

Earnings Release 2T21

Copel registra EBITDA ajustado de R\$ 1,4 bilhão no 2T21

Teleconferência de Resultados 2T21
12.08.2021 - 14h
(horário de Brasília)
Telefone para acesso
(11) 2188-0155
Código: Copel

- > EBITDA (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 1.595 milhões no 2T21
- > Lucro líquido (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 1.005 milhões no 2T21
- > Conclusão do desinvestimento da Copel Telecom (R\$ 2,5 bilhões)
- > Pagamento de dividendos de R\$ 1,3 bilhão referente a 2º parcela em 11/08 (total R\$ 2,5 bilhões)
- > Antecipação do pagamento da CRC (R\$ 1,4 bilhão)
- > Consulta pública sobre a prorrogação da concessão da Compagas
- > Rating nacional da Copel elevado para 'AAA(bra)' pela Fitch

	2T21	1T21	2T20	Var.%	1S21	1S20	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	5.427,0	4.985,8	4.581,6	18,5	10.412,8	8.648,3	20,4
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4.233,5	4.026,3	3.108,3	36,2	8.259,8	6.351,0	30,1
Resultado Operacional (R\$ milhões)	1.269,0	1.027,1	2.383,6	(46,8)	2.296,1	3.145,6	(27,0)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	1.004,7	795,2	1.594,9	(37,0)	1.799,8	2.105,9	(14,5)
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	0,33	0,27	0,58	(43,0)	0,61	0,76	(20,7)
EBITDA Op. Continuadas (R\$ milhões)	1.514,1	1.303,2	1.722,7	(12,1)	2.817,3	2.819,5	(0,1)
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) ²	21,4%	16,7%	41,5%	(48,5)	18,6%	25,4%	(26,8)
Mercado Fio (GWh)	7.950	8.041	7.087	12,2	30.079	14.924	101,5
Programa de Investimentos (R\$ milhões) ³	518,4	444,9	474,6	9,2	963,3	771,5	24,9
Margem EBITDA	27,9%	26,1%	37,6%	(25,8)	27,1%	32,6%	(17,0)
Margem Operacional	23,4%	20,6%	52,0%	(55,1)	22,1%	36,4%	(39,4)
Margem Líquida	18,5%	15,9%	34,8%	(46,8)	17,3%	24,4%	(29,0)

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)	jun/21	mar/21	dez/20	set/20	jun/20
Tarifa Média de Compra - Copel Dis ¹	241,88	205,43	216,18	207,80	207,80
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis ²	535,83	538,08	537,81	536,07	525,96
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT ³	206,98	201,89	201,30	196,95	196,95

Indicadores Econômico-Financeiros	jun/21	mar/21	dez/20	set/20	jun/20
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	20.501.160	19.538.243	20.250.518	20.329.426	19.649.760
Dívida Líquida (R\$ mil)	7.859.209	6.238.801	6.400.329	6.389.260	7.548.046
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	7,49	7,14	7,40	7,43	7,18
Endividamento do PL ⁴	46,9%	49,3%	49,1%	50,7%	54,8%
Liquidez Corrente	1,0	1,1	1,2	1,4	1,5

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\$ 5,55 CPLE6 | R\$ 5,93 CPL11 | R\$ 29,15 ELP | US\$ 5,77 XCOPIU | € 4,46 Valor de Mercado | R\$ 15,9 bi
*Considera desdobramento de ações **Cotações em 30.06.2021

Earnings Release 2T21

ÍNDICE

1. Principais Eventos no Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	9
2.1 Receita Operacional	9
2.2 Custos e Despesas Operacionais	11
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	13
2.4 EBITDA	14
2.5 Resultado Financeiro	15
2.6 Lucro Líquido Consolidado	16
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	17
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial	17
3.1 Principais Contas	17
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	20
3.3 Endividamento	21
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	24
4. Desempenho das Principais Empresas	25
4.2 Copel Distribuição	27
4.3 Copel Telecomunicações	29
4.4 Copel Mercado Livre	30
4.5 Informações Contábeis	31
5. Programa de Investimentos	32
6. Mercado de Energia e Tarifas	33
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição	33
6.2 Mercado Fio (TUSD)	33
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	34
6.4 Total de Energia Vendida	34
6.5 Fluxos de Energia	36
6.6 Tarifas	41
7. Mercado de Capitais	43
7.1 Capital Social	43
7.2 Desempenho das Ações	44
7.3 Dividendos e JCP	46
8. Performance Operacional	47
8.1 Geração de Energia	47
8.2 Transmissão de Energia	51
8.3 Distribuição	53
8.4 Telecomunicações	56
8.5 Participações	56
8.6 Novos Projetos	57
9. Outras Informações	59
9.1 Recursos Humanos	59
9.2 Principais Indicadores Físicos	60
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 2T21	61
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado	62
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais	63
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa	67

Earnings Release 2T21

1. Principais Eventos no Período

O EBITDA ajustado, excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.433,2 milhões no 2T21, montante 47,1% superior aos R\$ 974,4 milhões registrados no 2T20. Esse crescimento deve-se, sobretudo, (i) a comercialização de 507 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 2T21, sendo que no mesmo período de 2020 ela não havia despachado; e (ii) ao aumento da receita de “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)” efeito, principalmente, do crescimento de 12,2% do mercado fio da distribuidora e do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão decorrente do maior IPCA no 2T21 e da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão. Esses eventos foram parcialmente compensados pelo aumento no custo com “energia elétrica comprada para revenda” em função da piora no cenário hidrológico no mês de junho e do aumento do PLD (sul) médio no 2T21 (R\$ 233,36 ante R\$ 75,47 no 2T20).

Já o EBITDA incluindo todos os fatores, inclusive não recorrentes, atingiu R\$ 1.514,1 milhões, redução de 12,1% em relação aos R\$ 1.722,7 milhões registrados no 2T20. Esse resultado é reflexo, basicamente, do efeito positivo provocado por itens não recorrentes no 2T20, em especial, a decisão favorável à Copel Distribuição relacionada ao direito de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, que refletiu no registro de R\$ 809,1 milhões positivos na linha de “outras receitas operacionais”.

Mais informações no item 2.4

Conclusão da Alienação da Copel Telecom

Após a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”), publicada em 09 de julho de 2021, foi concluído, em 03 de agosto de 2021, o desinvestimento de 100% (cem por cento) das ações de emissão da Copel Telecomunicações (“Copel Telecom”), de titularidade da Companhia, para a Bordeaux Participações S.A. (“Bordeaux”) —veículo de aquisição constituído pelo Bordeaux Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (“Bordeaux FIP”) em cumprimento à legislação aplicável—, após cumpridas todas as condições previstas no Edital do procedimento licitatório Leilão DDN nº 01/2020 (“Leilão”) e no respectivo Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA).

O valor final da operação, atualizado pela taxa SELIC até a data do pagamento, totalizou R\$ 2.506.837.507,29 e já foi transferido integralmente para a Copel. Esse montante reforçará o caixa da Companhia e será destinado, entre outros, a investimentos sustentáveis nos negócios de energia. O reconhecimento contábil desta transação ocorrerá no terceiro trimestre de 2021, com efeito positivo de, aproximadamente, R\$ 1,2 bilhão no resultado líquido do exercício.

Earnings Release 2T21

Liquidação Antecipada da CRC

Em 14 de julho de 2021, a Copel recebeu o Ofício nº 443/2021 – GS/SEFA, por meio do qual o Governo do Estado do Paraná manifestou a intenção de realizar a quitação integral do saldo da Conta de Resultados a Compensar (“CRC”). Em 10 de agosto de 2021 foi efetuada a quitação integral do saldo da CRC, no valor de R\$ 1.431.200.732,76 (um bilhão, quatrocentos e trinta e um milhões, duzentos mil, setecentos e trinta e dois reais e setenta e seis centavos). Esse montante reforçará o caixa da Companhia e será destinado, entre outros, a investimentos sustentáveis nos negócios de energia.

COMPAGAS – Direito de Preferência e Consulta Pública

A Copel recebeu no dia 29 de julho de 2021, da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) e Petrobras Gás S.A. (“Gaspetro”), carta referente a oportunidade de exercício do direito de preferência na aquisição da totalidade das ações de emissão da Companhia Paranaense de Gás (“Compagas”) de titularidade da Gaspetro, conforme previsto no Acordo de Acionistas da Compagas. A empresa é a concessionária responsável pela distribuição de gás natural canalizado no Estado do Paraná, tendo como acionistas a Copel, com 51% das ações, a Gaspetro, com 24,5%, e a Mitsui Gás e Energia do Brasil Ltda. (“Mitsui”), com 24,5%.

A Copel está avaliando a oportunidade dentro do prazo estabelecido para manifestação, considerando, entre outros, a precificação do ativo, e seu objetivo estratégico de manter o foco no seu *core business*, o que pode envolver o desinvestimento na Compagas, conforme já manifestado pela Companhia em outras oportunidades.

Nesse contexto, encontra-se em aberto a Consulta Pública para colher contribuições para o aperfeiçoamento do Plano Estadual do Gás e da proposta de prorrogação da concessão dos serviços de distribuição de gás canalizado no Estado do Paraná para o período de 2024 a 2054.

Mais detalhes no [Comunicado ao Mercado RI 29/21](#).

Pagamento de Dividendos

No dia 11 de agosto de 2021, conforme deliberado pelo Conselho de Administração na 217ª Reunião Ordinária, realizada em 04 de agosto 2021, e em consonância com a Política de Dividendos aprovada em 20 de janeiro de 2021, a Companhia realizou o pagamento de R\$ 1.017,8 milhões, a título de proventos do Exercício de 2020 e R\$ 257,5 milhões referente à 2ª parcela dos Proventos Intermediários, totalizando R\$ 1.275,3 milhões.

Maiores informações no [Aviso aos Acionistas](#) de 04 de agosto de 2021.

Fitch eleva Rating Nacional da Copel para ‘AAA(bra)’

A Fitch Ratings (“Fitch”) elevou de ‘AA+(bra)’ para ‘AAA(bra)’ o Rating Nacional de Longo Prazo da Copel, de suas subsidiárias integrais Copel Geração e Transmissão (“Copel GeT”) e Copel Distribuição (“Copel Dis”) e de suas

Earnings Release 2T21

respectivas emissões de debêntures. Ao mesmo tempo, a perspectiva dos ratings corporativos, foi revisada para estável. A nota de crédito 'AAA (bra)' é a mais alta possível na escala da Fitch e o maior rating da história da Copel.

Resultado do 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica da Copel Distribuição – aumento de 70% da RAB

Em 22 de junho de 2021, a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel homologou, em sua 22ª Reunião Pública Ordinária, o resultado do 5º Ciclo de Revisão Tarifária da Copel Distribuição, com o estabelecimento de R\$ 8.362,1 milhões para o valor da base de remuneração regulatória líquida ("RAB"), representando um incremento de aproximadamente 70% ante os R\$ 4.920,4 milhões do 4º Ciclo de Revisão Tarifária, reflexo do reconhecimento de 100% dos investimentos realizados pela Copel Distribuição nos últimos 5 anos e a consequente inclusão na base de remuneração. O resultado da revisão tarifária passou a vigorar a partir de 24 de junho de 2021, com efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 9,89%, sendo de 9,57% em média para os consumidores em alta tensão e de 10,04% em média para os consumidores em baixa tensão.

Copel Distribuição – eficiente em 15%

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.375,3 milhões nos últimos 12 meses, montante 7,8% superior aos R\$ 1.275,6 milhões registrados no mesmo período do ano passado. Este montante ficou 15,0% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.196,2 milhões para o mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 179,1 milhões.

Reversão do *Impairment* da UEG Araucária

As premissas dos ativos não financeiros relevantes da Companhia foram avaliadas e a Administração concluiu pela necessidade de ajustar o valor do *impairment* da termelétrica UEGA, com reversão da totalidade do valor constituído em períodos anteriores (R\$ 138,78 milhões). Essa reversão foi realizada tendo em vista que as estimativas de seus fluxos de caixa sejam afetadas pelo aumento da demanda de energia no país, consequência das condições hidrológicas desfavoráveis do período associadas a política operativa do ONS para garantia de suprimento energético. Tal cenário faz com que as premissas de despacho da usina ocorram em um período maior que as projeções anteriores.

Antecipação do Início da Operação Comercial – PCH Bela Vista

Já se encontram em operação comercial as duas primeiras unidades geradoras da PCH Bela Vista, sendo que o início da operação da unidade 01 se deu em 12 de junho de 2021 e da unidade 02 em 10 de julho de 2021. Está autorizada a operação em teste da unidade 03 desde 03 de agosto de 2021.

Earnings Release 2T21

A PCH Bela Vista terá capacidade para produzir 29,8 MW, sendo 29,3 MW em três unidades geradoras na casa de força principal e 0,5 MW na unidade instalada na casa de força complementar, construída junto à barragem, que vai gerar energia aproveitando a vazão mínima de água, mantendo a condição ambiental adequada do rio.

Mais informações no item 8.1.

Reajuste das Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) para o Ciclo 2021-2022

A Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, por meio da Resolução Homologatória nº 2.895, de 13 de julho de 2021, estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) para os ativos de transmissão de energia elétrica para o ciclo 2021-2022, com vigência a partir de 1º de julho de 2021. De acordo com a referida resolução, as RAPs totais dos ativos de transmissão da Copel Geração e Transmissão S.A. (“Copel GeT”) para o ciclo 2021/2022 serão de R\$ 747,1 milhões.

Cabe ressaltar que esse reposicionamento decorreu, principalmente, dos efeitos do reperfilamento do componente financeiro da “RBSE/RPC”, aprovado, no caso da Copel GeT, pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.847, de 22 de abril de 2021, que alterou o resultado da revisão periódica da RAP associada ao Contrato de Concessão nº 060/2001.

Adicionalmente, considerando as RAPs homologadas para as Sociedades de Propósito Específicos (“SPEs”) que a Copel GeT tem participação acionária, o valor total consolidado para a Copel GeT passa a ser de R\$ 1.242,7 milhões. Este efeito pode ser atribuído, em especial, à redução da RAP para o Contrato de Concessão nº 002/2005 – Uirapuru, devido o degrau tarifário de 50% da RAP a partir do 16º (décimo sexto) ano de operação comercial das suas instalações, conforme previam anteriormente os editais dos contratos licitados entre 1999 e 2006.

Repactuação do GSF

Em 02 de março de 2021 a CCEE divulgou os cálculos da repactuação do risco hidrológico e os resultados, que totalizaram R\$ 1.366.343 para as 15 usinas elegíveis da Companhia, foram enviados a Aneel para serem submetidos à análise homologatória. Até a data da publicação das demonstrações financeiras intermediárias do 2T21, a Companhia ainda não aderiu à repactuação do risco hidrológico, pois a Administração, apesar da homologação parcial pela Resolução Homologatória Aneel nº 2.919/2021, aguarda a homologação pela Aneel dos aproximadamente 510 dias de média de extensão da outorga para a totalidade de suas usinas, inclusive com as modificações trazidas pela Lei nº 14.182/2021 e a Resolução Normativa Aneel nº 930 de 30 de março de 2021, para avaliar a possível adesão aos termos da repactuação e renúncia de futuros questionamentos ou ações judiciais em relação aos riscos hidrológicos em questão.

