareira Transmissora S.A.	1.512.174	686.500	79.195	(3.845)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.	1.330.697	718.862	67.725	22.253
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	486.948	295.071	24.936	11.975
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	2.626.884	1.245.734	250.156	50.707
Matrinchá Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.	2.378.445	1.501.123	227.675	60.396
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	1.676.763	751.269	111.212	41.175
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	221.605	219.409	-	(5.283)
Coligadas (Equivalência Patrimonial)				
Dona Francisca Energética S.A.	129.888	122.046	53.085	31.406
Foz do Chopim Energética Ltda	63.593	32.904	41.680	26.903

5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizados no 3T20 e o previsto para 2020.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões		
	Realizado 9M20	Realizado 3T20	Previsto ¹ 2020
Copel Geração e Transmissão	341,4	88,4	630,7
UHE Colíder	-	-	26,4
UHE Baixo Iguaçu ²	-	-	25,8
LT Curitiba Leste-Blumenau	111,6	29,3	124,0
LT Iporã-Londrina (Contrato 060/2001)	-	-	48,6
SE Bateias	-	-	3,4
SPE Mata da Santa Genebra Transmissão ²	25,4	-	25,4
PCH Bela Vista	39,9	19,3	112,6
SPE Uirapuru	0,2	0,2	0,3
UEG Araucária	-	-	-
Cutia Empreendimentos Eólicos	3,3	2,4	11,2
Complexo Eólico Jandaíra	45,4	5,5	50,7
Outros	115,6	31,6	202,3
Copel Distribuição	825,8	319,5	1.073,8
Copel Telecomunicações	53,0	21,0	123,9
Copel Comercialização	1,0	1,0	2,4
Holding	0,6	0,6	2,6
Outros^{2,3}	-	-	19,3
Total	1.221,7	430,4	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 4.445GWh no 3T20, redução de 4,8%, 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 5,7% 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)					
	set/20	set/19	Var. %	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Residencial	3.911.289	3.808.092	2,7	1.878	1.776	5,7	5.793	5.571	4,0
Industrial	70.936	72.171	(1,7)	574	655	(12,4)	1.719	1.989	(13,6)
Comercial	407.324	404.704	0,6	909	1.083	(16,1)	3.080	3.528	(12,7)
Rural	348.453	350.595	(0,6)	537	522	2,9	1.828	1.765	3,6
Outros	59.521	58.419	1,9	547	631	(13,3)	1.759	1.895	(7,2)
Mercado Cativo	4.797.523	4.693.981	2,2	4.445	4.667	(4,8)	14.179	14.748	(3,9)

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 29/20 ([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 2,8% no consumo de energia no 3T20, conforme apresentado na tabela a seguir:

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/20	set/19	Var. %	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Mercado Cativo	4.797.523	4.693.981	2,2	4.445	4.667	(4,8)	14.179	14.748	(3,9)
Concessionárias e Permissionárias ¹	7	7	-	214	215	(0,4)	643	629	2,3
Consumidores Livres ²	1.756	1.293	35,8	2.476	2.460	0,7	7.237	7.288	(0,7)
Mercado Fio	4.799.286	4.695.281	2,2	7.135	7.342	(2,8)	22.059	22.665	(2,7)

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

² Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT, Copel Mercado Livre 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.

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.

O consumo de energia registrado em setembro de 2020 indica uma tendência positiva, recuperando-se para os níveis anteriores à pandemia, após quedas mensais sucessivas. Contudo, o resultado observado no 3T20 foi influenciado pelos resultados negativos dos meses de julho e agosto, decorrente, principalmente, da redução da atividade econômica em diversas áreas em função dos efeitos da pandemia da Covid-19, parcialmente compensado pelo aumento do consumo da classe residencial e 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 0,6% entre julho e setembro de 2020. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)					
		3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Residencial		1.878	1.776	5,7	5.793	5.571	4,0
	Total	2.443	2.325	5,1	7.056	6.695	5,4
Industrial	Cat i vo	574	655	(12,4)	1.719	1.989	(13,6)
	L i vre	1.869	1.670	11,9	5.337	4.706	13,4
	Total	1.092	1.204	(9,3)	3.557	3.897	(8,7)
Comercial	Cat i vo	909	1.083	(16,1)	3.080	3.528	(12,7)
	L i vre	183	121	51,2	477	369	29,3
Rural		537	522	2,9	1.828	1.765	3,6
Outros		547	631	(13,3)	1.759	1.895	(7,2)
Fornecimento de Energia		6.497	6.458	0,6	19.993	19.823	0,9

6.4 Total de Energia Vendida

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Comercialização em todos os mercados, atingiu 13.914 GWh no terceiro trimestre de 2020, representando um crescimento de 8,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

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

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/20	set/19	Var. %	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.797.523	4.693.981	2,2	4.445	4.667	(4,8)	14.179	14.748	(3,9)
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	17	17	2,4	56	146	(61,4)
CCEE (Cessões MCS D EN)	244	204	19,6	174	304	(42,8)	517	751	(31,2)
CCEE (MVE)	12	6	100	110	276	(60,1)	328	358	(8,4)
CCEE (MCP)	-	-	-	773	477	62,1	1.743	1.291	35,0
Total Copel DIS	4.797.781	4.694.193	2,2	5.519	5.741	(3,9)	16.823	17.294	(2,7)
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	30	30	-	90	91	(1,1)
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	546	558	(2,2)	1.649	1.645	0,2
Consumidores Livres	35	50	(30,0)	851	1.081	(21,3)	2.462	3.084	(20,2)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	39	17	129,4	2.029	1.405	44,4	5.338	3.756	42,1
Contratos Bilaterais ¹	46	38	21,1	815	1.038	(21,5)	2.219	2.766	(19,8)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	-	-	634	483	31,3
Total Copel GeT	224	209	7,2	4.271	4.112	3,9	12.392	11.825	4,8
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	24	24	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	325	-	965	961	0,4
CER	10	10	-	231	231	-	687	684	0,4
Total Parques Eólicos	344	344	-	564	564	-	1.676	1.669	0,4
Copel Mercado Livre									
Consumidores Livres	870	400	117,5	1.201	710	69,2	3.351	1.991	68,3
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	21	1	2.000,0	318	155	105,2	318	216	47,2
Contratos Bilaterais	117	127	(7,9)	1.918	1.506	27,4	5.202	4.037	28,9
CCEE (MCP)	-	-	-	123	18	583,3	227	43	427,9
Total Copel Mercado Livre	1.008	528	90,9	3.560	2.389	49,0	9.098	6.287	44,7
Total Copel Consolidado	4.799.357	4.695.274	2,2	13.914	12.806	8,7	39.989	37.075	7,9

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

Earnings Release 3T20

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Dis	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Itaipu	1.382	1.387	(0,4)	4.116	4.146	(0,7)
CCEAR – Empresas do Grupo	38	38	-	113	114	(0,9)
CCEAR – Outras	2.900	3.122	(7,1)	8.641	9.209	(6,2)
CCEE (Cessões MCSD EN)	197	-	-	588	-	-
CCEE (MCP)	-	-	-	12	-	-
Angra	243	245	(0,8)	724	733	(1,2)
CCGF	1.534	1.563	(1,9)	4.573	4.680	(2,3)
Proinfa	121	123	(1,6)	339	349	(2,9)
Elejor S.A	-	-	-	-	364	(100,0)
Disponibilidade	6.415	6.478	(1,0)	19.106	19.595	(2,5)
Mercado cativo	4.445	4.667	(4,8)	14.179	14.748	(3,9)
Concessionárias e Permissionárias ¹	17	17	-	56	146	(61,6)
Suprimento concessionária CCEE ²	-	-	-	-	-	-
Cessões MCSD EN ³	174	304	(42,8)	518	751	(31,0)
CCEE (MVE) ⁴	110	276	(60)	328	358	(8)
CCEE (MCP)	773	477	62,1	1.743	1.291	35,0
Perdas e diferenças	896	737	21,6	2.282	2.301	(0,8)
Rede básica	108	91	18,7	421	348	21,0
Distribuição	713	571	24,9	1.617	1.715	(5,7)
Alocação de contratos no CG	75	75	-	244	238	2,5

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	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	4.257	4.737	(10,1)	7.425	13.961	(46,8)
Dona Francisca	36	35	2,9	106	105	1,0
Copel Mercado Livre	288	155	85,8	288	155	85,8
Recebimento MRE	168	3	5.500,0	5.077	96	5.188,5
Disponibilidade Total	4.749	4.930	(3,7)	12.896	14.317	(9,9)
Contratos Bilaterais	777	997	(22,1)	2.099	2.640	(20,5)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	2.029	1.405	44,4	5.339	3.756	42,1
Contratos CBR ¹	38	41	(7,3)	119	125	(4,8)
Consumidores Livres	851	1.081	(21,3)	2.462	3.084	(20,2)
CCEAR – COPEL Distribuição	30	30	0,0	90	91	(1,1)
CCEAR – Outras	546	558	(2,2)	1.649	1.645	0,2
Entrega/ Cessão MRE	853	1.440	(40,8)	880	3.114	(71,7)
CCEE (MCP) - Líquida de compras	(376)	(622)	-	257	-138	(286,2)

¹ Contratos Bilaterais Regulados

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

	GWh					
Fluxo de Energia - São Bento Energia	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Geração Própria	114	76	50,0	231	135	71,1
Copel Mercado Livre	6	-	-	6	-	-
Disponibilidade Total	120	76	57,9	237	135	75,6
CCEAR – Outras	96	96	-	287	285	0,7
Copel Mercado Livre	7	-	-	7	-	-
Perdas e diferenças	18	(20)	(190,0)	(56)	(150)	(62,7)

	GWh					
Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Geração Própria	245	202	21,3	478	453	5,5
Copel Mercado Livre	8	-	-	8	-	-
Disponibilidade Total	253	202	25,2	486	453	7,3
CCEAR – Outras	115	115	-	343	342	0,3
Copel Mercado Livre	10	-	-	10	-	-
CER	73	73	-	218	218	-
Perdas e diferenças	56	14	300,0	(84)	(107)	(21,5)