Earnings Release 2T21

Mais informações na Nota Explicativa 1.b das nossas demonstrações financeiras intermediárias.

Mudança de Sede da Copel

Em 14 de julho de 2021, o Conselho de Administração, aprovou a alteração do endereço completo da sede da Companhia para a Rua José Izidoro Biazetto nº 158, Bloco A, Bairro Campo Comprido, CEP 81200-240, Curitiba – PR. A mudança é parte da estratégia de redução de custos e da integração entre a Administração e corpo técnico para potencializar a sinergia entre as áreas dos negócios da Copel, com ambientes integrados que promoverão ainda mais o trabalho colaborativo, incentivando a inovação e a melhoria nos processos.

Copel permanece no Índice FTSE4Good Index Series

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

Mais informações, acesse nosso [Fato Relevante 11/21](#).

6ª Emissão de Debêntures da Copel Distribuição

Em 15 de julho de 2021 a Copel Distribuição efetuou a liquidação da sua 6ª Emissão de Debêntures Simples, no montante total de R\$ 1,5 bilhão, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em duas séries. A 1ª série, são debêntures tradicionais com prazo de 5 anos, no valor de R\$ 1,0 bilhão, remuneradas pela variação acumulada das taxas médias diárias dos Depósitos Interfinanceiros – DI, acrescidas de 1,95% ao ano, e a 2ª série, debêntures incentivadas com prazo de 10 anos, no valor de R\$ 500,0 milhões e atualização monetária pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA acrescidas de 4,77% ao ano. Os recursos serão destinados ao reforço do capital de giro da emissora, a amortização de parcela de principal das debêntures da 3ª, 4ª e 5ª emissão e aos investimentos para expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas da rede de distribuição de energia elétrica da emissora.

Habilitação para compensação de crédito tributário referente a ação judiciária - PIS/Cofins

A Copel DIS solicitou perante a Receita Federal a habilitação de crédito tributário referente à exclusão do ICMS da base de cálculo do Pis e da Cofins, para fins de compensação. Em junho de 2021 se iniciou a efetiva compensação dos créditos fiscais, após a habilitação do crédito originário da Cofins. Considerando o trânsito em julgado da ação, com decisão favorável para a Companhia, a entrada de benefícios econômicos se tornou praticamente certa e, portanto, o ativo passou a ser realizável. Diante disso a Copel DIS reconheceu o crédito tributário atualizado no ativo, que deverá ser recuperado utilizando dos seguintes expedientes: pela

Earnings Release 2T21

compensação com tributos a recolher dentro do prazo prescricional de 5 anos, e, se necessário, com recebimento de precatórios do Governo Federal.

A restituição dos créditos de PIS e Cofins aos consumidores aguarda uma conclusão das discussões junto à Aneel a respeito dos mecanismos e critérios de compensação.

Mais

informações na nota explicativa 13.2.1 das nossas demonstrações financeiras intermediárias.

Copel adquire Complexo Eólico Vilas (186,7 MW)

Em 17 de maio de 2021, a Copel Geração e Transmissão (“Copel GeT”) assinou contrato para a aquisição de 100% do Complexo Eólico Vilas (“Empreendimento”), com 186,7 MW de capacidade instalada. A aquisição faz parte da estratégia da Companhia de crescimento sustentável em energia renovável, amplia a diversificação da matriz de geração e está totalmente aderente à recente Política de Investimentos aprovada no início de 2021. O valor total da transação (Enterprise Value) foi de R\$ 1.059 milhões, sendo que o empreendimento possui financiamentos de longo prazo (vencimentos até 2040) contratados junto ao Banco do Nordeste (BNB). O fechamento da transação ocorrerá em 30 de novembro de 2021, após o cumprimento de condições precedentes. Vale destacar que a Superintendência Geral do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”), nos autos do Ato de Concentração nº 08700.003877/2021-18, aprovou sem restrições a aquisição de controle pela Copel Geração e Transmissão S.A., conforme Despacho SG nº 1.142/2021 publicado no Diário Oficial da União (“DOU”) em 11 de agosto de 2021. Nos termos da legislação aplicável, a decisão do CADE transitará em julgado após 15 dias a contar da data da publicação no DOU.

Carta Anual de Políticas Públicas e Governança Corporativa

No dia 05 de maio de 2021, o Conselho de Administração aprovou a Carta Anual de Políticas Públicas e de Governança Corporativa 2020, conforme previsto na Lei 13.303/2016 (Lei das Estatais). O documento consolida as principais informações do Formulário de Referência, abordando, dentre outros, os segmentos de negócios, políticas e práticas de governança, gestão de riscos e estrutura de controles internos, dados econômico-financeiros e comentários dos administradores, bem como o interesse público que justificou a criação da Companhia, explicitando os seus compromissos de atendimento aos objetivos de políticas públicas. Para acessar o documento na íntegra, clique [aqui](#).

Copel Distribuição conquista Prêmio Aneel de Qualidade Região Sul

A Copel Distribuição ficou em primeiro lugar na 18ª edição do Prêmio Aneel de Qualidade, na categoria Região Sul acima de 400 mil unidades consumidoras, e em segundo lugar nacional em 2020. O anúncio aconteceu no final de julho e representa uma conquista importante pois reflete a avaliação dos próprios clientes.

Earnings Release 2T21

Coronavírus (COVID-19) – Comissão de Monitoramento

A Comissão de Monitoramento da Covid-19 segue acompanhando as orientações dos órgãos reguladores, bem como reforçando os procedimentos à prevenção de segurança e saúde em todos os ambientes da Companhia. O plano de retorno gradual às atividades presenciais está em estudo e considera o cenário atual da pandemia, bem como evolução dos casos e vacinação do quadro de empregados da Copel.

Mais informações na Nota Explicativa 1.a das nossas demonstrações financeiras intermediárias.

2. Desempenho Econômico-Financeiro

As análises a seguir referem-se ao segundo trimestre de 2021 em comparação com o mesmo período de 2020.

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.427,0 milhões no 2T21, crescimento de 18,5% em relação aos R\$ 4.581,6 milhões registrados no 2T20. Esse resultado é reflexo, principalmente, (i) do crescimento de 81,1% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, em especial, da comercialização de 507 GWh de energia produzida pela UTE Araucária no 2T21, do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre (2.636 GWh no 2T21 ante 1.497 GWh no 2T20) e incremento na receita obtida através de contratos CCEAR; (ii) do crescimento de 37,4% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito do crescimento de 12,2% no mercado fio da distribuidora e do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão decorrente do maior IPCA no 2T21 (1,67% ante -0,43% no 2T20), da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão e da entrada em operação comercial da LT Curitiba Leste – Blumenau, último empreendimento do Lote E (Leilão Aneel 05/2015); (iii) do aumento de 10,0% na receita de “fornecimento de energia elétrica” em razão, sobretudo, da ampliação de 92,5% na venda de energia para consumidores livres da Copel Mercado Livre e; (iv) do aumento de 49,2% na linha “distribuição de gás canalizado”, influenciado, principalmente, pelo aumento do volume de vendas da Compagás para a UTE Araucária e pela recuperação no volume de venda ao mercado não térmico, impactado no 2T20 pela redução da atividade econômica causada pela pandemia da Covid-19.

Destacam-se ainda:

- (i) o saldo positivo de R\$ 428,9 milhões do “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais” no 2T21, ante R\$ 80,7 milhões no mesmo período do ano anterior, em função de maiores custos com energia elétrica comprada para revenda devido, principalmente, ao maior déficit hidrológico no mês de junho, maior PLD médio (R\$ 226,80/MWh no 2T21 ante R\$ 75,47/MWh no 2T20) e ao despacho térmico fora da ordem de mérito;

Earnings Release 2T21

- (ii) o efeito positivo de R\$ 809,1 milhões registrados no 2T20 na linha de “outras receitas operacionais”, em decorrência do trânsito em julgado da ação que reconheceu o direito da Copel Distribuição de excluir da base de cálculo do PIS e COFINS o valor integral do ICMS.

Demonstrativo da Receita	R\$ mil						
	2T21	1T21	2T20	Var.%	1S21	1S20	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Fornecimento de energia elétrica	1.702.022	1.750.716	1.547.548	10,0	3.452.738	3.306.208	4,4
Suprimento de energia elétrica	1.206.772	1.152.336	666.287	81,1	2.359.108	1.543.038	52,9
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.303.301	1.124.922	948.839	37,4	2.428.223	1.991.621	21,9
Receita de construção	496.525	374.280	331.324	49,9	870.805	572.989	52,0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	39.849	28.870	(4.839)	-	68.719	4.348	1.480,5
Distribuição de gás canalizado	170.797	134.869	114.469	49,2	305.666	252.725	20,9
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	428.939	360.349	80.702	431,5	789.288	21.732	3.531,9
Outras receitas operacionais	78.813	59.451	897.243	(91,2)	138.264	955.599	(85,5)
Receita Operacional Líquida	5.427.019	4.985.793	4.581.572	18,5	10.412.812	8.648.259	20,4

Considerando o primeiro semestre de 2021, a receita operacional líquida atingiu R\$ 10.412,8 montante 20,4% superior aos R\$ 8.648,3 milhões registrados no mesmo período de 2020, devido, principalmente ao aumento de 52,9% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude da comercialização dos 1.194 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre.

Destacam-se também:

- (i) aumento de 21,9% na “receita de disponibilidade da rede elétrica”, devido essencialmente ao efeito do crescimento de 7,1% no mercado fio da distribuidora;
- (ii) aumento de 4,4% em “fornecimento de energia elétrica”, explicado, sobretudo, pela ampliação de 84,6% na venda de energia para consumidores livres da Copel Mercado Livre; e
- (iii) o aumento de R\$ 767,6 milhões no “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais” no 1S21 em comparação ao mesmo período do ano anterior, em razão dos maiores custos com energia elétrica comprada para revenda devido, principalmente, ao maior déficit hidrológico, maior PLD médio e ao despacho térmico fora da ordem de mérito.

No contexto 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

Earnings Release 2T21

rubricas de "Pessoal e administradores" e "Planos previdenciário e assistencial"). Mais informações na NE nº41 do ITR.

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 2T21, os custos e despesas operacionais aumentaram 36,2%, totalizando R\$ 4.233,6 milhões, como consequência, principalmente, (i) do crescimento de 34,5% nos custos com “energia elétrica comprada para revenda”, devido ao maior custo com contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre, do menor GSF no mês de junho (0,70 ante 0,77 em junho de 2020) e ao maior PLD médio no comparativo entre períodos (R\$ 233,36/MWh no 2T21 ante R\$ 75,47/MWh no 2T20); (ii) do aumento de 126,2% na linha “encargos de uso da rede elétrica”, em função, sobretudo, dos maiores gastos com encargos dos serviços do sistema – (ESS), decorrente do maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito no período; (iii) do registro de R\$ 284,6 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia”, ante R\$ 8,3 milhões no 2T20, consequência da maior aquisição de gás natural para a operação da UTE Araucária; e (iv) do aumento de 55,7% na linha “gás natural e insumos para operação de gás”, consequência do maior volume de gás comercializado pela Compagás.

	R\$ mil						
Encargos de uso da rede elétrica	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
Encargos de uso do sistema	420.375	419.210	330.237	27,3	839.586	618.825	35,7
Encargos de transporte de Itaipu	44.847	42.570	10.331	334,1	87.417	65.691	33,1
Encargo de Energia de Reserva - EER	64.082	3.595	27.777	130,7	67.677	27.777	143,6
Encargos dos serviços do sistema - ESS	107.780	160.690	(87.451)	-	268.470	(84.545)	-
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(65.393)	(65.784)	(28.107)	132,7	(131.177)	(64.595)	103,1
TOTAL	571.691	560.282	252.787	126,2	1.131.973	563.153	101,0

	R\$ mil						
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	782.734	843.139	694.993	12,6	1.625.873	1.472.950	10,4
Itaipu Binacional	441.094	447.913	465.513	(5,2)	889.007	845.140	5,2
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	342.232	111.538	137.867	148,2	453.770	324.340	39,9
Micro e mini geradores e recompra de clientes	67.369	63.528	38.496	75,0	130.897	66.676	96,3
Proinfa	68.252	67.369	55.079	23,9	135.621	110.650	22,6
Contratos bilaterais	503.950	367.749	235.947	113,6	871.699	468.018	86,3
(-) PIS/Pasep e Cofins	(229.202)	(214.939)	(158.928)	44,2	(444.141)	(322.056)	37,9
TOTAL	1.976.429	1.686.296	1.468.967	34,5	3.662.726	2.965.718	23,5

Esses aumentos foram parcialmente compensados pelo (i) efeito positivo de R\$ 82,1 milhões na linha “provisões e reversões” em função, sobretudo, da reversão de R\$ 138,4 milhões referente ao *impairment* na UEGA e da redução de 31,3% na provisão para créditos de liquidação duvidosa (R\$ 39,5 milhões no 2T21 ante R\$ 57,4 milhões no 2T20); e (ii) pela redução de 0,8% nos custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões).

Earnings Release 2T21

Essa queda nos custos com PMSO são reflexo, basicamente, da diminuição de 4,3% nos gastos com “pessoal e administradores” e da redução de 23,9% em “outros custos e despesas operacionais”, em função, sobretudo, da redução de despesas com indenizações e do menor efeito com perdas na desativação e alienação de bens, parcialmente compensado pelo aumento de 16,3% com “serviços de terceiros” em virtude, principalmente, do maior custo para manutenção do sistema elétrico.

Custos Gerenciáveis	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	319.526	309.250	333.981	(4,3)	628.776	613.118	2,6
Planos previdenciário e assistencial	61.156	61.838	56.464	8,3	122.994	114.128	7,8
Material	15.635	16.672	15.489	0,9	32.307	37.469	(13,8)
Serviços de terceiros	155.326	167.081	133.595	16,3	322.396	269.712	19,5
Outros custos e despesas operacionais	54.242	104.506	71.282	(23,9)	158.748	159.925	(0,7)
TOTAL	605.885	659.347	610.811	(0,8)	1.265.221	1.194.352	5,9

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, a redução de 4,3% deve-se, basicamente, ao Programa de Demissão Incentivada (PDI) que impactou na redução de 462 empregados no comparativo entre períodos. Neutralizando os efeitos da provisão de prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR), os custos com pessoal e administradores teriam reduzido 0,9%, apesar do reajuste salarial de 3,89% definido no acordo coletivo de outubro de 2020.

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	319.526	309.250	333.981	(4,3)	628.776	613.118	2,6
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(74.069)	(70.276)	(86.225)	(14,1)	(144.345)	(121.727)	7,8
TOTAL	245.457	238.974	247.756	(0,9)	484.431	491.391	(1,4)

Custos e Despesas Operacionais	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	1.976.429	1.686.296	1.468.967	34,5	3.662.726	2.965.718	23,5
Encargos de uso da rede elétrica	571.691	560.282	252.790	126,2	1.131.973	563.154	101,0
Pessoal e administradores	319.526	309.250	333.981	(4,3)	628.776	613.118	2,6
Planos previdenciário e assistencial	61.156	61.838	56.464	8,3	122.994	114.128	7,8
Material	15.635	16.672	15.489	0,9	32.307	37.469	(13,8)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	284.561	320.162	(8.339)	-	604.723	122.132	395,1
Gás natural e insumos para operação de gás	123.356	95.008	79.221	55,7	218.364	181.049	20,6
Serviços de terceiros	155.326	167.081	133.595	16,3	322.396	269.712	19,5
Depreciação e amortização	254.516	256.976	245.004	3,9	511.492	494.914	3,3
Provisões e reversões	(82.066)	74.864	130.039	-	(7.201)	259.641	(102,8)
Custo de construção	499.181	373.372	329.852	51,33	872.553	570.056	53,1
Outros custos e despesas operacionais	54.242	104.506	71.282	(23,9)	158.748	159.925	(0,7)
TOTAL	4.233.553	4.026.307	3.108.345	36,2	8.259.851	6.351.016	30,1

No acumulado do ano até junho, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 8.259,8 milhões, valor 30,1% superior aos R\$ 6.351,2 milhões registrados no mesmo período de 2020, em função, principalmente, (i) do maior custo com contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel

Earnings Release 2T21

Mercado Livre; (ii) do aumento de 101,0% na linha “encargos de uso da rede elétrica”, em razão, principalmente, do maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito; (iii) da aquisição de maior volume de gás natural para a operação da UTE Araucária; (iv) dos maiores gastos com manutenção do sistema elétrico e; (v) do maior volume de gás comercializado pela Compagás, parcialmente compensado pelo efeito positivo de R\$ 7,2 milhões na linha “provisões e reversões” em função, sobretudo, da reversão de R\$ 138,4 milhões referente à impairment na UEGA.

Destaca-se que a Administração da Copel concluiu, em 30 de setembro de 2020, que 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 nº 41 do ITR.

Ressalta-se, ainda, que a partir de 1º de outubro de 2020 foi cessada a depreciação e amortização dos ativos que foram vendidos, após a sua reclassificação para o ativo circulante, na linha de ativos classificados como mantidos para venda, em atendimento ao que determina o item 25 do CPC 31.

2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial

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

Empresa	2T21	1T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Empreendimentos controlados em conjunto	61.696	81.359	(975)	-	143.056	16.587	762,5
Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	(111)	(1.667)	133	-	(1.778)	(3.712)	(52,1)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.791	2.906	2.581	8,1	5.697	(11.565)	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.290	4.760	877	389,2	9.050	3.333	171,5
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	16.172	25.166	1.403	-	41.338	8.289	398,7
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	6.786	8.067	5.362	26,6	14.853	16.079	(7,6)
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	7.138	9.970	1.317	442,0	17.108	4.087	318,6
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	19.625	19.858	2.780	605,9	39.483	8.364	372,1
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	5.036	12.337	(15.356)	-	17.373	(8.216)	-
Solar Paraná	(31)	(38)	(72)	(56,9)	(69)	(72)	(4,2)
Coligadas	4.374	5.375	5.480	(20,2)	9.749	10.790	(9,6)
Dona Francisca Energética S.A.	2.194	2.243	2.503	(12,3)	4.437	4.780	(7,2)
Foz do Chopim Energética Ltda.	2.180	3.132	3.011	(27,6)	5.312	6.083	(12,7)
Dominó Holdings Ltda.	-	-	(34)	-	-	(68)	-
Outras ¹	-	-	-	-	-	(5)	-
TOTAL	66.070	86.734	4.505	1.366,6	152.805	27.377	458,2

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

Earnings Release 2T21

2.4 EBITDA

No 2T21, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA ou EBITDA) atingiu R\$ 1.514,1 milhões, queda de 12,1% em relação aos R\$ 1.722,7 milhões registrados no 2T20. Esse resultado é reflexo, basicamente, do efeito positivo provocado por itens não recorrentes no 2T20, em especial, a decisão favorável à Copel Distribuição relacionada ao direito de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, que refletiu no registro de R\$ 809,1 milhões na linha de “outras receitas operacionais”.

Excluídos os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado foi de R\$ 1.433,2 milhões no 2T21, montante 47,1% superior aos R\$ 974,4 milhões registrados no 2T20. Esse crescimento deve-se, sobretudo, (i) a comercialização de 507 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 2T21, impactando positivamente a receita de “suprimento de energia elétrica”, sendo que no mesmo período de 2020 a usina não havia despachado; (ii) ao aumento de 37,4% na receita de “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)” efeito, principalmente, do crescimento de 12,2% do mercado fio da distribuidora, do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão decorrente do maior IPCA no 2T21 (1,67% ante -0,43% no 2T20) e da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão; e (iii) ao crescimento de 10,0% na receita de “fornecimento de energia elétrica” em razão, sobretudo, do maior volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre. Esses eventos foram parcialmente compensados pelo (i) aumento no custo com “energia elétrica comprada para revenda” em função do menor GSF no mês de junho (0,70 ante 0,77 em junho de 2020) e do maior PLD médio no trimestre (R\$ 233,36/MWh ante R\$ 75,47/MWh no 2T20); (ii) crescimento de 126,2% na linha “encargos de uso da rede elétrica”; e (iii) registro de R\$ 284,6 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia” em consequência da maior aquisição de gás natural para a operação da UEGA.

O EBITDA ajustado com os itens não recorrentes estão relacionados na tabela a seguir:

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T21 (1)	2T20 (2)	Var.% (1/2)	1S21 (1)	1S20 (2)	Var.% (1/2)
EBITDA operações continuadas	1.514.063	1.722.737	(12,1)	2.817.259	2.819.535	(0,1)
(-)/+ EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom)	81.039	70.609		148.435	127.114	
EBITDA com operações descontinuadas	1.595.102	1.793.346	(11,1)	2.965.694	2.946.649	0,6
(-)/+ Baixa de Ativos e Impairment - Telecom	400	(12.976)		7.114	(5.417)	
(-)/+ Complemento PLR (Crédito de PIS/Cofins)	-	64.500		-	64.500	
(-)/+ Revisão tarifária - contrato 060 transmissão	-	(121.977)		-	(121.977)	
(-)/+ Crédito PIS/Cofins - exclusão ICMS Base - Telecom	(19.174)	-		(19.174)	-	
(-)/+ Ação judicial PIS/Cofins	-	(809.154)		-	(809.154)	
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(18.282)	(31.142)		(19.415)	(34.734)	
(-)/+ Provisão para perdas societária e outros investimentos	-	(2.371)		-	10.118	
(-)/+ Impairment de ativos de geração	(124.811)	70.403		(126.205)	102.558	
(-)/+ Arbitragem contrato Caiuá e Cantareira	-	23.767		-	39.396	
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.433.235	974.396	47,1	2.808.014	2.191.939	28,1

Earnings Release 2T21

No acumulado do primeiro semestre de 2021, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 2.808,0 milhões, crescimento de 28,1% em relação ao mesmo período de 2020 que teve o registro de R\$ 2.191,9 milhões, justificado, principalmente, (i) pelo aumento de 52,9% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude da comercialização dos 1.194 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; (ii) pelo crescimento de 21,9% na “receita de disponibilidade da rede elétrica”, devido a evolução do mercado fio da distribuidora e do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão; (iii) pelo aumento de 4,4% em “fornecimento de energia elétrica”, explicado, sobretudo, pela maior venda de energia para consumidores livres da Copel Mercado Livre; e (iv) pelo maior “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais” no 1S21 em comparação ao mesmo período do ano anterior (crescimento de R\$ 767,6 milhões), em razão dos maiores custos com energia elétrica comprada para revenda.

2.5 Resultado Financeiro

No 2T21, o resultado financeiro foi positivo em R\$ 9,4 milhões, ante R\$ 905,8 milhões positivos no 2T20. As receitas financeiras totalizaram R\$ 238,4 milhões no 2T21 ante R\$ 1.103,9 registrados no mesmo período do ano anterior. Destaca-se o reconhecimento de R\$ 936,5 milhões de crédito tributário no 2T20, decorrente da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS.

Destacam-se também:

- (i) aumento de 75,8% na rubrica “renda e variação monetária sobre repasse CRC” em decorrência da variação monetária do IGP-DI aplicada sobre o saldo do repasse CRC; e
- (ii) crescimento de 99,1% 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\$ 229,0 milhões, saldo 15,6% superior ao registrado no 2T20, como consequência, sobretudo, da atualização monetária pelo IGPM sobre contas a pagar vinculadas à concessão da Elejor, parcialmente compensado pela menor variação cambial sobre compra de energia de Itaipu.

Earnings Release 2T21

	R\$ mil						
	2T21	1T21	2T20	Var%	1S21	1S20	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receitas Financeiras	238.381	268.330	1.103.948	(78,4)	506.711	1.313.018	(61,4)
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	95.534	127.721	54.350	75,8	223.255	98.582	126,5
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	17.124	14.475	20.656	(17,1)	31.599	45.892	(31,1)
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	(14.372)	14.383	12.598	-	11	41.322	
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	91.868	82.535	46.151	99,1	174.403	100.529	73,5
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	1.016	1.243	51	1.892,2	2.259	833	171,2
Remuneração de ativos e passivos setoriais	5.367	3.767	8.605	(37,6)	9.134	15.510	(41,1)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	30.337	2.464	10.165	198,4	32.801	17.038	92,5
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	(3.899)	3.899	(3.541)	10,1	-	21.066	
Reconhecimento de crédito tributário	5.256	3.400	936.524	(99,4)	8.656	936.524	(99,1)
Outras receitas financeiras	10.150	14.443	18.389	(44,8)	24.593	35.722	(31,2)
Despesas Financeiras	(228.961)	(287.461)	(198.107)	15,6	(516.422)	(492.030)	5,0
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(143.247)	(164.681)	(126.470)	13,3	(307.928)	(330.560)	(6,8)
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(64.475)	(75.317)	(29.767)	116,6	(139.793)	(55.822)	150,4
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(199)	(26.426)	(24.173)	(99,2)	(26.625)	(62.923)	(57,7)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(940)	-	973	-	(940)	(62)	-
Juros sobre P&D e PEE	(2.954)	(2.391)	(3.506)	(15,7)	(5.348)	(7.943)	(32,7)
Variação monetária sobre repasse CRC	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(15.330)	(18.646)	(15.164)	1,1	(33.972)	(34.720)	(2,2)
Resultado Financeiro	9.420	(19.131)	905.841	-	(9.711)	820.988	-

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 2T21, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 957,0 milhões, montante 39,2% inferior aos R\$ 1.573,1 milhões apresentados no mesmo período de 2020, explicado, principalmente, pelos efeitos da decisão judicial que excluiu o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS no 2T20.

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\$ 1.004,7 milhões no 2T21, montante 37,0% inferior aos R\$ 1.594,9 milhões apresentados no mesmo período de 2020. Mais informações na nota explicativa nº41 do ITR.

No acumulado do primeiro semestre, o lucro líquido considerando os efeitos das operações descontinuadas foi de R\$ 1.799,8 milhões, valor 14,5% menor que os R\$ 2.105,8 milhões registrados no 1S20.

Earnings Release 2T21

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

Demonstração do Resultado	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	R\$ mil Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.427.019	4.985.793	4.581.572	18,5	10.412.812	8.648.260	20,4
Fornecimento de energia elétrica	1.702.022	1.750.716	1.547.548	10,0	3.452.738	3.306.208	4,4
Suprimento de energia elétrica	1.206.772	1.152.336	666.287	81,1	2.359.108	1.543.038	52,9
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.303.301	1.124.922	948.839	37,4	2.428.223	1.991.621	21,9
Receita de construção	496.525	374.280	331.324	49,9	870.805	572.989	52,0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	39.849	28.870	(4.839)	-	68.719	4.348	-
Distribuição de gás canalizado	170.797	134.869	114.469	49,2	305.666	252.725	20,9
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	428.939	360.349	80.702	431,5	789.288	21.732	-
Outras receitas operacionais	78.813	59.451	897.243	(91,2)	138.264	955.599	(85,5)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.233.542)	(4.026.307)	(3.108.345)	36,2	(8.259.849)	(6.351.016)	30,1
Energia elétrica comprada para revenda	(1.976.430)	(1.686.296)	(1.468.967)	34,5	(3.662.726)	(2.965.718)	23,5
Encargos de uso da rede elétrica	(571.690)	(560.282)	(252.790)	126,2	(1.131.972)	(563.154)	101,0
Pessoal e administradores	(319.526)	(309.250)	(333.981)	(4,3)	(628.776)	(613.118)	2,6
Planos previdenciário e assistencial	(61.157)	(61.838)	(56.464)	8,3	(122.995)	(114.128)	7,8
Material	(15.636)	(16.672)	(15.489)	0,9	(32.308)	(37.469)	(13,8)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(284.561)	(320.162)	8.339	-	(604.723)	(122.132)	-
Gás natural e insumos para operação de gás	(123.356)	(95.008)	(79.221)	55,7	(218.364)	(181.049)	20,6
Serviços de terceiros	(155.318)	(167.081)	(133.595)	16,3	(322.399)	(269.712)	19,5
Depreciação e amortização	(254.515)	(256.976)	(245.004)	3,9	(511.491)	(494.914)	3,3
Provisões e reversões	82.069	(74.864)	(130.039)	-	7.205	(259.641)	-
Custo de construção	(499.181)	(373.372)	(329.852)	51,3	(872.553)	(570.056)	53,1
Outros custos e despesas operacionais	(54.241)	(104.506)	(71.282)	(23,9)	(158.747)	(159.925)	(0,7)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	66.071	86.734	4.505	-	152.805	27.377	458,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	1.259.548	1.046.220	1.477.732	(14,8)	2.305.768	2.324.621	(0,8)
RESULTADO FINANCEIRO	9.421	(19.132)	905.841	(99,0)	(9.711)	820.988	-
Receitas financeiras	238.381	268.329	(1.103.948)	-	506.711	1.313.018	(61,4)
Despesas financeiras	(228.961)	(287.461)	(198.107)	15,6	(516.422)	(492.030)	5,0
LUCRO OPERACIONAL	1.268.969	1.027.088	2.383.573	(46,8)	2.296.057	3.145.609	(27,0)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(311.972)	(267.849)	(810.472)	(61,5)	(579.821)	(1.067.754)	(45,7)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(69.511)	(282.105)	(742.920)	(90,6)	(351.616)	(1.000.235)	(64,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(242.461)	14.256	(67.552)	258,9	(228.205)	(67.519)	238,0
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	956.997	759.239	1.573.101	(39,2)	1.716.236	2.077.855	(17,4)
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	47.661	35.935	21.839	118,2	83.596	28.002	198,5
LUCRO LÍQUIDO	1.004.658	795.174	1.594.940	(37,0)	1.799.832	2.105.857	(14,5)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações contínuadas	904.181	751.794	1.585.229	(43,0)	1.655.975	2.087.474	(20,7)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	45.807	34.051	22.861	100,4	79.858	32.886	142,8
Atribuído aos acionistas não controladores	54.670	9.329	(13.150)	-	63.999	(14.504)	-
LAJIDA	1.514.063	1.303.196	1.722.737	(12,1)	2.817.259	2.819.535	(0,1)

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 2020. Informações adicionais podem ser obtidas nas Notas Explicativas do ITR.