	GWh					
Fluxo de Energia - Cutia	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Geração Própria	234	210	11,4	465	413	12,6
Disponibilidade Total	234	210	11,4	465	413	12,6
CER	157	157	-	468	467	0,2
Perdas e diferenças	77	53	45,3	(3)	(53)	(94,3)

	GWh					
Fluxo de Energia - Bento Miguel	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Geração Própria	169	161	5,0	363	270	34,4
Copel Mercado Livre	15	-	-	15	-	-
CCEAL - recomposição	-	-	-	-	61	(100,0)
Disponibilidade Total	184	161	14,3	378	331	14,2
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8	-	24	23	4,3
Copel Mercado Livre	20	-	-	20	-	-
CCEAR – Outras	113	113	-	336	336	-
Perdas e diferenças	43	40	7,5	(2)	(28)	(92,9)

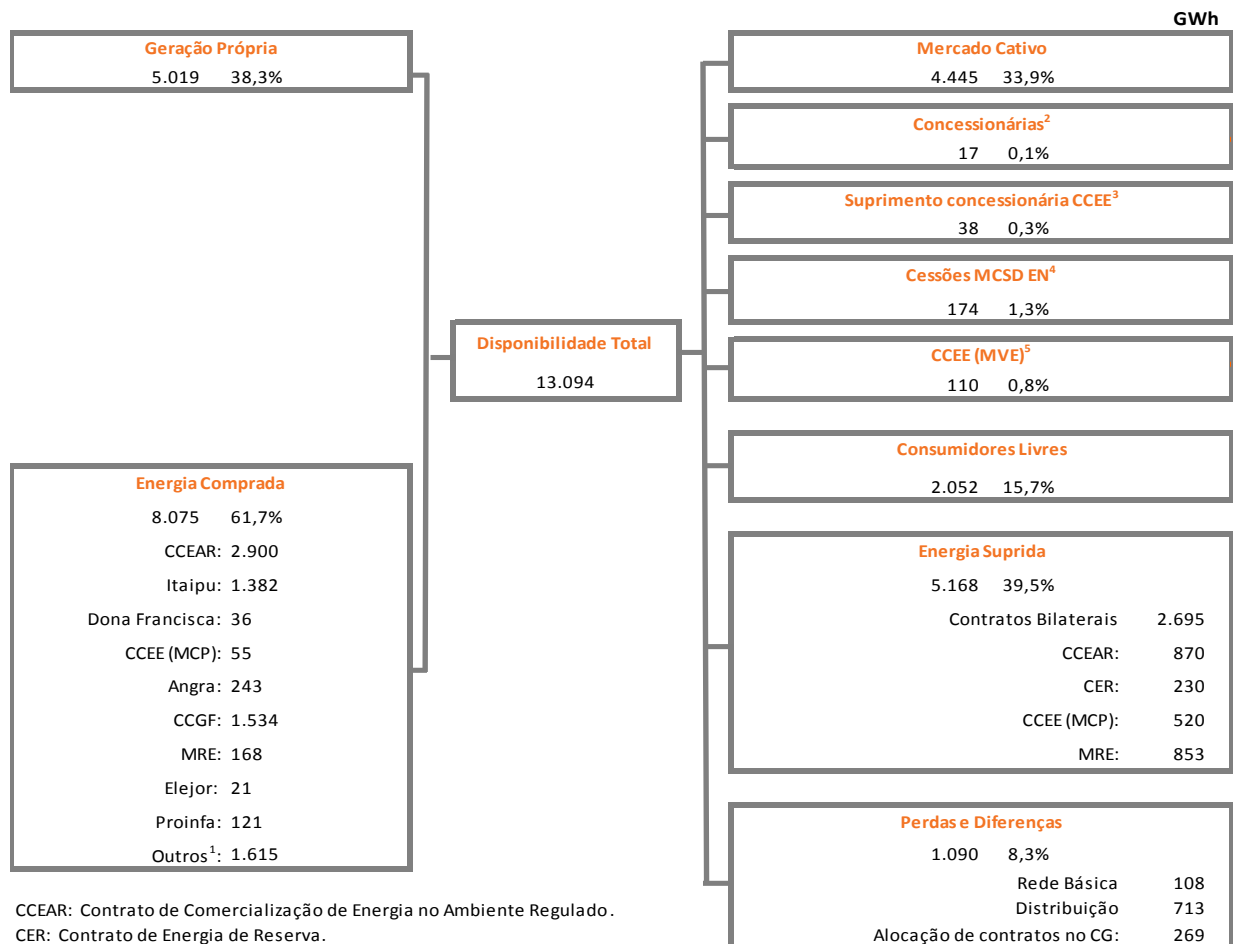
Fluxo de Energia – Copel Comercialização

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Com	3T20	3T19	Var. %	9M20	9M19	Var. %
Copel GeT	2.065	1.405	47,0	5.348	3.757	42,3
Outros ¹	1.439	982	46,5	3.651	2.496	46,3
CCEE (MCP)	55	2	2.650,0	97	34	185,3
Disponibilidade Total	3.559	2.389	49,0	9.096	6.287	44,7
Consumidores Livres	1.201	710	69,2	3.351	1.991	68,3
Contratos Bilaterais	1.918	1.506	27,4	5.202	4.037	28,9
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) ²	317	155	104,5	317	216	46,8
CCEE (MCP)	123	18	583,3	226	43	424,7

¹Inclui Elejor

²Inclui Copel GeT e Eólicas

Fluxo de Energia Consolidado (Jul a Set 2020)



CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

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

¹Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização.

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

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

⁴Cessão MCS D 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) ou através de contratos bilaterais.

6.6 Tarifas

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

Tarifas	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		set/20 (1)	jun/20 (2)	set/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	267	200,10	198,72	196,23	0,7	2,0
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	98	231,81	229,73	225,57	0,9	2,8
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	249,73	248,29	242,60	0,6	2,9
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	125	176,77	175,79	178,62	0,6	(1,0)
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	36	183,76	182,90	171,82	0,5	6,9
Copel Distribuição						
Concessionárias no Estado do Paraná	14	217,59	214,51	308,81	1,4	(29,5)
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	281	200,97	199,48	199,67	0,7	0,7

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				
		set/20 (1)	jun/20 (2)	set/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Itaipu ¹	592,7	380,5	374,3	275,1	1,7	38,3
Leilão 2010 - H30	69,9	240,1	236,7	235,7	1,4	1,9
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	166,2	156,4	152,8	6,3	8,8
Leilão 2011 - H30	57,9	247,6	244,2	243,0	1,4	1,9
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	216,9	200,5	199,6	8,2	8,7
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	151,6	165,7	249,0	(8,5)	(39,1)
Leilão CCEAR 2014 - 2019 ³	-	-	-	164,1	-	-
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	166,3	169,3	164,9	(1,8)	0,8
Angra	110,2	282,4	282,4	256,8	0,0	10,0
CCGF ⁵	699,7	114,5	109,5	106,4	4,6	7,6
Santo Antônio	137,8	153,7	151,5	150,8	1,5	1,9
Jirau	229,3	135,2	133,3	132,7	1,4	1,9
Outros Leilões ⁶	555,5	194,8	188,7	191,0	3,2	2,0
Total / Tarifa Média de Compra	2.701	211,3	207,8	185,20	1,7	14,1

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

Tarifas ¹	R\$ / MWh			
	set/20 (1)	jun/20 (2)	set/19 (3)	Var. % (1/3)
Industrial	483,66	486,36	486,17	(0,5)
Residencial	498,79	487,71	504,46	(1,1)
Comercial	570,85	569,98	573,88	(0,5)
Rural	492,88	466,69	468,04	5,3
Outros	350,29	350,96	361,88	(3,2)
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)	536,07	525,96	533,92	0,4

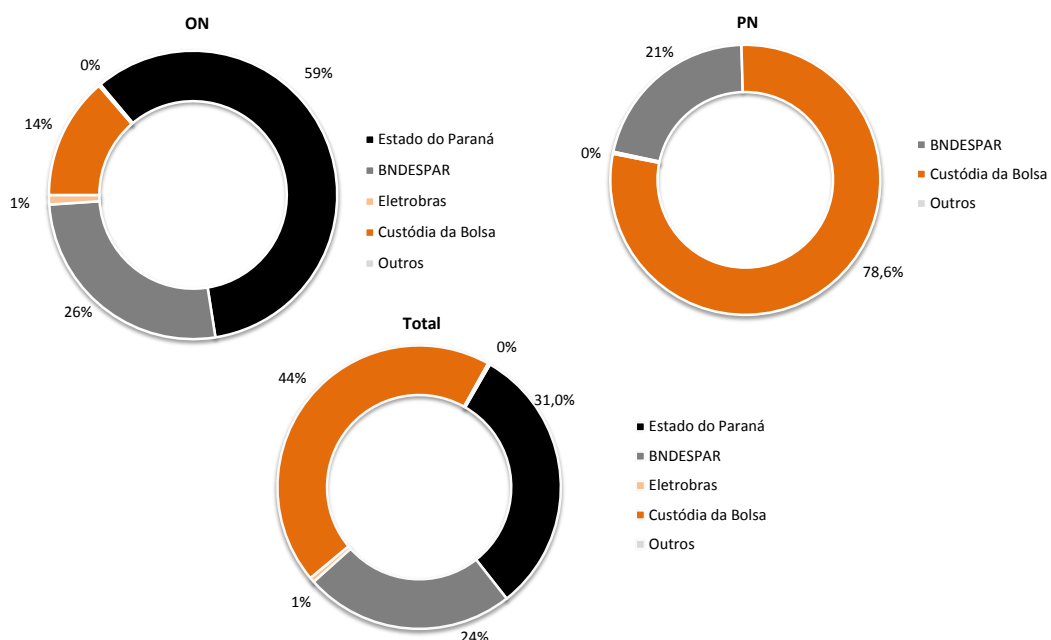
¹ Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e Líquido de ICMS.