3.1 Principais Contas

Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários

Em 30 de junho de 2021, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 1.726,5 milhões, montante 51% inferior aos R\$ 3.523,3 milhões registrados em dezembro de 2020. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em

Earnings Release 2T21

Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 65,0% e 101,0% 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 cumprindo rigorosamente os pagamentos nas condições contratadas, restando 46 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 30 de junho de 2021, é de R\$ 1.429 milhões. Conforme fato relevante 12/21, o Estado do Paraná em 14.07.2021, por meio do ofício nº 443/2021 – GS/SEFA, manifestou a intenção de realizar a quitação integral.

Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

A partir de 31 de dezembro de 2014, a Copel Distribuição passou a reconhecer os ativos e/ou passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis em decorrência da alteração no contrato de concessão, que garante que os valores residuais de itens da Parcela A e outros componentes financeiros não recuperados ou devolvidos via tarifa serão incorporados, ou descontados, no cálculo da indenização de ativos não amortizados ao término da concessão. Em 30 de junho de 2021, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$ 36,3 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (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\$ 695,4 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\$ 1.048,1 milhões); (iii) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$ 219,2 milhões); e (iv) ao contrato de concessão de geração de energia elétrica em decorrência do vencimento das concessões da UHE GPS e UHE Mourão I (R\$ 92,5 milhões). Em 30 de junho de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 2.055,2 milhões. Mais detalhes em nosso ITR (NE nº 10).

Earnings Release 2T21

Ativos de Contrato

Com a entrada em vigor, em 1º de janeiro de 2018, do CPC 47/IFRS 15, que trouxe o conceito “ativos de contrato”, que representam os direitos ao recebimento condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho de operar e manter a infraestrutura e não mais somente pela passagem do tempo (conceito de “ativo financeiro”), a Companhia alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos de concessão de distribuição de energia elétrica, de distribuição de gás canalizado e de transmissão de energia elétrica, passando a classificar como ativo de contrato as obras de distribuição de energia elétrica e gás canalizado durante o período de construção (reclassificação de intangível em curso para ativos de contrato) e alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos RBSE homologados para recebimento após o primeiro ciclo de RAP que iniciou em julho de 2017. Em 30 de junho de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 6.216,1 milhões. Mais detalhes em nosso ITR (NE nº 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta “investimentos” cresceu 4,4% no 2T21, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial no período. A conta “imobilizado” reduziu 0,9%, principalmente em função da depreciação do período. Já a conta “intangível” apresentou crescimento de 1,1%.

Direito de uso de ativos

Com a adoção do CPC 06 (R2)/IFRS 16 a companhia reconheceu Ativo de direito de uso. O pronunciamento substitui o CPC 06 (R1) / IAS 17 - Arrendamentos, bem como interpretações relacionadas (ICPC 03 / IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27). A adoção da nova norma elimina a contabilização de arrendamento operacional para o arrendatário, apresentando um único modelo de arrendamento que consiste em reconhecer inicialmente todos os arrendamentos no ativo e passivo a valor presente e reconhecer a amortização do ativo de direito de uso e os juros do arrendamento separadamente no resultado. Em 30 de junho de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 206,3 milhões. Mais detalhes em nosso ITR (NE nº 28).

Earnings Release 2T21

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil			
Ativo	jun/21 (1)	dez/20 (2)	jun/20 (3)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	10.153.097	11.407.430	8.684.469	16,9
Caixa e equivalentes de caixa	1.437.628	3.222.768	2.902.007	(50,5)
Títulos e Valores Mobiliários	1.514	1.465	1.455	4,1
Cauções e depósitos vinculados	211	197	154	37,0
Clientes	3.657.324	3.768.242	2.877.803	27,1
Dividendos a receber	80.666	67.066	58.439	38,0
Repasso CRC ao Estado do Paraná	318.737	287.789	231.631	37,6
Ativos Financeiros Setoriais	-	173.465	536.359	-
Contas a receber vinculadas à concessão	6.631	4.515	141.914	(95,3)
Ativos de contrato	125.462	285.682	106.830	17,4
Outros créditos	944.775	514.185	458.046	106,3
Estoques	187.604	162.791	150.869	24,3
Imposto de Renda e Contribuição Social	193.471	86.410	269.017	(28,1)
Outros tributos correntes a recuperar	1.612.685	1.565.323	925.191	74,3
Despesas antecipadas	35.270	36.987	24.754	42,5
Partes Relacionadas	-	-	-	-
Ativos classificados como mantidos para venda	1.551.119	1.230.546	-	-
NÃO CIRCULANTE	37.223.536	35.377.232	35.657.486	4,4
Realizável a Longo Prazo	17.755.903	16.090.278	16.242.896	9,3
Títulos e Valores Mobiliários	287.347	299.065	287.659	(0,1)
Outros investimentos temporários	19.387	22.385	24.746	(21,7)
Cauções e depósitos vinculados	128.043	133.521	139.754	(8,4)
Clientes	58.766	51.438	51.202	14,8
Repasso CRC ao Estado do Paraná	1.110.714	1.104.835	1.067.624	4,0
Depósitos judiciais	537.341	486.746	506.796	6,0
Ativos Financeiros Setoriais	385.385	173.465	222.530	73,2
Contas a receber vinculadas à concessão	2.048.545	1.897.825	2.489.994	(17,7)
Ativos de contrato	6.090.620	5.207.115	4.306.513	41,4
Outros créditos	1.313.374	845.460	810.979	61,9
Imposto de renda e contribuição social	49.085	137.778	139.380	(64,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.128.801	1.191.104	1.014.028	11,3
Outros tributos correntes a recuperar	4.596.851	4.539.498	5.181.559	(11,3)
Despesas antecipadas	1.644	44	132	-
Investimentos	2.848.708	2.729.517	2.583.362	10,3
Imobilizado	9.407.486	9.495.460	10.272.120	(8,4)
Intangível	7.005.146	6.929.456	6.429.981	8,9
Direito de uso de ativos	206.293	132.521	129.127	59,8
TOTAL	47.376.633	46.784.662	44.341.955	6,8

Earnings Release 2T21

3.3 Endividamento

Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 9.605,1 milhões em 30 de junho de 2021, queda de 3,4% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2020, de R\$ 9.946,0 milhões. Destaca-se que houve reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41).

No final do 2T21, o endividamento bruto da Companhia representava 46,8% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 20.501,2 milhões, equivalente a R\$ 7,49 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA), e R\$ 7,37 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	2.257.535	23,3
	Banco do Brasil S/A e outros	729.040	7,5
	Debêntures* e Notas Promissórias	6.579.175	67,8
	Total	9.565.750	98,6
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	134.685	1,4
	Total	134.685	1,4
TOTAL Bruto		9.700.435	100,0
		(-) Custos de transação	(95.350)
TOTAL Líquido		9.605.085	

*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
	abr/2021 - mar/2022	abr/2022 - dez/2022	2023	2024	2025	2026	A partir de 2027	
Moeda Nacional	2.287.691	1.925.287	1.685.381	698.208	708.967	434.494	1.730.372	9.470.400
Moeda Estrangeira	1.169	-	-	133.516	-	-	-	134.685
TOTAL	2.288.860	1.925.287	1.685.381	831.724	708.967	434.494	1.730.372	9.605.085

Avais e Garantias

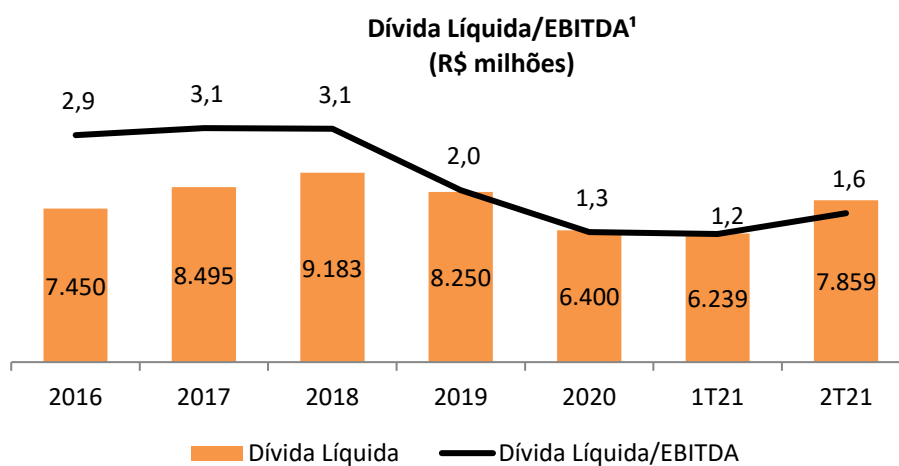
Até 30 de junho de 2021, a Companhia concedeu R\$ 960,4 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

Earnings Release 2T21

	R\$ mil			
Avais e Garantias ¹	jun/21 (1)	mar/21 (2)	jun/20 (3)	Var.% (1/3)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	5.956	-
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	228.963	232.592	236.837	(3,3)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	648.447	658.468	648.823	(0,1)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	77.035	75.309	77.101	(0,1)
TOTAL	960.401	972.325	968.717	(0,9)

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. Não considera as operações descontinuadas. Exclui equivalência patrimonial.

Disponibilidades: Circulante Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e Valores Mobiliários. Não circulante: Títulos e valores mobiliários e outros investimentos temporários. Dívida: Empréstimos, financiamentos e debêntures (circulante e não circulante).

Dívida por Subsidiária

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

	R\$ mil				
	GeT	DIS	Holding	Outras	Total
Dívida Total	4.445.879	2.571.243	1.272.311	1.315.653	9.605.086
Disponibilidade	174.661	247.371	34.217	1.289.632	1.745.881
Dívida Líquida	4.271.218	2.323.872	1.238.094	26.021	7.859.205
Custo médio ponderado	5,45%	5,10%	5,47%	6,86%	5,75%
Duration (anos)	2,8	1,9	1,3	4,1	2,7

Earnings Release 2T21

Contas a pagar vinculadas à concessão

Utilização do Bem Público

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

						R\$ mil
Mauá	Colíder	Baixo Iguaçu	Elejor	Guaricana	Total	
17.786	26.050	8.162	770.948	3.099	826.045	

Provisões para Litígios

A Companhia responde por diversos processos judiciais perante diferentes tribunais e instâncias. A Administração da Copel, fundamentada na opinião de seus assessores legais, mantém provisão para litígios sobre as causas cuja probabilidade de perda é considerada provável. Os saldos das provisões para litígios são os seguintes:

					R\$ mil
Perdas Prováveis - Consolidado	jun/21	mar/21	jun/20	Var %	
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	
Fiscais	169.525	174.678	175.883	(3,6)	
Trabalhistas	578.211	595.287	663.674	(12,9)	
Benefícios a Empregados	36.557	52.408	85.587	(57,3)	
Cíveis	615.910	620.262	585.964	5,1	
Cíveis e direito administrativo	358.114	354.275	328.267	9,1	
Servidões de passagem	120.861	116.247	128.446	(5,9)	
Desapropriações e patrimoniais	126.114	135.476	121.109	4,1	
Consumidores	4.263	4.124	4.012	6,3	
Ambientais	6.558	10.140	4.130	58,8	
Regulatórias	94.040	97.000	78.430	19,9	
TOTAL	1.494.243	1.539.635	1.589.538	(6,0)	

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 5.417,6 milhões ao final de junho de 2021, montante 4,0% maior que o registrado em dezembro de 2020 (R\$ 5.210,2 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 3.222,8 milhões); regulatórias (R\$ 1.337,2 milhões); fiscais (R\$ 506,8 milhões); trabalhistas (R\$ 347,6 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 3,3 milhões). Mais informações na NE 30.2 do ITR.

Earnings Release 2T21

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

	R\$ mil			
Passivo	jun/21 (1)	dez/20 (2)	jun/20 (3)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	9.848.595	9.654.392	6.057.535	62,6
Obrigações sociais e trabalhistas	772.528	684.046	382.025	102,2
Fornecedores	2.206.102	2.291.307	1.471.402	49,9
Imposto de renda e contribuição social	734.263	681.831	779.103	(5,8)
Outras obrigações fiscais	435.297	490.608	572.434	(24,0)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.288.860	2.599.088	1.240.147	84,6
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	1.255.533	991.887	373.560	236,1
Benefícios pós-emprego	66.697	69.231	67.326	(0,9)
Encargos do consumidor a recolher	102.451	33.712	12.670	708,6
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	360.125	380.186	358.021	0,6
Contas a pagar vinculadas à concessão	102.416	88.951	76.265	34,3
Passivos financeiros setoriais líquidos	285.196	188.709	393.187	(27,5)
Passivo de arrendamento	46.581	41.193	37.786	23,3
Outras contas a pagar	409.217	235.400	172.961	136,6
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	121.838	120.648	
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	783.329	756.405	-	
NÃO CIRCULANTE	17.026.878	16.879.754	18.634.661	(8,6)
Coligadas e Controladas	-	-	-	-
Fornecedores	129.256	145.145	191.215	(32,4)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	649.185	484.338	360.031	80,3
Outras Obrigações fiscais	604.595	622.483	650.987	(7,1)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	7.316.225	7.346.924	9.523.766	(23,2)
Benefícios pós-emprego	1.450.882	1.424.383	1.140.979	27,2
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	289.258	284.825	318.761	(9,3)
Contas a pagar vinculadas à concessão	723.629	642.913	558.163	29,6
Passivos financeiros setoriais líquidos	63.868	-	-	-
Passivo de arrendamento	166.697	97.168	96.349	73,0
Outras contas a pagar	881.653	469.886	421.738	109,1
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.257.386	3.805.985	3.783.134	
Provisões para litígios	1.494.244	1.555.704	1.589.538	(6,0)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.501.160	20.250.518	19.649.759	4,3
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	20.171.674	19.959.111	19.372.774	4,1
Capital social	10.800.000	10.800.000	10.800.000	-
Ajustes de avaliação patrimonial	313.292	353.349	561.102	(44,2)
Reserva legal	1.209.458	1.209.458	1.014.248	19,2
Reserva de retenção de lucros	6.088.855	6.088.855	4.846.239	25,6
Dividendo adicional proposto	-	1.507.449	-	-
Lucros acumulados	1.760.069	-	2.151.185	(18,2)
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	329.486	291.407	276.985	19,0
TOTAL DO PASSIVO	47.376.633	46.784.665	44.341.955	6,8

Earnings Release 2T21

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 1.065,6 milhões no 2T21, um aumento de 77,7% em relação aos R\$ 602,2 milhões do 2T20. Esse resultado reflete, sobretudo, (i) o crescimento de 100,1% na linha de suprimento de energia elétrica (R\$ 1,2 bi no 2T21 ante R\$ 599,8 milhões no 2T20), em virtude principalmente(a) da comercialização de 507 GWh de energia produzida pela UEGA, que foi despachada no segundo trimestre desse ano em decorrência da piora das condições hidrológicas e da redução de energia disponível no sistema, e (b) do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais (3.035 GWh no 2T21); (ii) reversão de *impairment* da UEGA em virtude da perspectiva futura de despacho da usina (R\$ 138,78 milhões); e (iii) o aumento de 77,7% na receita de disponibilidade de rede elétrica (R\$ 396,7 milhões no 2T21 ante R\$ 223,3 milhões no 2T20) que se deve a (a) ao aumento na remuneração sobre ativos de transmissão decorrente do maior IPCA no 2T21 (1,67% ante -0,43% no 2T20); e (b) revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão; e (c) receita de novos contratos de transmissão, incluindo Lote E.