7. Mercado de Capitais

7.1 Capital Social

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

Acionistas	Mil ações							
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	-	-	85.029	31,1
BNEDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581	24,0
Eletrobras	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
Custódia da Bolsa	19.836	13,7	77	23,5	100.965	78,7	120.878	44,2
B3	19.720	13,6	77	23,5	77.078	60,1	96.875	35,4
NYSE	116	0,1	-	-	23.715	18,5	23.831	8,7
LATIBEX	-	-	-	-	172	0,1	172	0,1
Outros	336	0,2	250	76,5	51	0,0	635	0,2
TOTAL	145.031	100,0	327	100,0	128.298	100,0	273.655	100,0



7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Set/20)		ON (CPLE3 / ELPVY)		PNB (CPLE6 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária
		B3	Negócios	343.767	1.829
Quantidade	68.342.800		363.526	245.828.600	1.307.599
Volume (R\$ mil)	4.197.374		22.326	15.305.853	81.414
Presença nos Pregões	188		100%	188	100%
NYSE	Quantidade	24.726	1.454	128.359.747	679.152
	Volume (US\$ mil)	302	18	1.633.152	8.641
	Presença nos Pregões	17	9%	189	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	23.610	549
	Volume (Euro mil)	-	-	272	6
	Presença nos Pregões	-	-	43	22%

No período de janeiro a setembro 2020, as ações ordinárias nominativas (ON - código CPLE3) e as ações preferenciais nominativa 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 setembro de 2020, o valor de mercado da COPEL, considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R\$16.361,0 milhões.

Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,86% (carteira do dia 27/10/2020). No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE), a Copel tem participação de 2,5% (em 29/07/2020).

Na B3, as ações ON (CPLE3) fecharam o período cotadas a R\$57,80, com variação negativa de 16,35%. As ações PNB (CPLE6) fecharam o período cotadas a R\$62,01, com variação negativa de 10,22%. No mesmo período, o IBOVESA teve variação negativa de 18,20%.

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, e estiveram presentes em 9% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$10,20, com variação negativa de 40,35%. As ações PNB são negociadas no “Nível 3”, na forma de ADS’s, sob o código ELP, e estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$11,02, com variação negativa de 34,9%. Neste mesmo período, o índice DOW JONES teve variação negativa de 2,7%.

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 e estiveram presentes em 65% dos pregões, fechando o período cotadas a €9,35, com variação negativa de 38,5%. No mesmo período o índice LATIBEX All Shares teve variação negativa de 43,1%.

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

	Código / Índice	Preço / Pontos		Var. (%)
		30.09.2020	31.12.2019	
B3	CPLE3	R\$ 57,80	R\$ 69,10	(16,4)
	CPLE6	R\$ 60,52	R\$ 69,07	(12,4)
	Ibovespa	94.603	115.645	(18,2)
NYSE	ELP	US\$ 11,02	US\$ 16,94	(34,9)
	Dow Jones	27.782	28.538	(2,7)
LATIBEX	XCOP	€ 9,35	€ 15,20	(38,5)
	Latibex	1.442	2.533	(43,1)

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 (1ª parcela)	2019	05/12/19	29/06/20	321.500	1,12117	1,97328	1,23346
JCP (2ª parcela)	2019	05/12/19	30/09/20	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 julho e setembro de 2020.

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	4.947,0	2.209,3	7.455,4	-
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	1.659,0	17.09.2023
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	2.318,7	15.11.2029
Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	1.841,9	04.05.2030
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾	78,0	32,7	111,9	05.01.2046
Mauá ⁽²⁾	185,2	100,8	359,5	03.07.2042
Colíder	300,0	178,1	772,0	17.01.2046
Baixo Iguaçu ⁽³⁾	105,1	51,7	157,2	20.08.2047
Guaricana	36,0	16,1	63,6	16.08.2026
Cavernoso II	19,0	10,6	27,5	27.02.2046
Chaminé	18,0	11,6	48,5	16.08.2026
Apucarantina	10,0	6,7	25,4	12.10.2025
Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	36,8	15.11.2029
Marumbi	4,8	2,4	15,0	⁽⁴⁾
São Jorge	2,3	1,5	3,6	03.12.2024
Chopim I	2,0	1,5	8,8	⁽⁵⁾
Cavernoso	1,3	1,0	0,8	07.01.2031
Melissa	1,0	0,6	3,1	⁽⁵⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	1,5	⁽⁵⁾
Pitangui	0,9	0,1	0,5	⁽⁵⁾
Termelétrica	20,0	10,3	0,0	-
Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
Eólica	2,5	0,4	2,4	-
Eólica de Palmas ⁽⁶⁾	2,5	0,4	2,4	28.09.2029
TOTAL	4.969,5	2.220,0	7.457,9	

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, vencida em março de 2019, 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. 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 à antiga planta. A Companhia aguarda a conclusão do processo.

Complexos Eólicos

A Copel possui 24 parques eólicos em operação. No terceiro trimestre de 2020, estes 24 parques eólicos geraram 792,2 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Complexo Eólico	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWméd)	Geração (GWh)	Preço ²	Vencimento da Autorização
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		94,0	46,3	119,9	231,55	
GE Boa Vista S.A.		14,0	6,3	16,1	237,53	27.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	2º LFA (26/08/2010)	20,0	10,1	25,5	230,61	31.05.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	15,3	40,4	230,61	18.05.2046
GE Farol S.A.		30,0	14,6	37,9	230,61	19.04.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		183,6	92,6	255,4	202,70	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		27,0	13,2	35,6	233,08	24.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	27,0	12,8	36,0	233,08	30.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27,0	12,5	36,7	233,08	30.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	13,7	38,0	233,08	26.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		29,7	15,7	39,6	163,72	07.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	29,7	15,7	45,3	163,72	08.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16,2	9,0	24,2	162,5	08.04.2047
Complexo Eólico Cutia		180,6	71,0	241,9	192,48	
UEE Cutia S.A.		23,1	9,2	32,9	192,48	04.01.2042
UEE Guajiru S.A.		27,3	9,1	35,2	192,48	04.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		21,0	8,3	26,9	192,48	10.05.2050
UEE Jangada S.A.	6º LER (31/10/2014)	27,3	10,3	37,2	192,48	04.01.2042
UEE Maria Helena S.A.		27,3	12,0	37,2	192,48	04.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	35,7	192,48	10.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	36,7	192,48	10.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel		132,3	58,7	175,0	182,16	
CGE São Bento do Norte I S.A.		23,1	10,1	31,6	182,16	03.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	33,2	182,16	03.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	20º LER (28/11/2014)	23,1	10,2	30,0	182,16	03.08.2050
CGE São Miguel I S.A.		21,0	9,3	25,4	182,16	03.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	26,9	182,16	03.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	27,9	182,16	03.08.2050
Total		590,5	268,6	792,2	200,48	

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

² Preço atualizado até set/2020. Fonte: CCEE

Adicionalmente, a Copel GeT realiza a operação de uma usina sob o regime de cotas, como segue:

Usinas - Regime de Cotas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	RAG ² (jul.20 - jun.21) (R\$ milhões)	Bonificação de Outorga (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) ¹	182,0	76,3	127,9	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 2.746, de 28 de julho 2020, da Aneel.

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 (MWméd)	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	158,81	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	158,81				

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 setembro/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	207,35	200,0	31.12.2053
Total		29	16,6					

¹ Atualizado pelo IPCA até setembro/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, conforme segue:

Usina	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWméd)	Preço ²	Início de Suprimento	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Autorização
Complexo Eólico Jandaíra	30º LEN (18/10/2019)	90,1	47,6	100,33	jan/25	400,0	31.12.2045

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Preço atualizado até setembro/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:

Earnings Release 3T20

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 - Jaguariaiva	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 Cerquilha 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 Andirá 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 Guairá - 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 Paranaíta - 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
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	885	1	400	124,6	14.05.2044
Subtotal SPEs⁶			4.292	7	1.100	388	
Total			7.735	50	15.902	1161,2	

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 Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

⁵ Resultado Consolidado.

⁶ Resultado por Equivalência Patrimonial.

Ativos em construção

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

¹ Não considera as LTs e SEs em operação comercial

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.

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	107.819	-	-
34,5 kV	86.253	227	1.560
69 kV	748	36	2.476
88 kV ¹	-	-	5
138 kV	6.457	111	7.281
Total	201.277	374	11.322

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 setembro de 2020, a extensão das redes de distribuição compactas instaladas era de 13.151 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 setembro de 2020, a extensão das redes de distribuição secundária isolada instalada era de 19.824 km.

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	7,85	5,23	02:20
2017	7,33	4,99	02:39
2018	6,96	4,25	03:28
2019	6,73	4,40	03:14
2020	5,39	3,98	03:19

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

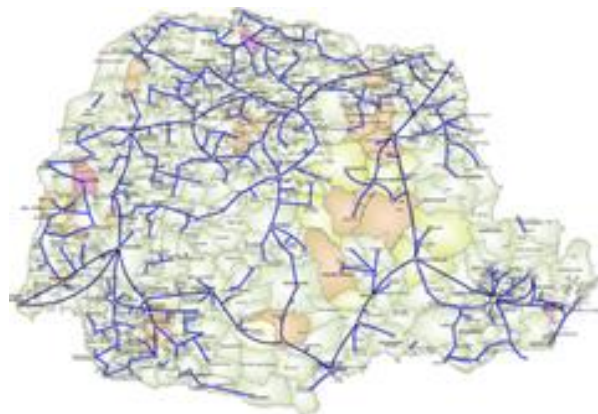
8.4 Telecomunicações

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 e provendo os serviços contratados, totalizando 982.202 *homes passed* (domicílios com possibilidade de cobertura).