Esses resultados foram parcialmente compensados pelos custos com (i) matéria-prima e insumos para produção de energia, devido, sobretudo, o despacho da UEGA (R\$ 290,4 milhões no 2T21) e; (ii) com energia elétrica comprada para revenda (R\$ 199,2 milhões no 2T21 ante R\$ 22,7 milhões no 2T20), face a necessidade de compra de energia no curto prazo (209 GWh no 2T21), para atendimento aos contratos de venda no período.

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, tiveram uma redução de 1,4%, devido, principalmente, à redução na linha de outros custos e despesas operacionais, sendo parcialmente compensada pelo aumento com serviços de terceiros, efeito, basicamente, do aumento das despesas com manutenção do sistema elétrico decorrente da entrada em operação de novos ativos.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	95.324	88.216	97.160	(1,9)	183.540	178.020	3,1
Planos previdenciário e assistencial	17.735	17.695	15.256	16,2	35.430	30.610	15,7
Material	3.738	3.246	2.698	38,6	6.984	5.496	27,1
Serviços de terceiros	44.477	47.138	35.538	25,2	91.615	70.937	29,2
Outros custos e despesas operacionais	13.813	62.514	26.870	(48,6)	76.327	71.122	7,3
TOTAL	175.087	218.809	177.521	(1,4)	393.896	356.184	10,6

Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) e da provisão para o Prêmio por desempenho (PPD) a conta pessoal e administradores registrou crescimento de 1,7% em relação aos valores registrados no 2T20. Destaca-se o reajuste salarial de 3,89% aplicado em outubro de 2020, conforme acordo coletivo.

Earnings Release 2T21

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	95.324	88.216	97.160	(1,9)	183.540	178.020	3,1
(-) Provisão PLR e PPD	(18.645)	(16.804)	(21.778)	(14,4)	(35.448,9)	(29.699,7)	19,4
TOTAL	76.679	71.412	75.382	1,7	148.091	148.320	(0,2)

Destaca-se ainda o crescimento no resultado de “equivalência patrimonial” no período (R\$ 64,0 milhões no 2T21 ante R\$ 2,0 milhões no 2T20), justificado pela maior correção monetária sobre os ativos do contrato de transmissão, conclusão de obras do novo ramal Sinop da Matrinchã e da Mata de Santa Genebra, bem como pela redução nas provisões com litígios.

A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel GeT:

Principais Indicadores	R\$ milhões						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (3)	1S20 (4)	Var.% (3/4)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.709,6	1.565,8	1.036,8	64,9	3.275,4	2.177,8	50,4
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(844,1)	(894,5)	(577,3)	46,2	(1.738,6)	(1.253,9)	38,7
Resultado Operacional (R\$ milhões)	835,4	666,5	401,8	107,9	1.501,9	818,6	83,5
Lucro Líquido (R\$ milhões)	674,8	478,5	264,8	154,8	1.153,3	542,1	112,7
EBITDA (R\$ milhões)	1.065,6	895,0	602,2	77,0	1.960,6	1.233,6	58,9
Margem Operacional	48,9%	42,6%	38,8%	26,1	45,9%	37,6%	22,0
Margem Líquida	39,5%	30,6%	25,5%	54,5	35,2%	24,9%	41,5
Margem EBITDA	62,3%	57,2%	58,1%	7,3	59,9%	56,6%	5,7
Programa de Investimento (R\$ milhões)	99,6	74,8	151,5	(34,3)	174,4	233,1	(25,2)

Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou crescimento de 63,8% em relação ao 2T20.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	1.065,6	895,0	602,2	77,0	1.960,6	1.233,6	58,9
(-)/+ Impairment de ativos de geração	(124,8)	(1,4)	70,4	-	(126,2)	102,6	
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	-	-	-	-	-	8,0	-
(-) Revisão Tarifária Contrato 060 Transmissão	-	-	(122,0)	-	-	(122,0)	-
(-)/+ Arbitragem do Contrato Caiua e Cantareira	-	-	23,8	-	-	39,4	-
EBITDA Ajustado	940,8	893,6	574,4	63,8	1.834,4	1.261,6	45,4

Nos seis primeiros meses de 2021, a Copel GeT registrou uma receita operacional de R\$ 3.275,4 milhões, aumento de 50,4% em comparação com o mesmo período do ano anterior, enquanto os custos e despesas operacionais apresentaram um aumento de 38,7%, totalizando R\$ 1.253,9 milhões no período. O lucro líquido atingiu R\$ 1.165,9 milhões e o EBITDA totalizou R\$ 1.960,6 milhões, aumento, respectivamente, de 115,1% e 58,9% em relação ao verificado no primeiro semestre de 2020. Esse resultado positivo no 1S21 reflete, principalmente, o aumento na receita de suprimento de energia elétrica (aumento de 72,5% em relação a 1S20),

Earnings Release 2T21

crescimento de 70,0% na linha de disponibilidade da rede elétrica e ao melhor resultado de equivalência patrimonial (R\$ 150 milhões no 1S21 ante R\$ 26,5 milhões no 1S20).

4.2 Copel Distribuição

No 2T21, a Copel Distribuição registrou um EBITDA de R\$ 377,2 milhões, uma redução de 65,3% ante os R\$1.087,8 milhões registrados no 2T20. Essa redução é explicada pelo efeito positivo de R\$ 809,2 milhões decorrente do trânsito em julgado da ação que reconheceu o direito da Copel Distribuição de excluir da base de cálculo do PIS e COFINS o valor integral do ICMS no segundo trimestre do ano anterior. Excluindo esse efeito e seu reflexo na participação de lucros e resultados, o EBITDA ajustado no 2T20 é de R\$ 343,1 milhões, que resulta num aumento de 9,9% na comparação entre os períodos, como segue:

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T21 (1)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	377,2	1.087,8	(65,3)	719,0	1.510,5	(52,4)
(-) Efeito reconhecimento de ação judicial (imposto)	-	(809,2)	-	-	(809,2)	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	-	64,5	-	-	64,5	-
EBITDA Ajustado	377,2	343,1	9,9	719,0	765,8	(6,1)

Este aumento é resultado, principalmente, do crescimento de 25,6% da receita com a disponibilidade da rede elétrica (TUSD), reflexo do crescimento de 12,2% do mercado fio da Copel Distribuição; da incidência, em 24 de junho de 2020, do reajuste tarifário da Copel Distribuição e do efeito da redução na linha de tributos em função da saída do ICMS da base do PIS/COFINS.

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões relativas à referida decisão judicial, registrada no 2T20 como reversão de custos, no valor de R\$ 809,2 milhões, na rubrica Outros custos e despesas operacionais, reduziram 2,9% em comparação com o 2T20, devido, principalmente, à redução em 7,1% da despesa com pessoal, reflexo da redução de 341 empregados no período, parcialmente compensada pelo aumento em 11,3% das despesas com serviços de terceiros, devido ao aumento nas despesas com manutenção do sistema elétrico.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	185.838	184.260	200.081	(7,1)	370.098	366.643	0,9
Planos previdenciário e assistencial	38.386	39.002	36.558	5,0	77.388	73.853	4,8
Material	11.596	13.049	11.996	(3,3)	24.645	30.858	(20,1)
Serviços de terceiros	104.714	118.233	94.112	11,3	222.947	195.116	14,3
Outros custos e despesas operacionais	28.164	34.833	(772.401)	(103,6)	62.997	(744.190)	(108,5)
TOTAL *	368.698	389.377	379.545	(2,9)	758.075	731.481	3,6

* Excluindo o valor de R\$ 809,2 registrado em "Outros custos e despesas operacionais" no 2T20, referente à ação que reconheceu o direito de exclusão do valor integral do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS.

Earnings Release 2T21

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho (PPD), participação nos lucros (PLR) e indenização por demissões voluntárias (PDI), a conta pessoal e administradores registrou redução de 2,1% em relação aos valores registrados no 2T20.

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	185.838	184.260	200.081	(7,1)	370.098	366.643	0,9
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(46.385)	(45.868)	(56.462)	(17,8)	(92.036)	(80.754)	14,0
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	872	-	(264)	-	872	-	
TOTAL	140.325	138.392	143.355	(2,1)	278.934	285.889	(2,4)

Destacam-se também:

- (i) o registro de R\$ 428,9 milhões na rubrica de resultado de ativos e passivos financeiros setoriais, ante R\$ 80,7 milhões no período anterior, devido aos significativos aumentos dos componentes de CVA relativos à Compra de Energia de Itaipu, aos Encargos de Serviços de Sistema e ao transporte de energia pela rede básica;
- (ii) o aumento em 163,6% dos encargos de uso da rede elétrica, devido ao aumento das despesas com o uso do sistema de transmissão, dado o aumento da TUST, e com Encargos dos Serviços do Sistema – ESS, dado o despacho de térmicas fora da ordem de mérito;
- (iii) o aumento em 22,4% dos custos com energia elétrica comprada para revenda, devido ao aumento nos custos de aquisição de energia no curto prazo na CCEE e pelo aumento dos custos de energia contratada no ambiente regulado, devido à CCEARs provenientes de novos empreendimentos, cujos custos apresentam-se superiores, e
- (iv) as Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD, com queda de R\$ 9,1 milhões, ou redução de 10,0% em relação à 2020, devido à intensificação de ações de cobrança realizadas pela Companhia.

A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Distribuição:

Principais Indicadores	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.336,5	3.074,6	2.458,6	35,7	6.411,1	5.087,0	26,0
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.059,2)	(2.832,8)	(1.463,3)	109,1	(5.892,0)	(3.757,4)	56,8
Resultado Operacional (R\$ milhões)	356,7	265,5	1.948,1	(81,7)	622,2	2.266,8	(72,6)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	231,8	173,3	1.288,4	(82,0)	405,1	1.497,7	(73,0)
EBITDA (R\$ milhões)	377,2	341,8	1.087,8	(65,3)	719,0	1.510,5	(52,4)
Margem Operacional	10,7%	8,6%	79,2%	(86,5)	9,7%	44,6%	(78,2)
Margem Líquida	6,9%	5,6%	52,4%	(86,7)	6,3%	29,4%	(78,5)
Margem EBITDA	11,3%	11,1%	44,2%	(74,4)	11,2%	29,7%	(62,2)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	396,2	343,4	310,6	27,6	739,6	506,3	46,1

Earnings Release 2T21

Excluindo os referidos efeitos não recorrentes do lucro líquido da Copel Distribuição no 2T20, tem-se um lucro líquido ajustado de R\$ 205,9 milhões. O lucro líquido no 2T21 foi de R\$ 231,8 milhões, um aumento de 12,5%.

No primeiro semestre de 2021, a Copel Distribuição acumula um EBITDA de R\$ 719,0 milhões e um lucro líquido de R\$ 405,1 milhões, que, comparados a valores ajustados de 2020, equivalem a uma redução de 6,1% e 7,5%, respectivamente.

4.3 Copel Telecomunicações

A Copel Telecom registrou um EBITDA de R\$ 59,3 milhões, um aumento de 12,6% ante um EBITDA de R\$ 52,6 milhões registrado no 2T20. Este resultado reflete (i) o registro de R\$ 18,2 milhões em Outras receitas operacionais, decorrente de decisão judicial liminar que suspendeu a inclusão do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins e, dessa forma, a Companhia vem suspendendo o pagamento desse valor complementar e provisionando os valores até a decisão final do mérito da ação, e (ii) o crescimento de 4,0% na receita de telecomunicações, em virtude da ampliação da base de clientes (4,5% maior em relação ao mesmo período do ano anterior); parcialmente compensado pela menor reversão na linha de “provisões e reversões” (R\$ 2,9 milhões no 2T21 ante 18,3 milhões no 2T20).

Principais Indicadores	R\$ milhões						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	114,6	95,7	93,4	22,8	210,3	190,8	10,2
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(89,2)	(83,1)	(77,4)	15,3	(172,4)	(170,1)	1,3
Resultado Operacional (R\$ milhões)	16,8	(0,6)	14,4	17,1	16,2	9,4	72,8
Lucro Líquido (R\$ milhões)	10,9	(0,4)	9,2	18,6	10,5	6,0	76,1
LAJIDA (R\$ milhões)	59,3	46,1	52,6	12,6	105,4	94,6	11,4
Margem Operacional	14,7%	-0,7%	15,4%	(4,6)	7,7%	4,9%	56,8
Margem Líquida	9,5%	-0,4%	9,9%	(3,4)	5,0%	3,1%	59,8
Margem LAJIDA	51,7%	48,2%	56,4%	(8,3)	50,1%	49,6%	1,1
Programa de Investimento (R\$ milhões)	21,6	25,6	12,4	74,2	47,2	32,0	47,5

Custos Gerenciáveis	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var. % (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	17.193	16.697	16.175	6,3	33.890	31.548	7,4
Planos previdenciário e assistencial	2.726	2.683	2.706	0,7	5.409	5.604	(3,5)
Material	1.096	560	314	249,6	1.656	587	182,2
Serviços de terceiros	18.704	14.751	18.666	0,2	33.455	34.434	(2,8)
Outros custos e despesas operacionais	18.611	16.471	21.134	(11,9)	35.082	38.498	(8,9)
TOTAL	58.331	51.161	58.994	(1,1)	109.492	110.671	(1,1)

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR), a conta pessoal e administradores registrou redução de 6,5% em relação aos valores registrados no 2T20.

Earnings Release 2T21

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	2T21	1T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	17.193	16.697	16.175	6,3	33.890	31.548	7,4
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(4.832)	(3.923)	(2.956)	63,5	(8.755)	(4.936)	77,4
TOTAL	12.361	12.774	13.219	(6,5)	25.135	26.613	(5,6)

Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado no 2T21, foi de R\$ 40,5 milhões, resultado 2,1% acima do registrado no 2T20.

	R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T21	1T21	Var.%	1S21	1S20	Var.%	
	(1)	(2)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)	
EBITDA	59.3	46.1	12.6	105.4	94.6	-	
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	0.4	6.7	(94.0)	7.1	(5.4)	(231.3)	
(-)/+ Crédito de PIS/Cofins	(19.2)	-	-	(19.2)	-	-	
EBITDA Ajustado	40.5	52.8	2.1	93.3	89.2	4.6	

Nos seis primeiros meses de 2021, o EBITDA totalizou R\$ 105,4 milhões e o lucro líquido atingiu R\$ 10,5 milhões, aumento, respectivamente, de 11,4% e 76,1% em relação ao verificado no primeiro semestre de 2020.