Até o final de setembro de 2020, a prestadora acumulava 175.002 clientes finais com uma rede de cabos de *backbone/backhaul* de 36.206 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 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 terceiro trimestre de 2020 com 7.006 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 (setembro)
Geração e Transmissão	1.734	1.660	1.620	1.616
Distribuição	5.746	5.364	4.964	4.883
Telecomunicações	649	478	412	369
Holding	78	75	61	97
Comercialização	38	34	38	41
Renováveis	-	-	-	-
TOTAL	8.245	7.611	7.095	7.006

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

Em setembro de 2020, a COPEL Distribuição contava com 4.797.523 consumidores cativos, alcançando uma relação de 982,5 consumidores por empregado.

9.2 Principais Indicadores Físicos

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

Telecomunicações

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

Administração

Número total de empregados	7.006
Copel Geração e Transmissão	1.616
Copel Distribuição	4.883
Copel Telecomunicações	369

Transmissão**Copel GeT****Em operação**

Linhas de Transmissão (km)	3.382
Subestações (quantidade)	43

Em construção

Linhas de Transmissão (km)	142
Subestações (quantidade)	-

Participações**Em operação**

Linhas de Transmissão (km)	3.401
Subestações (quantidade)	6

Em construção

Linhas de Transmissão (km)	885
Subestações (quantidade)	1

Distribuição

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

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 3T20

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

- > Sexta-feira, 13 de novembro de 2020, às 10:00h (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	9M20	9M19
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	2.786.303	1.466.414
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais	299.205	1.874.222
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	380.651	632.104
Resultado da combinação de negócios realizada com permuta de ativos - mais valia	-	1.414
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(56.953)	(64.910)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(513.971)	(332.658)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	(1.845.346)	(107.453)
Imposto de renda e contribuição social	1.225.169	471.541
Imposto de renda e contribuição social diferidos	109.437	203.176
Resultado da equivalência patrimonial	(83.399)	(40.232)
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	70.763	74.693
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	89.843	95.669
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	100.814	95.355
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(12.977)	(24.550)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(234.768)	(73.604)
Depreciação e amortização	741.896	739.377
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	415.540	165.798
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(138.231)	(99.180)
Valor justo nas operações com derivativos	(28.310)	-
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	52	43
Baixas de ativos de contrato	3.705	5.368
Resultado das baixas de imobilizado	53.735	111.251
Resultado das baixas de intangíveis	21.567	21.061
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(12)	(41)
Redução (aumento) dos ativos	1.665.716	639.814
Aumento (redução) dos passivos	(550.310)	(526.885)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(479.129)	(540.121)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(140.398)	(258.452)
Encargos de debêntures pagos	(348.483)	(561.688)
Encargos de passivos de arrendamento pagos	(5.035)	(7.495)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	3.227.869	2.085.809
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Aplicações financeiras	(58.179)	67.656
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(871.661)	(703.261)
Participação financeira do consumidor - ativos de contrato	76.213	75.087
Aquisições de controladas - efeito no caixa	-	(123.794)
Aportes em investimentos	(56.899)	(68.193)
Redução de capital em investidas	228	35.035
Aquisições de imobilizado	(238.200)	(379.899)
Participação financeira do consumidor - imobilizado	-	-
Aquisições de intangível	(9.350)	(3.392)
Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades de investimento	(1.157.848)	(1.100.761)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	263.000	742.333
Ingressos de debêntures emitidas	-	2.070.282
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(203.058)	(1.609.388)
Amortizações de principal de debêntures	(681.797)	(1.713.339)
Amortizações de principal de passivos de arrendamento	(33.498)	(22.337)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(594.585)	(374.618)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento	(1.249.938)	(907.067)
Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa	820.083	77.981
Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa	2.941.727	1.948.409
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa	3.599.422	2.255.553
Variação no caixa e equivalentes a caixa	657.695	307.144

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T20 (1)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.192.968	985.588	21,0	3.370.804	2.928.907	15,1
Fornecimento de energia elétrica	151.558	182.505	(17,0)	431.065	520.950	(17,3)
Suprimento de energia elétrica	747.444	600.670	24,4	2.148.495	1.780.635	20,7
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	233.698	142.260	64,3	613.214	441.347	38,9
Receita de construção	51.849	53.572	(3,2)	155.428	159.515	(2,6)
Outras receitas operacionais	8.418	6.581	27,9	22.602	26.460	(14,6)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(671.056)	(424.906)	57,9	(1.924.968)	(1.404.860)	37,0
Energia elétrica comprada para revenda	(49.484)	(101.126)	(51,1)	(88.410)	(130.908)	(32,5)
Encargos de uso da rede elétrica	(117.721)	(110.743)	6,3	(344.698)	(322.845)	6,8
Pessoal e administradores	(91.648)	(79.113)	15,8	(269.668)	(232.306)	16,1
Planos previdenciário e assistencial	(15.446)	(15.754)	(2,0)	(46.056)	(46.614)	(1,2)
Material	(3.730)	(3.698)	0,9	(9.226)	(10.693)	(13,7)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(21.997)	(798)	-	(147.136)	(2.343)	-
Serviços de terceiros	(34.523)	(28.966)	19,2	(105.460)	(105.220)	0,2
Depreciação e amortização	(140.249)	(135.447)	3,5	(423.503)	(372.013)	13,8
Provisões e reversões	(54.276)	165.051	-	(177.060)	132.380	(233,8)
Custo de construção	(75.332)	(47.016)	60,2	(175.979)	(128.888)	36,5
Outros custos e despesas operacionais	(66.650)	(67.296)	(1,0)	(137.772)	(185.410)	(25,7)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	52.520	28.535	84,1	78.975	36.694	115,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	574.432	589.217	(2,5)	1.524.811	1.560.741	(2,3)
RESULTADO FINANCEIRO	(51.211)	(114.479)	(55,3)	(183.037)	(370.427)	(50,6)
Receitas financeiras	37.707	24.194	55,9	105.602	78.432	34,6
Despesas financeiras	(88.918)	(138.673)	(35,9)	(288.639)	(448.859)	(35,7)
LUCRO OPERACIONAL	523.221	474.738	10,2	1.341.774	1.190.314	12,7
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(114.145)	(88.048)	29,6	(390.560)	(350.216)	11,5
Imposto de Renda e Contribuição Social	(90.352)	(34.761)	159,9	(306.824)	(271.379)	13,1
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(23.793)	(53.287)	(55,3)	(83.736)	(78.837)	6,2
LUCRO LÍQUIDO	409.075	386.690	5,8	951.214	840.098	13,2
LAJIDA	714.681	724.664	(1,4)	1.948.314	1.932.754	0,8

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	3T20	2T20	3T19	Var.%	9M20	9M19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.785.540	2.458.643	2.693.962	3,4	7.872.542	7.585.418	3,8
Fornecimento de energia elétrica	1.191.198	1.208.608	1.172.580	1,6	3.810.207	3.750.552	1,6
Suprimento de energia elétrica	75.022	60.295	123.260	(39,1)	185.102	222.600	(16,8)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	921.525	799.749	961.326	(4,1)	2.682.611	2.725.926	(1,6)
Receita de construção	294.436	260.061	234.308	25,7	759.229	665.972	14,0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	5.845	(2.837)	2.552	129,0	6.991	15.969	(56,2)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	242.300	80.702	151.908	59,5	264.032	65.719	301,8
Outras receitas operacionais	55.214	52.064	48.028	15,0	164.370	138.680	18,5
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(2.543.503)	(1.463.301)	(2.450.193)	3,8	(6.300.907)	(6.894.108)	(8,6)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.320.777)	(1.270.514)	(1.463.470)	(9,8)	(3.904.215)	(3.926.119)	(0,6)
Encargos de uso da rede elétrica	(402.306)	(208.546)	(270.371)	48,8	(878.872)	(782.291)	12,3
Pessoal e administradores	(186.127)	(200.081)	(176.431)	5,5	(552.770)	(534.465)	3,4
Planos previdenciário e assistencial	(36.283)	(36.558)	(38.877)	(6,7)	(110.137)	(116.568)	(5,5)
Material	(12.772)	(11.996)	(18.463)	(30,8)	(43.630)	(47.392)	(7,9)
Serviços de terceiros	(105.379)	(94.112)	(97.606)	8,0	(300.495)	(271.730)	10,6
Depreciação e amortização	(94.650)	(92.459)	(87.363)	8,3	(275.543)	(256.677)	7,3
Provisões e reversões	(54.134)	(61.375)	(39.667)	36,5	(183.566)	(196.725)	(6,7)
Custo de construção	(294.436)	(260.061)	(234.308)	25,7	(759.229)	(665.972)	14,0
Outros custos e despesas operacionais	(36.640)	772.401	(23.637)	55,0	707.550	(96.169)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	242.037	995.342	243.769	(0,7)	1.571.635	691.310	127,3
RESULTADO FINANCEIRO	35.773	952.788	3.407	-	973.019	61.492	-
Receitas financeiras	89.503	1.020.094	88.161	1,5	1.219.893	278.133	338,6
Despesas financeiras	(53.730)	(67.306)	(84.754)	(36,6)	(246.874)	(216.641)	14,0
LUCRO OPERACIONAL	277.810	1.948.130	247.176	12,4	2.544.654	752.802	238,0
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(94.541)	(659.721)	(83.465)	13,3	(863.698)	(257.759)	235,1
Imposto de Renda e Contribuição Social	(95.156)	(652.325)	1.628	-	(866.266)	(168.202)	415,0
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	614	(7.396)	(85.093)	0,0	2.568	(89.557)	-
LUCRO LÍQUIDO	183.269	1.288.409	163.711	11,9	1.680.956	495.043	239,6
LAJIDA	336.687	1.087.801	331.132	1,7	1.847.178	947.987	94,9

Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	3T20	2T20	3T19	Var.%	9M20	9M19	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	94.914	93.368	102.212	(7,1)	285.743	319.074	(10,4)
Receita de Telecomunicações	94.466	92.682	101.641	(7,1)	283.868	315.583	(10,0)
Outras receitas operacionais	448	686	571	(21,6)	1.875	3.491	(46,3)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(87.745)	(77.403)	(209.781)	(58,2)	(257.865)	(401.758)	(35,8)
Pessoal e administradores	(16.981)	(16.175)	(14.800)	14,7	(48.529)	(47.845)	1,4
Planos previdenciário e assistencial	(2.766)	(2.706)	(2.805)	(1,4)	(8.370)	(8.454)	(1,0)
Material	(679)	(314)	(336)	102,1	(1.266)	(1.381)	(8,3)
Serviços de terceiros	(15.290)	(18.666)	(19.526)	(21,7)	(49.724)	(67.168)	(26,0)
Depreciação e amortização	(36.441)	(36.670)	(20.049)	81,8	(110.352)	(64.261)	71,7
Provisões e reversões	(2.252)	18.261	(86.775)	(97,4)	12.210	(93.135)	-
Outros custos e despesas operacionais	(13.336)	(21.134)	(65.490)	(79,6)	(51.834)	(119.514)	(56,6)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	7.169	15.965	(107.569)	-	27.878	(82.684)	-
RESULTADO FINANCEIRO	(8.203)	(1.597)	(7.226)	13,5	(19.537)	(25.727)	(24,1)
Receitas financeiras	5.326	5.299	5.864	(9,2)	17.408	12.705	37,0
Despesas financeiras	(13.529)	(6.896)	(13.090)	3,4	(36.945)	(38.432)	(3,9)
LUCRO OPERACIONAL	(1.034)	14.368	(114.795)	(99,1)	8.341	(108.411)	-
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	403	(5.162)	38.888	(99,0)	(2.993)	36.799	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	(5.176)	(1.649)	7.058	-	(10.559)	(3.847)	174,5
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	5.579	(3.513)	31.830	(82,5)	7.566	40.646	(81,4)
LUCRO LÍQUIDO	(631)	9.206	(75.907)	(99,2)	5.348	(71.612)	-
LAJIDA	43.610	52.635	(87.520)	-	138.230	(18.423)	-

Demonstração do Resultado – Copel Comercialização

Demonstração do Resultado	R\$ mil						
	3T20 (1)	2T20 (2)	3T19 (3)	Var.% (1/3)	9M20 (4)	9M19 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	706.749	513.522	534.791	32,2	1.759.112	1.288.174	36,6
Fornecimento de energia elétrica	235.632	203.143	143.275	64,5	644.821	389.585	65,5
Suprimento de energia elétrica	365.976	272.967	308.489	18,6	967.832	798.651	21,2
Outras receitas operacionais	105.140	37.412	83.027	26,6	146.459	99.938	46,5
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(599.662)	(484.628)	(452.607)	32,5	(1.611.191)	(1.182.356)	36,3
Energia elétrica comprada para revenda	(595.453)	(477.684)	(448.425)	32,8	(1.595.494)	(1.170.551)	36,3
Pessoal e administradores	(2.973)	(3.646)	(2.919)	1,8	(9.441)	(8.281)	14,0
Planos previdenciário e assistencial	(353)	(350)	(374)	(5,6)	(1.079)	(1.060)	1,8
Material	(1)	(3)	(5)	(78,1)	(6)	(13)	(53,8)
Serviços de terceiros	(270)	(727)	(530)	(49,1)	(1.441)	(1.263)	14,1
Depreciação e amortização	(27)	(11)	(12)	127,4	(50)	(33)	51,5
Provisões e reversões	827	(1.717)	(2)	-	(1.121)	9	-
Outros custos e despesas operacionais	(1.412)	(488)	(340)	315,3	(2.559)	(1.164)	119,8
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(20)	(33)	(31)	(35,0)	(88)	(79)	10,8
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	107.066	28.861	82.153	30,3	147.833	105.739	39,8
RESULTADO FINANCEIRO	2.225	2.632	1.110	100,4	6.718	11.805	(43,1)
Receitas financeiras	2.236	2.677	1.293	73,0	6.798	12.073	(43,7)
Despesas financeiras	(12)	(44)	(183)	(93,5)	(80)	(268)	(70,1)
LUCRO OPERACIONAL	109.291	31.493	83.263	31,3	154.551	117.544	31,5
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(37.170)	(10.898)	(28.376)	31,0	(52.733)	(39.995)	31,8
Imposto de Renda e Contribuição Social	(1.287)	(519)	9.865	-	(4.301)	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(35.883)	(10.379)	(38.241)	(6,2)	(48.432)	(39.995)	21,1
LUCRO LÍQUIDO	72.121	20.596	54.887	31,4	101.818	77.549	31,3
LAJIDA	107.093	28.872	82.165	30,3	147.883	105.772	39,8

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balço Patrimonial por Empresa

	R\$ mil													
Ativo -Set/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	1.762.546	5.330.768	608.053	257.401	120.055	78.032	345.790	588.698	62.775	319.163	24.646	1.516.045	(916.251)	10.097.723
Caixa e equivalentes de caixa	763.664	1.781.796	230.013	159.459	43.503	43.139	21.150	447.427	38.243	247.580	24.600	28.861	(230.013)	3.599.422
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1.370	-	-	-	-	90	-	1.460
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	136
Clientes	369.518	2.203.003	32.763	57.014	66.342	9.626	246.443	83.173	5.427	70.671	-	-	(205.826)	2.938.154
Dividendos a receber	98.954	-	-	-	-	-	-	25.631	-	-	-	454.640	(523.751)	55.474
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255.820	-	255.820
Ativos financeiros setoriais	-	10.439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.439
Contas a receber vinculadas à concessão	144.819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144.819
Ativos de contrato	92.568	-	-	-	-	-	-	-	17.900	-	-	-	-	110.468
Outros créditos	158.487	285.038	17.920	2.143	5.999	12.806	33.914	16.224	944	366	-	1.277	(28.991)	506.127
Estoques	25.854	119.070	7.182	273	74	-	-	-	-	-	-	-	(7.182)	145.271
Imposto de Renda e Contribuição Social	69.742	72.233	31.289	8.316	2.721	3.415	33.472	7.893	142	150	26	10.938	(31.289)	209.048
Outros tributos a recuperar	24.240	833.781	7.242	29.944	1.212	8.926	9.410	241	-	396	-	-	(7.241)	908.151
Despesas Antecipadas	4.561	20.128	285	167	204	120	31	5.439	119	-	20	300	(285)	31.089
Partes relacionadas	10.139	5.229	281.359	-	-	-	-	2.670	-	-	-	45.713	(345.110)	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	718.406	463.437	1.181.843
NÃO CIRCULANTE	16.154.765	14.255.214	931.372	562.182	523.284	190.634	616.531	5.649.129	394.771	391.023	166.356	20.829.516	(25.732.823)	34.931.954
Realizável a Longo Prazo	4.523.140	8.258.802	141.616	548.302	23.233	33.406	615.084	420.502	394.648	11.934	-	1.793.882	(536.451)	16.228.098
Títulos e valores mobiliários	107.004	1.536	-	8.014	-	-	-	167.890	3.449	10.964	-	-	-	298.857
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.077	-	21.077
Cauções e depósitos vinculados	-	145.044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.044
Clientes	986	47.364	12.310	-	1.909	-	-	-	-	-	-	-	(12.310)	50.259
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.107.487	-	1.107.487
Depósitos judiciais	72.833	263.994	14.952	93	71	5.412	16.650	385	-	-	-	125.450	(14.952)	484.888
Ativos financeiros setoriais	-	31.317	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.317
Contas a receber vinculadas à concessão	1.277.014	889.664	-	328.719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.495.397
Ativos de contrato	2.966.670	1.137.636	-	26.397	-	-	-	-	390.859	-	-	-	(9.807)	4.511.755
Outros créditos	38.128	35.774	81	128.758	-	-	598.434	-	340	-	-	7.444	(81)	808.878
Imposto de Renda e Contribuição Social	468	18.340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112.789	-	131.597
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	703.586	108.955	-	21.253	27.994	-	-	-	-	-	176.782	(87.210)	951.360
Outros tributos a recuperar	60.037	4.984.547	5.318	56.255	-	-	-	93	-	970	-	88.214	(5.318)	5.190.116
Despesas antecipadas	-	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	252.134	-	-	-	154.639	(406.773)	-
Investimentos	6.032.935	816	-	-	-	-	159	2.390.805	-	-	-	19.032.220	(24.819.693)	2.637.242
Imobilizado	5.523.763	-	765.962	-	352.084	156.224	172	2.836.421	17	359.121	162.119	1.581	(723.659)	9.433.805
Intangível	57.321	5.900.596	18.331	-	147.679	-	989	719	106	19.968	4.237	1.400	352.444	6.503.907
Direito de uso de ativos	17.606	95.000	5.463	13.880	288	887	127	682	-	-	-	433	(5.464)	128.902
TOTAL	17.917.311	19.585.983	1.539.424	819.583	643.338	268.665	962.322	6.237.828	457.546	710.187	191.001	22.345.561	(26.649.074)	45.029.675