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 31 de dezembro 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 DFP.

4.4 Copel Mercado Livre

No 2T21, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA de R\$ 37,3 milhões, montante 29,2% superior aos R\$ 28,9 milhões do 2T20, reflexo, principalmente, do maior volume de energia vendida para consumidores livres e contratos bilaterais.

No acumulado do primeiro semestre, o EBITDA cresceu 48,6% em relação ao mesmo período de 2020.

Seguem os principais indicadores da Copel Mercado Livre:

Earnings Release 2T21

Principais Indicadores	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	987,4	894,5	513,5	92,3	1.881,9	1.052,4	78,8
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(950,1)	(871,2)	(484,6)	96,1	(1.821,4)	(1.011,5)	80,1
Resultado Operacional (R\$ milhões)	40,9	27,1	31,5	30,0	68,0	45,3	50,3
Lucro Líquido (R\$ milhões)	27,0	17,9	20,6	31,1	44,9	29,7	51,1
EBITDA (R\$ milhões)	37,3	23,3	28,9	29,2	60,6	40,8	48,6
Margem Operacional	4,1%	3,0%	6,1%	(32,4)	3,6%	4,3%	(16,0)
Margem Líquida	2,7%	2,0%	4,0%	(31,8)	2,4%	2,8%	(15,5)
Margem EBITDA	3,8%	2,6%	5,6%	(32,8)	3,2%	3,9%	(16,9)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	-	0,7	0,1	-	0,7	0,1	-

Excetuando-se os efeitos extraordinários, o EBITDA ajustado no 2T21, foi de R\$ 19 milhões, ante menos R\$ 2,3 milhões no 2T20.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões					
	2T21 (1)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	37,3	28,9	29,2	60,6	40,8	48,6
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(18,3)	(31,1)	(1,0)	(19,4)	(34,7)	-44,1%
EBITDA Ajustado	19,0	(2,3)	-	42,6	7,3	-

Nos seis primeiros meses de 2021, a Copel Mercado Livre registrou uma receita operacional de R\$ 1,882 milhões, aumento de 78,8% em comparação com o mesmo período do ano anterior, enquanto os custos e despesas operacionais apresentaram um aumento de 80,1%, totalizando R\$ 1,821 milhões no período. O lucro líquido atingiu R\$ 44,9 milhões e o EBITDA totalizou R\$ 60,6 milhões, aumento, respectivamente, de 51,1% e 48,6% em relação ao verificado no primeiro semestre de 2020.

4.5 Informações Contábeis

Na tabela a seguir apresentamos informações contábeis do final de junho de 2021 referentes às principais participações da Copel:

	R\$ mil					
	Controladas (Consolida com Copel)			Coligadas (Equivalência Patrimonial)		
	jun./21	Compagas	Bejor	UEGA	Dona Francisca	Foz do Chopim
Ativo Total	799.226	749.853	778.809		125.269	39.815
Patrimônio Líquido ¹	494.293	(32.560)	516.226		99.909	34.853
Rec. Oper. Líquida	351.685	87.679	799.360		33.762	26.866
Lucro Líquido	52.136	(46.050)	278.015		19.269	14.853

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

R\$ mil

Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)								
jun/21	Caiuá	Cantareira	Guaraciaba	Integração Maranhense	Mata de S Genebra	Matrinchã	Paranaíba	Voltalia SMG
Ativo Total	276.034	1.620.878	1.308.611	497.001	2.758.397	2.567.595	1.758.052	218.415
Patrimônio Líquido ¹	206.242	769.508	757.258	321.702	1.399.029	1.564.463	873.029	216.213
Rec. Oper. Líquida	18.208	95.689	78.784	29.818	188.136	164.315	132.848	-
Lucro Líquido	11.629	35.454	30.428	18.471	78.810	84.362	69.831	(3.626)

5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizados em 2021.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões		
	Realizado 2T21	Realizado 1S21	Previsto 2021
Copel Geração e Transmissão	99,6	174,4	622,8
UHE Colíder	0,0	0,0	0,0
UHE Baixo Iguaçu ¹	0,0	0,0	0,0
LT Curitiba Leste-Blumenau	15,3	28,0	22,0
LT Iporã-Londrina (Contrato 060/2001)	18,1	32,4	18,4
SE Bateias	0,0	0,0	0,0
SPE Mata da Santa Genebra Transmissão ¹	0,0	0,0	0,0
PCH Bela Vista	10,1	22,1	16,0
SPE Uirapuru	0,0	0,1	-
UEG Araucária	0,0	0,0	-
Cutia Empreendimentos Eólicos	0,0	0,1	22,0
Complexo Eólico Jandaíra	24,1	26,5	270,2
Modernização UTE Figueira	8,9	9,4	35,6
Modernização UHE GBM - FDA	0,3	1,7	16,7
Brisa e São Bento	0,6	3,6	10,6
Transmissão (Melhorias/Reforço)	6,0	8,6	74,8
Outros	16,2	41,8	136,5
Copel Distribuição	396,2	739,6	1.217,6
Copel Telecomunicações	21,6	47,2	50,0
Copel Comercialização	0,0	0,7	5,7
Holding	0,4	0,9	3,5
Outros^{1 2}	0,5	0,5	3,1
Outras Participações (SPE Paraná Gás, SPE Dois Saltos, SPE Voltália)	0,0	0,0	0,5
UEGA (20% Holding)	0,0	0,0	18,8
Total	518,35	963,28	1.902,7

¹ Referente à participação da Copel no Empreendimento.

² Inclui UEGA

Earnings Release 2T21

6. Mercado de Energia e Tarifas

6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 4.773 GWh no 2T21, um aumento de 4,8% em relação ao 2T20. A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)					
	jun/21	jun/20	Var. %	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Residencial	3.995.886	3.868.967	3,3	1.973	1.891	4,3	4.081	3.914	4,3
Industrial	71.016	71.209	(0,3)	584	549	6,4	1.144	1.145	(0,1)
Comercial	416.889	405.506	2,8	1.000	928	7,8	2.101	2.171	(3,2)
Rural	345.768	348.758	(0,9)	629	597	5,3	1.318	1.292	2,0
Outros	60.334	59.212	1,9	587	589	(0,4)	1.180	1.212	(2,6)
Mercado Cativo	4.889.893	4.753.652	2,9	4.773	4.554	4,8	9.824	9.734	0,9

A classe residencial cresceu 4,3%, reflexo do aumento de 3,3% do número de consumidores e do aumento do consumo médio mensal para 165 kWh/mês, um crescimento de 1,0% em comparação com o 2T20.

A classe industrial registrou crescimento de 6,4%, devido, principalmente, à retomada gradual das atividades econômicas, com destaque para a classe de fabricação de produtos de metal (exceto máquinas e equipamentos) e fabricação de produtos de borracha e de material plástico, que aumentaram 31,2% e 11,0% respectivamente. Esse resultado foi parcialmente compensado pela migração de clientes para o mercado livre, os quais representariam um consumo médio de aproximadamente 87 GWh no trimestre.

A classe comercial cresceu 7,8%, reflexo da retomada gradual do nível de atividade econômica, mormente do comércio varejista (+6,6%) e alimentação (11,3%).

A classe rural, apesar da redução de 0,9% no número de clientes, registrou alta de 5,3% no consumo de energia, devido ao aumento de 6,2% no consumo médio (kWh/mês).

As outras classes (poderes públicos, iluminação pública, serviços públicos e consumo próprio) registraram queda de 0,4%, em decorrência, principalmente, da redução de 3,1% na classe “iluminação pública”.

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 27/21 ([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

Earnings Release 2T21

concessão, ajustado pela saída dos consumidores em 230 kV da base de comparação¹, apresentou crescimento de 12,2% no consumo de energia no 2T21. Este resultado decorre, principalmente, da retomada do bom desempenho da produção industrial do Paraná, que avançou 54,1% em abril e 23,7% no mês de maio, sendo que os setores que mais contribuíram para o aumento do consumo de energia foram os de fabricação de produtos alimentícios e fabricação de produtos de madeira.

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/21	jun/20	Var. %	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Mercado Cativo	4.889.893	4.753.652	2,9	4.773	4.554	4,8	9.824	9.734	0,9
Concessionárias e Permissionárias ¹	7	7	-	241	214	12,6	463	430	8
Consumidores Livres ²	2.128	1.600	33,0	2.936	2.319	26,6	5.704	4.760	19,8
Mercado Fio	4.892.028	4.755.259	2,9	7.950	7.087	12,2	15.991	14.924	7,1

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.

6.3 Fornecimento de Energia Elétrica

O fornecimento de energia elétrica da Copel, que representa o volume de energia vendido aos consumidores finais e é composto pelas vendas no mercado cativo da Copel Distribuição e pelas vendas no mercado livre da Copel Geração e Transmissão e da Copel Comercialização, registrou crescimento de 11,1% entre abril e junho de 2021. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)					
		2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Residencial		1.973	1.891	4,3	4.081	3.914	4,3
	Total	2.575	2.227	15,6	5.104	4.613	10,7
Industrial	Cativo	584	549	6,4	1.144	1.145	(0,1)
	Livre	1.991	1.678	18,7	3.960	3.468	14,2
	Total	1.314	1.069	22,9	2.741	2.465	11,2
Comercial	Cativo	1.000	928	7,8	2.101	2.171	(3,2)
	Livre	313	141	122,3	639	294	117,5
Rural		629	597	5,3	1.318	1.292	2,0
Outros		587	589	(0,4)	1.180	1.212	(2,6)
Fornecimento de Energia		7.078	6.373	11,1	14.424	13.496	6,9

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 15.917 GWh no segundo trimestre de 2021, representando um aumento de 25,3%.

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.

Earnings Release 2T21

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

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/21	jun/20	Var. %	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.889.893	4.753.652	2,9	4.773	4.554	4,8	9.824	9.734	0,9
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	23	20	15,0	43	39	10,3
CCEE (Cessão MCS D EN)	396	244	62,3	175	172	1,7	349	342	2,0
CCEE (MVE)	11	12	-	103	109	(5,5)	206	218	(5,5)
CCEE (MCP)	-	-	-	602	888	(32,2)	728	970	(24,9)
Total Copel DIS	4.890.302	4.753.910	2,9	5.676	5.743	(1,2)	11.150	11.303	(1,4)
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	30	28	7,1	61	60	1,7
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	525	535	(1,9)	1.113	1.103	0,9
Consumidores Livres	15	35	(57,1)	303	779	(61,1)	631	1.611	(60,8)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	130	37	251,4	3.035	1.527	98,8	6.349	3.309	91,9
Contratos Bilaterais ¹	12	47	(74,5)	154	683	(77,5)	348	1.404	(75,2)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	218	-	-	640	-
Total Copel GeT	261	223	17,0	4.047	3.770	7,3	8.502	8.127	4,6
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	15	15	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	321	320	0,3	639	643	(0,6)
CER	10	10	-	228	228	-	454	456	(0,4)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Parques Eólicos	344	344	-	557	556	0,2	1.108	1.114	(0,5)
Copel Mercado Livre									
Consumidores Livres	1.275	777	64,1	2.002	1.040	92,5	3.969	2.150	84,6
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	46	-	-	999	-	-	1.310	-	-
Contratos Bilaterais	197	104	89,4	2.636	1.497	76,1	5.521	3.284	68,1
CCEE (MCP)	-	-	-	-	95	-	36	103	(65,0)
Total Copel Mercado Livre	1.518	881	72,3	5.637	2.632	114,2	10.836	5.537	95,7
Total Copel Consolidado	4.892.425	4.755.358	2,9	15.917	12.701	25,3	31.596	26.081	21,1

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.

UTE Araucária

Adicionalmente, a UTE Araucária vem tendo relevante despacho em 2021, em decorrência das condições hidrológicas da região Sul e da redução de energia disponível no sistema. A comparação com o montante de energia produzido pela termelétrica no mesmo período de 2020 é demonstrada no quadro a seguir:

	GWh					
UTE Araucária (UEGA)	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Geração Própria ¹	507	-	-	1.194	352	-

Fonte: CCEE

¹ Valor da geração contabilizada com perdas da CCEE.

Earnings Release 2T21

6.5 Fluxos de Energia

Fluxo de Energia – Copel Dis

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Dis	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Itaipu	1.355	1.367	(0,9)	2.695	2.734	(1,4)
CCEAR – Empresas do Grupo	38	36	5,6	76	75	1,3
CCEAR – Outras	2.976	2.837	4,9	5.959	5.741	3,8
CCEE (Cessões MCSD EN)	30	196	(84,7)	118	391	(69,8)
CCEE (MCP)	-	-	-	-	12	-
Angra	243	240	1,3	484	481	0,6
CCGF	1.444	1.494	(3,3)	2.937	3.039	(3,4)
Proinfa	114	111	2,7	213	218	(2,3)
Elejor S.A	-	-	-	-	-	-
Disponibilidade	6.200	6.281	(1,3)	12.482	12.691	(1,6)
Mercado cativo	4.773	4.554	4,8	9.824	9.734	0,9
Concessionárias e Permissionárias ¹	23	20	15,0	43	39	10,3
Suprimento concessionária CCEE ²	-	-	-	-	-	-
Cessões MCSD EN ³	175	172	1,7	349	344	1,5
CCEE (MVE) ⁴	104	109	(5)	206	218	(6)
CCEE (MCP)	602	888	(32,2)	728	970	(24,9)
Perdas e diferenças	523	538	(2,8)	1.333	1.386	(3,8)
Rede básica	149	138	8,0	290	313	(7,3)
Distribuição	295	316	(6,6)	887	904	(1,9)
Alocação de contratos no CG	79	84	(6,0)	156	169	(7,7)

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

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

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

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

O fluxo de energia apresenta a compra e venda de energia e procura refletir a carga de contratação da distribuidora, apurada pela CCCEE; A linha Perdas e Diferenças serve para fechar a conta entre o total de carga apurado na CCEE e o mercado cativo de energia.