* 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
Repasso CRCao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219.236	-	219.236
Ativos financeiros setoriais	-	355.570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355.570
Contas a receber vinculadas à concessão	58.842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.842
Ativos de contrato	86.810	-	-	-	-	-	-	-	20.633	-	-	107.443
Outros créditos	110.689	257.808	2.487	1.717	5.204	234	13.805	40.811	967	1.068	(7.925)	426.865
Estoques	25.471	96.470	7.607	842	52	-	-	-	-	-	-	130.442
Imposto de Renda e Contribuição Social	53.171	99.659	31.691	1.315	-	4.659	33.222	7.289	43	5.876	4	236.929
Outros tributos a recuperar	28.939	75.968	8.616	68.159	1.212	9.330	12.234	602	-	-	-	205.060
Despesas Antecipadas	9.400	19.954	137	232	89	257	3	3.371	25	95	-	33.563
Partes relacionadas	8.771	6.200	-	-	-	-	-	2.670	-	6.039	(23.680)	-
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
Repasso CRCao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131.449	-	1.131.449
Depósitos judiciais	75.948	270.832	14.393	124	120	4.958	13.217	379	-	124.219	-	504.190
Ativos financeiros setoriais	-	118.419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.419
Contas a receber vinculadas à concessão	1.397.593	836.818	-	324.385	-	-	-	-	-	-	-	2.558.796
Ativos de contrato	2.706.941	844.284	-	26.734	-	-	-	-	376.330	-	(10.348)	3.943.941
Outros créditos	28.556	26.592	94	141.528	62	10.388	447.095	-	-	7.444	-	661.759
Imposto de Renda e Contribuição Social	459	18.122	-	-	-	-	-	-	-	123.951	-	142.532
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	701.018	101.389	-	22.222	32.873	-	-	-	154.364	-	1.011.866
Outros tributos a recuperar	62.430	87.673	8.765	75.459	-	-	-	87	-	87.597	-	322.011
Despesas antecipadas	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	132
Partes relacionadas	-	-	-	-	145	-	-	177.403	-	108.983	(286.531)	-
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 - Set/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Edícios	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado	
CIRCULANTE	1.925.531	3.610.054	83.246	241.079	90.035	96.001	247.062	220.429	13.890	49.956	9.760	1.007.884	(369.978)	7.224.949	
Obrigações sociais e trabalhistas	114.240	266.141	23.717	12.559	435	548	3.869	85	14	-	18	13.070	-	434.696	
Partes relacionadas	5.792	8.141	-	-	-	40.335	211	5.901	176	356	60	282.029	(343.001)	-	
Fornecedores	231.456	1.065.497	18.326	35.491	2.262	14.801	224.286	25.173	1.608	27.086	9.233	4.228	(207.800)	1.451.647	
Imposto de renda e contribuição social	143.873	617.943	3.237	14.088	-	-	-	5.237	497	6.758	8	14.531	(3.237)	802.935	
Outras obrigações fiscais	62.853	410.523	11.590	5.424	1.272	481	3.013	6.320	534	7.297	389	505	(11.590)	498.611	
Empréstimos e financiamentos	126.088	19.872	483	-	-	-	-	54.671	7.922	-	-	386.153	(3.882)	591.307	
Debêntures	742.472	346.455	19.698	27.414	-	-	-	40.094	-	-	-	302.624	(19.698)	1.459.059	
Dividendos a pagar	377.333	-	-	136.970	-	30.717	88	49.427	2.424	-	51	3.601	(523.751)	76.860	
Benefícios pós-emprego	17.118	47.316	2.445	-	-	-	49	34	-	-	-	225	-	67.187	
Encargos do consumidor a recolher	13.869	-	-	-	-	-	-	-	261	2.731	-	-	-	16.861	
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	54.358	278.322	-	-	8.047	9.054	-	-	62	789	-	-	-	350.632	
Contas a pagar vinculadas à concessão	6.557	-	-	-	76.441	-	-	-	-	-	-	-	-	82.998	
Passivos financeiros setoriais	-	286.836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	286.836	
Passivo de arrendamento	7.399	28.111	2.303	934	149	61	34	135	-	-	-	153	(2.303)	36.976	
Outras contas a pagar	22.123	114.249	1.447	8.199	1.429	4	15.512	33.352	392	4.939	1	765	(1.448)	200.964	
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	120.648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120.648	
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	746.732	746.732	
NÃO CIRCULANTE	5.407.660	8.369.521	740.702	84.212	557.823	6.757	348.087	1.693.447	64.066	1.934	1.886	1.280.288	(1.081.083)	17.475.300	
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	252.210	-	-	-	-	(252.210)	-	
Fornecedores	139.407	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	139.409	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	298.916	-	-	29.345	-	-	78.466	14.562	12.606	269	20	-	(11.271)	422.913	
Outras obrigações fiscais	46.745	576.804	12.146	-	-	4.576	269	342	-	-	-	2.948	(12.146)	631.684	
Empréstimos e financiamentos	1.358.196	182.801	-	-	-	-	-	814.716	42.846	-	-	406.559	(151.240)	2.653.878	
Debêntures	2.561.817	2.010.248	637.116	1.469	-	-	-	533.364	-	-	-	498.934	(637.116)	5.605.832	
Benefícios pós-emprego	299.050	774.536	50.995	9.468	-	426	3.960	549	-	-	-	9.001	-	1.147.985	
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	67.091	237.456	-	-	-	-	-	-	2.410	1.665	-	-	-	308.622	
Contas a pagar vinculadas à concessão	45.977	-	-	-	557.670	-	-	-	-	-	-	-	-	603.647	
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Passivo de arrendamento	11.260	70.087	3.469	13.970	153	911	94	587	-	-	-	294	(3.469)	97.356	
Outras contas a pagar	33.443	6.147	-	29.363	-	-	264.929	76.486	-	-	-	1.958	-	412.326	
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.793.394	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.793.394	
Provisões para litígios	545.758	718.048	36.976	597	-	844	369	629	6.204	-	1.866	360.594	(13.631)	1.658.254	
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.584.120	7.606.407	715.477	494.292	(4.519)	165.908	367.172	4.323.951	379.590	658.296	179.356	20.057.389	(25.198.013)	20.329.425	
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	10.584.120	7.606.407	715.477	494.292	(4.519)	165.908	367.172	4.323.951	379.590	658.296	179.356	20.057.389	(25.470.050)	20.057.389	
Capital social	5.765.226	5.341.443	695.423	220.966	35.503	752.721	159.090	4.432.186	159.941	406.363	67.738	10.800.000	(18.036.600)	10.800.000	
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	-	-	-	-	18.730	46.121	-	3.145	111.533	-	(179.529)	-	
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de avaliação patrimonial	659.427	(107.225)	(2.637)	(1.747)	256	445	(1.921)	1.623	-	-	-	546.677	(548.221)	546.677	
Reserva Legal	575.402	171.141	17.343	39.345	7.100	-	9.092	11.747	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	128.819	162.800	-	154	4.846.239	(3.615.299)	4.846.239	
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	1.055.048	1.680.956	5.348	41.674	(47.378)	(587.258)	101.818	(296.545)	43.514	248.788	(80)	2.850.225	(2.245.885)	2.850.225	
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272.037	272.037	
TOTAL	17.917.312	19.585.983	1.539.422	819.584	643.337	268.664	962.321	6.237.827	457.546	710.186	191.002	22.345.561	(26.649.074)	45.029.675	

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil

Passivo - Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejob	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Recl. 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

Demonstração do Resultado 3T20	Geração e Transmissão														Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração e Transmissão ¹	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding		
		Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	826.571	571.524	255.047	2.785.540	94.914	131.768	41.806	26.162	706.748	115.818	37.027	204.905	-	-	(641.428)	4.329.831
Fornecimento de energia elétrica	151.558	151.558	-	1.191.198	-	-	-	-	235.632	-	-	-	-	-	(569)	1.577.819
Suprimento de energia elétrica	400.624	400.624	-	75.022	-	-	41.806	26.162	365.976	115.818	-	204.888	-	-	(429.486)	800.810
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	202.381	-	202.381	921.525	-	-	-	-	-	-	32.183	-	-	-	(90.871)	1.065.218
Receita de construção	47.004	-	47.004	294.435	-	1.392	-	-	-	-	4.844	-	-	-	-	347.675
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	5.846	-	2.783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.629
Telecomunicações	-	-	-	-	94.466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(94.466)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	127.579	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.033)	126.546
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	242.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242.300
Outras receitas operacionais	25.004	19.342	5.662	55.214	448	14	-	-	105.140	-	-	17	-	-	(25.003)	160.834
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(491.189)	(349.315)	(141.873)	(2.543.504)	(87.745)	(101.122)	(17.916)	(41.033)	(599.661)	(73.769)	(5.460)	(77.224)	(176)	(71.336)	612.359	(3.497.775)
Energia elétrica comprada para revenda	(33.674)	(33.673)	-	(1.320.777)	-	-	-	-	(595.453)	(3.270)	-	(12.589)	-	-	423.120	(1.542.643)
Encargos de uso da rede elétrica	(71.479)	(71.479)	-	(402.306)	-	-	(3.966)	(6.961)	-	(6.923)	-	(33.737)	-	-	94.019	(431.353)
Pessoal e administradores	(86.880)	(53.328)	(33.552)	(186.127)	(16.981)	(9.861)	(945)	(684)	(2.973)	(3.462)	(164)	(334)	(147)	(5.884)	2	(314.440)
Planos previdenciário e assistencial	(15.129)	(9.233)	(5.896)	(36.284)	(2.766)	(1.154)	(52)	(75)	(353)	(217)	(11)	(22)	(3)	(710)	2	(56.774)
Material	(3.186)	(2.183)	(1.003)	(12.772)	(679)	(173)	(88)	(2)	-	(484)	(4)	(60)	-	165	680	(16.603)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(21.997)	-	-	-	-	-	-	720	(21.277)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(82.561)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(82.561)
Serviços de terceiros	(21.635)	(16.450)	(5.185)	(105.379)	(15.290)	(2.960)	(3.559)	(6.538)	(270)	(13.062)	(1.262)	(8.621)	(12)	(7.294)	41.925	(143.957)
Depreciação e amortização	(78.950)	(76.468)	(2.482)	(94.650)	(36.441)	(2.424)	(6.939)	(6.059)	(27)	(40.305)	(14)	(14.967)	(2)	(482)	34.632	(246.628)
Provisões e reversões	(56.183)	(36.884)	(19.299)	(54.134)	(2.252)	782	-	1.927	826	(8)	(11)	-	-	(49.074)	2.251	(155.876)
Custos de construção	(71.597)	-	(71.597)	(294.435)	-	(1.392)	-	-	-	-	(3.735)	-	-	-	-	(371.159)
Outros custos e despesas operacionais	(52.476)	(49.617)	(2.859)	(36.640)	(13.336)	(1.379)	(2.367)	(644)	(1.411)	(6.038)	(259)	(6.894)	(12)	(8.057)	15.008	(114.505)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	207.868	129.000	78.868	-	-	-	-	-	(20)	29.398	-	-	-	-	605.495	(786.719)
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	543.250	351.209	192.042	242.036	7.169	30.646	23.890	(14.871)	107.067	71.447	31.567	127.681	(176)	534.159	(815.788)	888.078
RESULTADO FINANCEIRO	(27.942)	(18.662)	(9.280)	35.773	(8.203)	1.316	(65.319)	(25)	2.224	(23.620)	(649)	1.031	138	122.290	9.936	46.950
Receitas financeiras	30.689	25.665	5.024	89.503	5.326	2.326	4.103	219	2.236	5.560	200	1.045	139	134.655	(5.525)	270.476
Despesas financeiras	(58.631)	(44.327)	(14.304)	(53.730)	(13.529)	(1.010)	(69.422)	(244)	(12)	(29.180)	(849)	(14)	(1)	(12.365)	15.461	(223.526)
LUCRO OPERACIONAL	515.308	332.547	182.762	277.809	(1.034)	31.962	(41.429)	(14.896)	109.291	47.827	30.918	128.712	(38)	656.449	(805.852)	935.027
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(100.409)	(66.447)	(33.962)	(94.541)	403	(11.086)	169	-	(37.170)	(5.450)	(1.151)	(7.041)	(41)	(17.529)	6.865	(266.981)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(77.879)	-	-	(95.155)	(5.176)	(7.878)	492	-	(1.286)	(5.023)	(630)	(6.805)	(26)	(36.201)	11.832	(223.735)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(22.530)	-	-	614	5.579	(3.208)	(323)	-	(35.884)	(427)	(521)	(236)	(15)	18.672	(4.967)	(43.246)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	414.901	266.100	148.800	183.268	(631)	20.876	(41.262)	(14.897)	72.121	42.378	29.768	121.670	(78)	638.920	(798.987)	668.046
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.590	12.401
LUCRO LÍQUIDO	414.899	266.100	148.800	183.268	(631)	20.876	(41.260)	(14.896)	72.121	42.377	29.767	121.671	(79)	652.510	(800.176)	680.447
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada																671.806
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada																13.590
Atribuído aos acionistas não controladores																(4.950)
LAJIDA	622.200	427.677	194.524	336.686	43.610	33.070	30.829	(8.812)	107.094	111.752	31.581	142.648	(174)	534.641	(850.420)	1.134.705

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do Resultado 3T19	R\$ mil													
	Geração e Transmissão'	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	890.849	704.132	186.717	2.693.962	102.212	297.081	42.973	398	534.791	92.399	14.561	-	(490.033)	4.179.193
Fornecimento de energia elétrica	182.505	182.505	-	1.172.580	-	-	-	-	143.275	-	-	-	(908)	1.497.452
Suprimento de energia elétrica	507.873	507.873	-	123.260	-	-	42.973	398	308.489	92.399	-	-	(315.192)	760.200
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	128.369	-	128.369	961.326	-	-	-	-	-	-	14.561	-	(67.678)	1.036.578
Receita de construção	53.572	-	53.572	234.308	-	2.930	-	-	-	-	-	-	-	290.810
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	2.552	-	1.011	-	-	-	-	-	-	-	3.563
Telecomunicações	-	-	-	-	101.641	-	-	-	-	-	-	-	(101.641)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	293.068	-	-	-	-	-	-	(100.931)	192.137
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	151.908	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151.908
Outras receitas operacionais	18.530	13.754	4.776	48.028	571	72	-	-	83.027	-	-	-	96.317	246.545
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(541.280)	(431.610)	(109.670)	(2.450.193)	(209.781)	(175.093)	(19.599)	(21.258)	(452.607)	128.303	(3.332)	(11.215)	583.890	(3.172.165)
Energia elétrica comprada para revenda	(101.064)	(101.064)	-	(1.463.470)	-	-	(4.680)	-	(448.425)	(62)	-	-	316.522	(1.701.179)
Encargos de uso da rede elétrica	(98.105)	(98.105)	-	(270.371)	-	-	(3.639)	(6.766)	-	(6.573)	-	-	66.710	(318.744)
Pessoal e administradores	(75.848)	(46.649)	(29.199)	(176.431)	(14.800)	(10.254)	(931)	(671)	(2.919)	(1.887)	(685)	(4.042)	(43)	(288.511)
Planos previdenciário e assistencial	(15.542)	(9.494)	(6.048)	(38.877)	(2.805)	(911)	(49)	(81)	(374)	(136)	(6)	(568)	-	(59.349)
Material	(3.496)	(2.404)	(1.092)	(18.463)	(336)	997	(153)	(9)	(5)	(186)	(7)	(223)	335	(21.546)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(798)	-	-	-	-	-	(798)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(153.364)	-	-	-	-	-	-	-	(153.364)
Serviços de terceiros	(27.734)	(19.690)	(8.044)	(97.606)	(19.526)	(3.240)	(1.848)	(6.396)	(530)	(4.488)	(2.298)	(3.338)	46.949	(120.055)
Depreciação e amortização	(95.815)	(96.304)	489	(87.363)	(20.049)	(5.703)	(6.938)	(6.051)	(12)	(33.625)	(2)	(432)	18.858	(237.132)
Provisões e reversões	(14.664)	2.067	(16.731)	(39.667)	(86.775)	134	-	-	(2)	179.760	(44)	(1.472)	86.774	124.044
Custos de construção	(47.016)	-	(47.016)	(234.308)	-	(2.930)	-	-	-	-	-	-	-	(284.254)
Outros custos e despesas operacionais	(61.996)	(59.967)	(2.029)	(23.637)	(65.490)	178	(1.361)	(486)	(340)	(4.500)	(290)	(1.140)	47.785	(111.277)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	223.220	187.832	35.388	-	-	-	-	-	(31)	207.670	-	588.533	(986.855)	32.537
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	572.789	460.354	112.435	243.769	(107.569)	121.988	23.374	(20.860)	82.153	428.372	11.229	577.318	(892.998)	1.039.565
RESULTADO FINANCEIRO	(91.483)	(64.281)	(27.202)	3.407	(7.226)	8.700	(12.065)	231	1.110	(22.346)	(770)	(14.202)	7.935	(126.709)
Receitas financeiras	13.855	10.558	3.297	88.161	5.864	11.474	568	310	1.293	9.843	332	30.546	(5.566)	156.680
Despesas financeiras	(105.338)	(74.839)	(30.499)	(84.754)	(13.090)	(2.774)	(12.633)	(79)	(183)	(32.189)	(1.102)	(44.748)	13.501	(283.389)
LUCRO OPERACIONAL	481.306	396.073	85.233	247.176	(114.795)	130.688	11.309	(20.629)	83.263	406.026	10.459	563.116	(885.063)	912.856
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(86.366)	(69.673)	(16.693)	(83.465)	38.888	(41.437)	(3.846)	-	(28.376)	(1.115)	(540)	8.547	(32.593)	(230.303)
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	394.940	326.400	68.540	163.711	(75.907)	89.251	7.463	(20.629)	54.887	404.911	9.919	571.663	(917.656)	682.553
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas												(63.499)	(5.543)	(69.042)
LUCRO LÍQUIDO	394.940	326.400	68.540	163.711	(75.907)	89.251	7.463	(20.629)	54.887	404.911	9.919	508.164	(923.199)	613.511
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas														635.162
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas														(63.499)
Atribuído aos acionistas não controladores														41.848
LAJIDA	668.604	556.658	111.946	331.132	(87.520)	127.691	30.312	(14.809)	82.165	461.997	11.231	577.750	(911.856)	1.276.697