Earnings Release 2T21

Fluxo de Energia – Copel GeT

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel GeT	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	2.108	1.001	110,6	7.003	3.169	121,0
Dona Francisca	33	35	(5,7)	67	70	(4,3)
Copel Mercado Livre	999	-	-	1.206	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-
Recebimento MRE	778	2.751	(71,7)	778	4.915	(84,2)
Disponibilidade Total	3.918	3.787	3,5	9.054	8.154	11,0
Contratos Bilaterais	118	647	(81,8)	271	1.322	(79,5)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	3.035	1.527	98,8	6.349	3.310	91,8
Contratos CBR ¹	36	35	2,9	77	81	(4,9)
Consumidores Livres	303	779	(61,1)	631	1.611	(60,8)
CCEAR – COPEL Distribuição	30	28	7,1	61	60	1,7
CCEAR – Outras	525	535	(1,9)	1.113	1.103	0,9
Entrega/ Cessão MRE	80	18	344,4	875	27	3.140,7
CCEE (MCP) - Líquida de compras	(209)	218	-	(323)	640	(150,5)

¹ Contratos Bilaterais Regulados

Earnings Release 2T21

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

	GWh					
Fluxo de Energia - São Bento Energia	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Geração Própria	76	50	52,0	162	96	68,8
Copel Mercado Livre (recomposição)	-	-	-	62	-	-
Disponibilidade Total	76	50	52,0	224	96	133,3
CCEAR – Outras	95	96	(1,0)	190	191	(0,5)
CCEE (MCP)	-	-	-	-	-	-
Perdas e diferenças	(19)	(46)	(58,7)	34	(95)	(135,8)

	GWh					
Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Geração Própria	170	123	38,2	318	205	55,1
Copel Mercado Livre (recomposição)	-	-	-	42	-	-
Disponibilidade Total	170	123	38,2	360	205	75,6
CCEAR – Outras	114	114	-	227	228	(0,4)
CER	73	73	-	145	145	-
CCEE (MCP)	-	-	-	42	-	-
Perdas e diferenças	(17)	(64)	(73,4)	(53)	(169)	(68,6)

	GWh					
Fluxo de Energia - Cutia	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Geração Própria	166	121	37,2	337	231	45,9
Disponibilidade Total	166	121	37,2	337	231	45,9
CER	155	155	-	309	311	(0,6)
Perdas e diferenças	11	(34)	(132,4)	28	(80)	(135,0)

	GWh					
Fluxo de Energia - Bento Miguel	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Geração Própria	112	88	27,3	222	158	40,5
Disponibilidade Total	112	88	27,3	222	158	40,5
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8	-	15	16	(6,3)
CCEAR – Outras	112	112	-	223	223	-
Perdas e diferenças	(8)	(32)	(75,0)	(16)	(81)	(80,2)

Earnings Release 2T21

Fluxo de Energia – Copel Mercado Livre

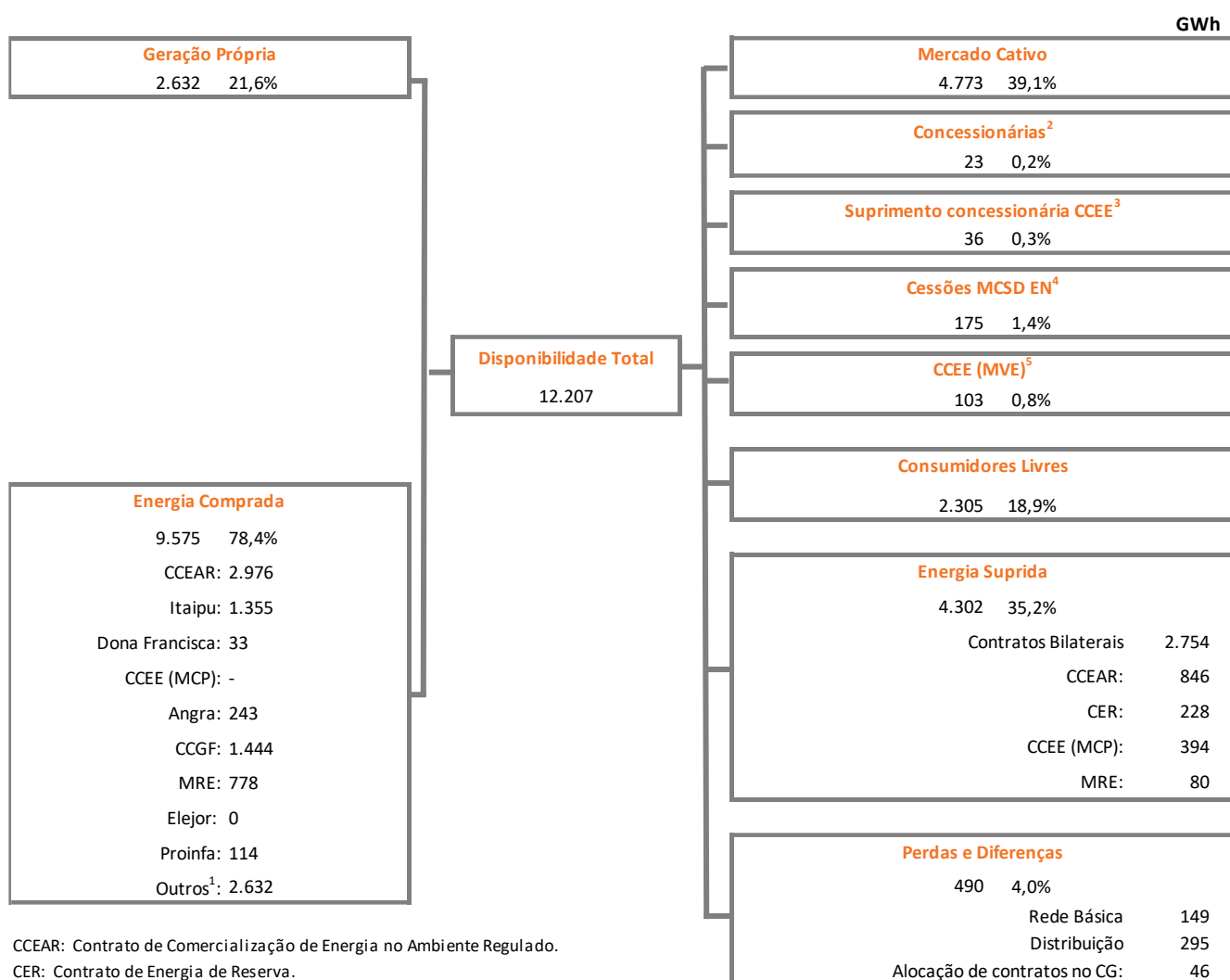
	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Com	2T21	2T20	Var. %	1S21	1S20	Var. %
Copel GeT	3.034	1.527	98,7	6.348	3.283	93,4
Outros ¹	2.603	1.104	135,8	4.488	2.212	102,9
CCEE (MCP)	-	-	-	-	42	- 100,0
Disponibilidade Total	5.637	2.631	114,3	10.836	5.537	95,7
Consumidores Livres	2.002	1.040	92,5	3.969	2.150	84,6
Contratos Bilaterais	2.636	1.497	76,1	5.521	3.284	68,1
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) ²	999	-	-	1.310	-	-
CCEE (MCP)	-	94	(100,0)	36	103	(64,9)

¹Inclui Elejor

²Inclui Copel GeT e Eólicas

Earnings Release 2T21

Fluxo de Energia Consolidado (Abril a Junho 2021)



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 e Copel Distribuição.

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

⁴Cessões MCSD EN - Cessões 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.

Earnings Release 2T21

6.6 Tarifas

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

Tarifas	Quantidade MW médio	R\$/ MWh			
		jun/21 (1)	mar/21 (2)	jun/20 (3)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	249	206,98	201,89	198,57	4,2
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	90	239,13	233,73	229,73	4,1
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	7	258,31	253,90	248,29	4,0
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	119	184,04	178,30	175,79	4,7
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	33	190,73	186,70	182,90	4,3
Copel Distribuição					-
Concessionárias no Estado do Paraná	14	221,69	217,59	214,51	3,3
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	264	207,79	202,66	199,48	4,2

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

Tarifas*	Quantidade MW médio	R\$/ MWh			
		jun/21 (1)	mar/21 (2)	jun/20 (3)	Var. % (1/3)
Itaipu ¹	586,4	337,0	329,9	375,56	(8,0)
Leilão 2010 - H30	67,9	244,7	240,2	236,72	1,9
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	310,9	109,0	156,00	(29,1)
Leilão 2011 - H30	56,0	252,3	247,6	244,17	2,0
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	503,4	435,2	200,50	126,1
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	467,7	160,2	165,67	(1,9)
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	186,8	187,5	169,32	10,5
Angra	111,4	233,4	225,8	282,36	(17,4)
CCGF ⁵	656,0	115,8	105,6	109,46	5,8
Santo Antônio	133,8	156,6	153,7	151,50	1,9
Jirau	222,6	137,7	135,2	133,30	1,9
Outros Leilões ⁶	532,3	280,5	228,1	188,73	29,2
Total / Tarifa Média de Compra	2.615	241,9	205,4	208,1	4,9

¹ Transporte de Furnas não incluído.

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

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

Earnings Release 2T21

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

Tarifas ¹	R\$/ MWh			
	jun/21 (1)	mar/21 (2)	jun/20 (3)	Var. % (1/3)
Industrial	496,67	497,28	486,36	(0,4)
Residencial	485,60	485,83	487,71	(0,4)
Comercial	576,93	577,18	569,98	0,4
Rural	493,41	500,75	466,69	0,8
Outros	353,98	356,05	350,96	(0,6)
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)	535,83	538,08	525,96	-0,37
Tarifa média de demanda (R\$ / KW)	26,43	26,52	23,29	-1,68

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

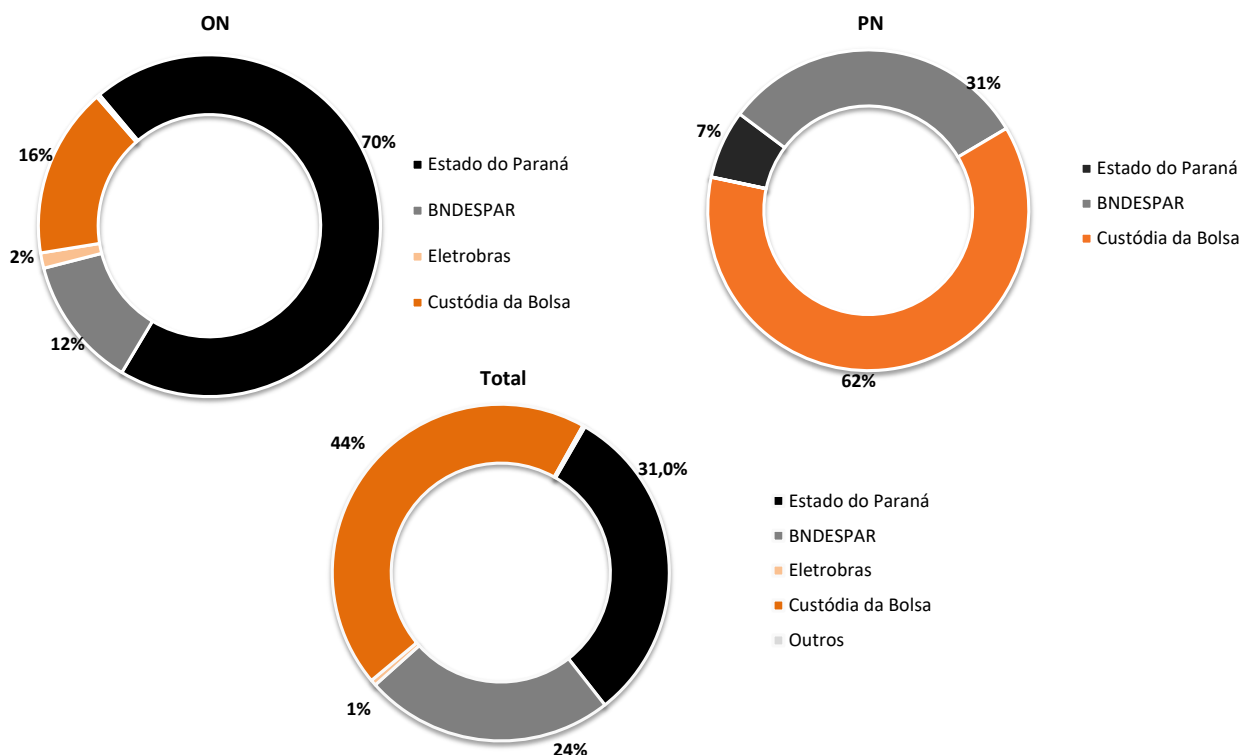
Earnings Release 2T21

7. Mercado de Capitais

7.1 Capital Social

O capital social da COPEL é de R\$ 10.800 milhões, composto por ações sem valor nominal. Em junho de 2021, o capital da Companhia estava assim representado:

Acionistas	Mil ações						TOTAL		Mil ações	
	ON	%	PNA	%	PNB	%	UNIT	%		
Estado do Paraná	734.316	69,7	-	-	115.970	0,1	28.992	11,3		
BNDESPAR	131.162	12,4	-	-	524.646	0,3	131.162	50,9		
Eletrobras	15.308	1,5	-	-	-	-	-	-		
Custódia da Bolsa	169.983	16,1	629	20,1	1.038.219	0,6	97.350	37,8		
B3	115.763	11,0	629	20,1	820.617	0,5	43.130	16,7		
NYSE	53.991	5,1	-	-	215.966	0,1	53.991	21,0		
LATIBEX	229	0,0	-	-	1.636	0,0	229	0,1		
Outros	3.321	0,3	2.499	79,9	500	0,0	-	-		
TOTAL	1.054.089	100,0	3.128	100,0	1.679.335	1,0	257.504	100,0		



* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Jun/21)		ON		PNB		UNIT	
		(CPLE3 / ELPVY)		(CPLE6 / ELP / XCOP)		(CPLE11 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária	Total	Média diária
B3	Negócios	419.515	3.439	1.809.273	14.830	114.648	2.439
	Quantidade	258.330.500	2.117.463	1.468.109.100	12.033.681	33.708.700	717.206
	Volume (R\$ mil)	1.570.481	12.873	9.470.982	77.631	1.007.983	21.446
	Presença nos Pregões	122	100%	122	100%	47	100%
NYSE	Quantidade	131.789	4.118	925.161.237	11.710.902	40.228.975	893.977
	Volume (US\$ mil)	160	5	1.095.054	13.861	229.600	5.102
	Presença nos Pregões	32	41%	79	100%	45	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	185.686	4.126	489	11
	Volume (Euro mil)	-	-	190	4	2	0
	Presença nos Pregões	-	-	45	35%	2	4%

As ações em circulação totalizaram 68,93% do capital da Companhia. Ao final de junho de 2021, o valor de mercado da COPEL, ficou em R\$ 15.956 milhões, de acordo com o site economica.com.

Na [B]3, as ações ordinárias nominativas ON (CPLE3) estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a R\$ 5,55 com variação negativa de 20,71%; as ações preferenciais nominativa classe B PNB (CPLE6) estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a R\$ 5,93 com variação negativa de 20,87%. No mesmo período o IBOVESPA teve variação positiva de 6,54%. As UNITS (CPLE11) iniciaram suas negociações em 26 de abril de 2021 e, desde então, estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a R\$ 29,15 com variação negativa de 8,01%.

Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,56%. No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE), a Copel tem participação de 0,63%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), até 27/04/2021, as ações ON eram negociadas no “Nível 1” na forma de ADR’s, sob o código ELPVY, estiveram presentes em 41% dos pregões, fechando aquele período cotadas a US\$ 1,30 com variação negativa de 6,47%; as ações PNB eram negociadas no “Nível 3” na forma de ADS’s, sob o código ELP, estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando aquele período cotadas a US\$ 1,13 com variação negativa de 20,98%. As UNITS (ELP) iniciaram suas negociações em 28 de abril de 2021 e, desde então, estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$ 5,77 com variação positiva de 1,14%. O índice DOW JONES teve variação positiva de 12,73% no período.