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil

Demonstração do Resultado 9M20	Geração e Transmissão											Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	FDA	Bela Vista	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração e Transmissão'	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos							
		Geração	Transmissão														
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.446.889	1.718.087	728.802	7.872.542	285.743	395.321	127.515	183.059	1.759.112	306.359	57.038	-	423.472	-	(878.959)	12.978.091	
Fornecimento de energia elétrica	431.065	431.065	-	3.810.207	-	-	-	-	644.821	-	-	-	-	-	(2.066)	4.884.027	
Suprimento de energia elétrica	1.235.669	1.235.669	-	185.102	-	-	127.515	183.059	967.832	306.359	-	-	423.455	-	(1.085.143)	2.343.848	
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	564.331	-	564.331	2.682.611	-	-	-	-	-	-	51.301	-	-	-	(241.404)	3.056.839	
Receita de construção	149.691	-	149.691	759.229	-	6.007	-	-	-	-	5.737	-	-	-	-	920.664	
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	6.991	-	5.986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.977	
Telecomunicações	-	-	-	-	283.868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(283.868)	-	
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	383.265	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.994)	379.271	
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	264.032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264.032	
Outras receitas operacionais	66.133	51.353	14.780	164.370	1.875	63	-	-	146.459	-	-	-	17	-	737.516	1.116.433	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.272.722)	(916.121)	(356.600)	(6.300.907)	(257.865)	(329.044)	(48.497)	(327.788)	(1.611.191)	(203.707)	(9.620)	(123.231)	(161.666)	(385)	797.676	(9.848.946)	
Energia elétrica comprada para revenda	(66.840)	(66.839)	-	(3.904.215)	-	-	-	-	(1.595.494)	(3.477)	-	-	(18.140)	-	1.079.805	(4.508.361)	
Encargos de uso da rede elétrica	(230.198)	(230.198)	-	(878.872)	-	-	(11.478)	(20.482)	-	(20.263)	-	-	(77.299)	-	244.085	(994.507)	
Pessoal e administradores	(259.040)	(157.830)	(101.210)	(552.770)	(48.529)	(27.475)	(3.011)	(1.929)	(9.441)	(7.541)	(626)	(16.601)	(334)	(261)	-	(927.558)	
Planos previdenciário e assistencial	(45.320)	(27.524)	(17.796)	(110.137)	(8.370)	(3.224)	(148)	(236)	(1.079)	(486)	(21)	(1.856)	(22)	(3)	-	(170.902)	
Material	(7.308)	(4.802)	(2.506)	(43.630)	(1.266)	(443)	(232)	(11)	(6)	(1.822)	(18)	(530)	(72)	-	1.266	(54.072)	
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(147.136)	-	-	-	-	-	-	3.727	(143.409)	
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(263.610)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(263.610)	
Serviços de terceiros	(71.910)	(53.630)	(18.280)	(300.495)	(49.724)	(8.739)	(8.502)	(20.090)	(1.441)	(31.235)	(4.798)	(25.347)	(20.964)	(82)	129.657	(413.670)	
Depreciação e amortização	(248.633)	(241.238)	(7.395)	(275.543)	(110.352)	(15.062)	(20.813)	(18.151)	(50)	(120.898)	(17)	(1.362)	(35.938)	(6)	104.929	(741.896)	
Provisões e reversões	(60.661)	(35.908)	(24.753)	(183.566)	12.210	(397)	-	(118.068)	(1.122)	(2.352)	(32)	(53.397)	-	-	(8.157)	(415.542)	
Custos de construção	(172.244)	-	(172.244)	(759.229)	-	(6.007)	-	-	-	-	(3.735)	-	-	-	-	(941.215)	
Outros custos e despesas operacionais	(110.568)	(98.152)	(12.416)	707.550	(51.834)	(4.087)	(4.313)	(1.685)	(2.558)	(15.633)	(373)	(24.138)	(8.897)	(33)	(757.636)	(274.205)	
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	299.556	183.657	115.899	-	-	-	-	-	(88)	50.219	-	2.719.734	-	-	(2.986.022)	83.399	
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.473.723	985.623	488.101	1.571.635	27.878	66.277	79.018	(144.729)	147.833	152.871	47.418	2.596.503	261.806	(385)	(3.067.305)	3.212.544	
RESULTADO FINANCEIRO	(112.743)	(81.525)	(31.218)	973.019	(19.537)	(1.500)	(117.067)	269	6.718	(69.832)	(1.734)	187.452	1.190	436	21.293	867.964	
Receitas financeiras	86.719	65.951	20.768	1.219.893	17.408	11.113	5.212	762	6.798	16.183	915	234.592	1.206	446	(17.727)	1.583.520	
Despesas financeiras	(199.462)	(147.476)	(51.986)	(246.874)	(36.945)	(12.613)	(122.279)	(493)	(80)	(86.015)	(2.649)	(47.140)	(16)	(10)	39.020	(715.556)	
LUCRO OPERACIONAL	1.360.980	904.098	456.883	2.544.654	8.341	64.777	(38.049)	(144.460)	154.551	83.039	45.684	2.783.955	262.996	51	(3.046.012)	4.080.507	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(351.182)	(238.364)	(112.818)	(863.698)	(2.993)	(23.103)	(969)	(5.372)	(52.733)	(15.992)	(2.170)	(24.675)	(14.208)	(131)	22.620	(1.334.606)	
Imposto de Renda e Contribuição Social	(276.275)	-	-	(866.266)	(10.559)	(21.145)	-	(493)	(4.300)	(14.412)	(1.648)	(47.093)	(13.939)	(114)	31.074	(1.225.170)	
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(74.907)	-	-	2.568	7.566	(1.958)	(969)	(4.879)	(48.433)	(1.580)	(522)	22.418	(269)	(17)	(8.454)	(109.436)	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.759.280	-	-	(3.023.392)	2.745.901	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.476	-	-	(6.074)	40.402	
LUCRO LÍQUIDO	1.009.798	665.734	344.065	1.680.956	5.348	41.674	(39.018)	(149.832)	101.818	67.047	43.514	2.805.756	248.788	(80)	(3.029.466)	2.786.303	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.759.280	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.476	
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.454)	
LAJIDA	1.722.356	1.226.861	495.496	1.847.178	138.230	81.339	99.831	(126.578)	147.883	273.769	47.435	2.597.865	297.744	(379)	(3.172.234)	3.954.439	

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do Resultado 9M19	R\$ mil													
	Geração e Transmissão'	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclussif.	Consolidado
		Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.651.190	2.066.482	584.708	7.585.418	319.074	668.088	168.120	398	1.288.174	267.468	33.471	-	(1.436.201)	11.545.200
Fornecimento de energia elétrica	520.950	520.950	-	3.750.552	-	-	-	-	389.585	-	-	-	(2.849)	4.658.238
Suprimento de energia elétrica	1.512.769	1.512.769	-	222.600	-	-	168.120	398	798.651	267.468	-	-	(890.774)	2.079.232
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	409.831	-	409.831	2.725.926	-	-	-	-	-	-	33.471	-	(177.537)	2.991.691
Receita de construção	159.515	-	159.515	665.972	-	8.463	-	-	-	-	-	-	-	833.950
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	15.969	-	8.581	-	-	-	-	-	-	-	24.550
Telecomunicações	-	-	-	-	315.583	-	-	-	-	-	-	-	(315.583)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	650.971	-	-	-	-	-	-	(100.931)	550.040
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	65.719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65.719
Outras receitas operacionais	48.125	32.763	15.362	138.680	3.491	73	-	-	99.938	-	-	-	51.473	341.780
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.381.642)	(1.058.666)	(322.976)	(6.894.108)	(401.758)	(511.214)	(65.757)	(62.001)	(1.182.356)	22.865	(7.843)	(36.205)	1.474.459	(9.045.560)
Energia elétrica comprada para revenda	(123.962)	(123.962)	-	(3.926.119)	-	-	(18.747)	-	(1.170.551)	(6.940)	-	-	892.480	(4.353.839)
Encargos de uso da rede elétrica	(286.315)	(286.315)	-	(782.291)	-	-	(10.294)	(19.458)	-	(18.872)	-	-	174.243	(942.987)
Pessoal e administradores	(222.927)	(135.514)	(87.413)	(534.465)	(47.845)	(27.913)	(2.934)	(2.148)	(8.281)	(5.819)	(1.366)	(11.987)	(110)	(865.795)
Planos previdenciário e assistencial	(45.965)	(27.771)	(18.194)	(116.568)	(8.454)	(3.012)	(133)	(247)	(1.060)	(416)	(18)	(1.716)	-	(177.589)
Material	(10.445)	(7.381)	(3.064)	(47.392)	(1.381)	62	(304)	(34)	(13)	(205)	(9)	(417)	1.381	(58.757)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(2.343)	-	-	-	-	-	(2.343)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(439.637)	-	-	-	-	-	-	-	(439.637)
Serviços de terceiros	(80.679)	(57.512)	(23.167)	(271.730)	(67.168)	(9.500)	(7.032)	(18.911)	(1.263)	(22.588)	(4.768)	(10.211)	133.336	(360.514)
Depreciação e amortização	(269.502)	(263.636)	(5.866)	(256.677)	(64.261)	(23.938)	(20.803)	(18.163)	(33)	(84.481)	(5)	(1.514)	60.686	(678.691)
Provisões e reversões	(40.987)	4.166	(45.153)	(196.725)	(93.135)	(1.129)	-	-	9	173.206	207	(7.199)	93.089	(72.664)
Custos de construção	(127.670)	-	(127.670)	(665.972)	-	(8.463)	-	-	-	-	(1.218)	-	-	(803.323)
Outros custos e despesas operacionais	(173.190)	(160.741)	(12.449)	(96.169)	(119.514)	2.316	(5.510)	(697)	(1.164)	(11.020)	(666)	(3.161)	119.354	(289.421)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	219.406	172.858	46.548	-	-	-	-	-	(79)	215.077	-	1.463.275	(1.857.447)	40.232
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.488.954	1.180.674	308.280	691.310	(82.684)	156.874	102.363	(61.603)	105.739	505.410	25.628	1.427.070	(1.819.189)	2.539.872
RESULTADO FINANCEIRO	(294.197)	(204.762)	(89.435)	61.492	(25.727)	6.464	(62.487)	676	11.805	(73.849)	(2.623)	17.763	26.547	(334.136)
Receitas financeiras	59.409	44.297	15.112	278.133	12.705	18.473	1.658	913	12.073	25.531	864	148.330	(20.272)	537.817
Despesas financeiras	(353.606)	(249.059)	(104.547)	(216.641)	(38.432)	(12.009)	(64.145)	(237)	(268)	(99.380)	(3.487)	(130.567)	46.819	(871.953)
LUCRO OPERACIONAL	1.194.757	975.912	218.845	752.802	(108.411)	163.338	39.876	(60.927)	117.544	431.561	23.005	1.444.833	(1.792.642)	2.205.736
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(328.676)	(270.615)	(58.061)	(257.759)	36.799	(56.140)	(13.550)	(4.034)	(39.995)	(16.184)	(1.299)	6.242	(16.563)	(691.159)
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	866.081	705.297	160.784	495.043	(71.612)	107.198	26.326	(64.961)	77.549	415.377	21.706	1.451.075	(1.809.205)	1.514.577
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas												(32.093)	(16.070)	(48.163)
LUCRO LÍQUIDO	866.081	705.297	160.784	495.043	(71.612)	107.198	26.326	(64.961)	77.549	415.377	21.706	1.418.982	(1.825.275)	1.466.414
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas														1.451.075
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas														(32.093)
Atribuído aos acionistas não controladores														47.432
LAJIDA	1.758.456	1.444.310	314.146	947.987	(18.423)	180.812	123.166	(43.440)	105.772	589.891	25.633	1.428.584	(1.879.875)	3.218.563

* Valores sujeitos a arredondamentos.