No LATIBEX (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, as ações PNB são negociadas sob o código XCOP, estiveram presentes em 35% dos pregões, fechando o período cotadas a € 1,02, com variação positiva de 7,37%. No mesmo período, o índice LATIBEX teve variação positiva de 21,47%. A partir de 26 de abril de 2021, foram lançadas naquele mercado as ações ON, sob o código XCOPO, todavia sem

Earnings Release 2T21

negociação. Nesta mesma data, foram lançadas as UNITS, sob o código XCOPU, que, desde então, estiveram presentes em 4% dos pregões, fechando o período cotadas a € 4,46, com variação negativa de 2,19%.

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

	Código / Índice	Preço / Pontos		Var. (%)
		30.06.2021	31.12.2020	
B3	CPLE3	R\$ 5,55	R\$ 7,00	(20,7)
	CPLE6	R\$ 5,93	R\$ 7,49	(20,8)
	CPLE11 *	R\$ 29,15	R\$ 31,69	(8,0)
	Ibovespa	116.634	119.017	(2,0)
NYSE	ELP	US\$ 1,15	US\$ 1,43	(19,6)
	Dow Jones	32.982	30.606	7,8
LATIBEX	XCOP	€ 1,05	€ 0,95	10,5
	Latibex	10.223	10.008	2,2

(*) Pregão a partir de 26/04/2021

O novo Estatuto da Companhia, aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 11 de março de 2021, instituiu o desdobramento de ações na proporção de 1 para 10, sendo que as ações passaram a ser negociadas ex-desdobramento a partir do dia 12 de março de 2021.

Em 17 de março de 2021 a Companhia divulgou ao mercado as regras e condições de seu Programa de UNITS, que consistem na formação de Certificados de Depósito de Ações, ou UNITS, compostas de uma ação ordinária ON (CPLE3) e quatro ações preferenciais classe “B” (CPLE6). Ao final do período de solicitação, em 20 de abril de 2021, os acionistas não controladores pediram (i) a conversão de 362.580.947 ações ordinárias em ações preferenciais classe “B”, a conversão de 139.520 ações preferenciais classe “A” em ações preferenciais classe “B”, a conversão total de 82.330.391 ações preferenciais classe “B” em ações ordinárias; e (ii) a formação de 248.134.108 UNITS (CPLE11).

Exitoso, o Programa de UNITS foi homologado pelo Conselho de Administração da Copel em 23 de abril de 2021.

Earnings Release 2T21

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			UNIT
					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	
Total	2020							
Dividendos	2020	16/09/20	30/09/20	781	-	0,23912059	-	-
JCP ⁽¹⁾	2020	09/12/20	a definir	807.500	2,81832398	3,10015638	3,10015638	-
Dividendos	2020	29/04/21	a definir	210.276	0,07231977	0,14384143	0,07955175	0,39052677
Dividendos	Reserva de Lucro	17/03/21	30/04/21	1.250.000	0,43627306	0,47990038	0,47990038	-
Dividendos	Reserva de Lucro	17/03/21	a definir	123.257	0,04301883	0,04732072	0,04732072	-
JCP	Reserva de Lucro	17/03/21	a definir	134.192	0,04683557	0,04683557	0,04683557	-

⁽¹⁾ Valores declarados na 209ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração, de 09.12.2020, sendo que a posição de ações com direito a ser considerada é a do dia 28/12/2020, a qual não contempla o Desdobramento de ações na proporção de 1 para 10, conforme Aviso aos Acionistas divulgado em 11/03/2021

Earnings Release 2T21

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 em 2021.

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	4.976,9	2.228,2	7.021,9	-
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	1.811,2	17.09.2023
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	2.010,7	15.11.2029
Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	1.609,5	04.05.2030
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾	78,0	32,7	86,8	05.01.2046
Mauá ⁽²⁾	185,2	100,8	382,0	03.07.2042
Colíder	300,0	178,1	744,7	17.01.2046
Baixo Iguaçu ⁽³⁾	105,1	51,7	134,4	20.08.2047
Guaricana	36,0	16,1	79,0	16.08.2026
Bela Vista	29,8	18,4	2,6	27.02.2046
Cavernoso II	19,0	10,6	24,7	16.08.2026
Chaminé	18,0	11,6	57,3	12.10.2025
Apucarantina	10,0	6,7	25,0	15.11.2029
Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	25,4	⁽⁴⁾
Marumbi	4,8	2,4	12,0	03.12.2024
São Jorge	2,3	1,5	4,5	⁽⁵⁾
Chopim I	2,0	1,5	5,9	07.01.2031
Cavernoso	1,3	1,0	0,9	⁽⁵⁾
Melissa	1,0	0,6	1,9	⁽⁵⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	1,7	⁽⁵⁾
Pitangui	0,9	0,6	1,7	⁽⁵⁾
Termelétrica	20,0	10,3	0,0	-
Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
Eólica	2,5	0,4	1,4	-
Eólica de Palmas ⁽⁶⁾	2,5	0,4	1,4	28.09.2029
TOTAL	4.999,4	2.238,9	7.023,3	

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.

Earnings Release 2T21

Em 24 de março de 2017, a Copel GeT protocolou junto à Aneel sua intenção de 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.

PCH Bela Vista

A Copel colocou em operação comercial a primeira unidade geradora de energia da Pequena Central Hidrelétrica (PCH) Bela Vista. Construída em tempo recorde e entregue dois anos antes do prazo previsto, a usina está instalada no rio Chopim, entre os municípios de Verê e São João, no sudoeste do Paraná. O investimento na mais nova hidrelétrica da Copel foi de R\$ 224 milhões e a energia gerada pode abastecer 100 mil pessoas.

Bela Vista terá capacidade para produzir 29,81 megawatts (MW), sendo 29,322 MW em três unidades geradoras na casa de força principal e 0,488 MW na unidade instalada na casa de força complementar, construída junto à barragem, que vai gerar energia aproveitando a vazão mínima de água que não pode ser represada e deve escoar de forma permanente no trecho abaixo do barramento, mantendo a condição ambiental adequada do rio.

Com um investimento estimado em R\$ 224 milhões, o empreendimento, que tem 29,81 MW de capacidade instalada e garantia física de 18,4 MW médios, está sendo construído no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná. A participação no leilão A-6 realizado em agosto de 2018 vendeu 14,7 MW médios em contratos regulados ao preço original de R\$ 195,70/MWh. O contrato de venda de energia tem início de suprimento em 1º de janeiro de 2024, prazo de 30 anos e reajuste anual pelo IPCA.

Iniciadas em agosto de 2019, as obras serão concluídas até o final do terceiro trimestre de 2021, cerca de dois anos e meio antes do início do prazo para entrega do suprimento contratado, permitindo, assim, que toda a energia produzida pela PCH Bela Vista até dezembro de 2023, seja comercializada no Ambiente de Contratação Livre – ACL. A antecipação da conclusão desse empreendimento reflete o compromisso assumido pela administração com o aprimoramento contínuo da eficiência do grupo Copel e o crescimento sustentável dos seus negócios.

Complexos Eólicos

A Copel possui 24 parques eólicos em operação. Em 2021, esses parques geraram 1.081,6 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Earnings Release 2T21

Complexo Eólico	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW méd)	Geração (GWh)	Preço ²	Vencimento da Autorização
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		94,0	46,3	170,1	248,07	
GE Boa Vista S.A.		14,0	6,3	19,7	254,48	27.04.2046
GE Farol S.A.	2º LFA (26/08/2010)	20,0	10,1	35,1	247,06	19.04.2046
GE Olho D'Água S.A.		30,0	15,3	59,1	247,06	31.05.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	14,6	56,1	247,06	18.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		183,6	92,6	331,8	217,15	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		27,0	13,2	45,7	249,70	24.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	27,0	12,8	47,4	249,70	30.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27,0	12,5	47,8	249,70	30.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	13,7	45,8	249,70	26.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		29,7	15,7	56,1	175,39	07.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	29,7	15,7	59,4	175,39	08.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16,2	9,0	29,6	174,04	08.04.2047
Complexo Eólico Cutia		180,6	71,0	349,7	206,21	
UEE Cutia S.A.		23,1	9,2	45,5	206,21	04.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27,3	9,1	48,5	206,21	10.05.2050
UEE Guajiru S.A.	6º LER (31/10/2014)	21,0	8,3	38,8	206,21	04.01.2042
UEE Jangada S.A.		27,3	10,3	56,7	206,21	04.01.2042
UEE Maria Helena S.A.		27,3	12,0	52,9	206,21	04.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	52,3	206,21	10.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	55,0	206,21	10.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel		132,3	58,7	230,1	195,15	
CGE São Bento do Norte I S.A.		23,1	10,1	42,5	195,15	03.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	47,9	195,15	03.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	20º LEN (28/11/2014)	23,1	10,2	41,5	195,15	03.08.2050
CGE São Miguel I S.A.		21,0	9,3	33,3	195,15	03.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	31,9	195,15	03.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	32,9	195,15	03.08.2050
Total		590,5	268,6	1081,6		

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

² Preço atualizado até jun/2021. 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.

Earnings Release 2T21

Participação em Empreendimentos de Geração

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

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

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

Participação em Parques Eólicos

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

Empreendimento	Capacidade Instalada ¹ (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço ²	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
Voltalia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.							
Carnaúbas	27,0	13,1	170,13	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	170,13				

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 jun/2021.

Earnings Release 2T21

Ativos em Construção

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 (MW/méd)	Preço ²	Início de Suprimento	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Autorização
Complexo Eólico Jandaíra	30º LEN (18/10/2019)	90,1	47,6	107,49	jan/25	400,0	31.12.2045

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Preço atualizado até jun/2021. 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 2T21

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT		SE	RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ²	Diversos	2.072	34	12.352	438,4	31.12.2042
Copel GeT	075/2001 ³	LT Bateias - Jaguariava	137	-	-	15,9	16.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	1,2	16.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-	13,8	18.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	37,5	05.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300	6,0	05.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	6,7	26.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	200	10,5	24.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	11,1	28.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	150	8,9	04.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	23,3	04.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁴	Lote E: LT Baixo Iguacu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andará leste; Demais Seccionamentos	195	3	900	133,3	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	14,8	11.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	300	21,5	09.05.2042
Urapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005	LT Ivaiporã - Londrina	120	-	-	37,1	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁵			3.585	43	14.802	780,1	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	142	2	700	12,8	09.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	19,3	09.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíba - Ribeirãozinho	1.005	3	-	115,4	09.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	600	1	-	52,3	09.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	953	-	-	38,3	01.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	342	-	-	58,6	04.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	885	1	400	131,3	14.05.2044
Subtotal SPEs⁶			4.292	7	1.100	428	
Total			7.877	50	15.902	1208,0	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2021/2022, conforme REH 2895/2021.

² Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

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

⁴ Estavam previstos na implantação das SEs Andará Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 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.

Earnings Release 2T21

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	7,81	5,55

¹ Conforme NT 0335/2015 ANEEL

² DEC_i - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FEC_i - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora.

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 quase 4,9 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	109.060	-	-
34,5 kV	87.011	232	1.606
69 kV	755	36	2.493
88 kV ¹	-	-	5
138 kV	6.457	112	7.302
Total	203.283	380	11.406

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

Earnings Release 2T21

Redes Compactas

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de junho de 2021, a extensão das redes compactas instaladas era de 15.399 km, ante 12.332 km em junho de 2020, um acréscimo de 3.067 km, ou 24,9 % em doze meses.

Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também está investindo em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), as quais apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC, dificultar o furto de energia, melhorar as condições do meio ambiente, reduzir a área de podas, aumentar a segurança, reduzir a queda de tensão ao longo da rede e aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de junho de 2021, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 20.348 km, ante 19.599 km em junho de 2020, um acréscimo de 749 km, ou 3,8 % em doze meses.

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)
2017	5,38	3,59	02:46
2018	4,82	2,98	03:21
2019	5,01	3,15	03:33
2020	3,72	2,77	02:48
2021	3,65	2,64	03:00

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

Earnings Release 2T21

Perdas

Período	Perda Técnica*		Perda Não Técnica**		Perda Total*	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
jun/17	6,05%	6,09%	4,70%	4,05%	8,09%	7,80%
jun/18	6,05%	5,90%	4,70%	5,18%	8,07%	8,28%
jun/19	6,05%	5,97%	4,70%	2,77%	8,14%	7,28%
jun/20	6,05%	6,03%	4,70%	3,85%	8,18%	7,79%
jun/21	6,05%	6,03%	4,70%	3,85%	8,18%	7,79%

(1) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(2) Perda técnica calculada e informada mensalmente para Aneel;

(3) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(4) Diferença entre as perdas totais informadas e as perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denegria injetada, também informado mensalmente para Aneel;

(5) (Percentual regulatório de PNT x Mercado BT informado + perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denegria injetada) / Energia injetada;

(6) Perda total sobre energia injetada.

OBS: No cálculo das perdas totais da distribuidora estão consideradas as perdas de energia inerentes ao sistema elétrico de potência (perdas técnicas), as perdas comerciais (decorrentes principalmente de fraudes, furtos) e as diferenças relacionadas com o deslocamento do calendário de faturamento e os efeitos da parcela da mini e micro geração distribuída na rede da Companhia

Com as perdas abaixo dos limites percentuais estabelecidos pela ANEEL, não houve glosa dos valores de perdas contidos na CVA.

Paraná Trifásico e Smart Grid

O reforço das redes rurais para reduzir desligamentos e garantir o suporte ao crescimento do agronegócio está sendo levado pelo Programa Paraná Trifásico a todas as regiões do Estado. Em 30 de junho, já eram beneficiados 140 mil clientes rurais, ao longo de 4.537 km de rede. Até o final do ano deve ser alcançada a marca de 6 mil km, com investimento de R\$ 449,84 milhões. O projeto visa a renovação dos ativos muito depreciados em áreas rurais, melhoria da qualidade devido às interligações e padrão de cabos utilizados, redução de custos de operação e manutenção e viabiliza a modernização do setor rural.

Outro projeto em andamento que visa melhorar o setor de distribuição de energia é o Smart Grid. Os principais benefícios são: agilidade no atendimento de serviços e também na suspensão de fornecimento, redução de custos operacionais, integração com cidades inteligentes e melhoria nas informações por possibilitar o sensoriamento das redes. Até o final de junho já eram 8 mil medidores inteligentes instalados, sendo que a meta é chegar a 150 mil até o final do ano.

Paraná Trifásico e Smart Grid compõem o Projeto Transformação da Copel Distribuição, com perspectiva de investimentos na ordem de R\$ 2,9 bilhões até 2025, os quais deverão integrar a Base de Remuneração, abrangendo a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes, 15 mil novos pontos automatizados e a implementação da tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

Earnings Release 2T21

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 1.122.432 *homes passed* (domicílios com possibilidade de cobertura).

Até o final de junho de 2021, a prestadora acumulava 178.706 clientes finais com uma rede de cabos de *backbone/backhaul* de 36.961 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 e serviços, conforme apresentado na tabela:

Earnings Release 2T21

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%
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.

Earnings Release 2T21

Projetos em Aquisição

Em 17 de maio de 2021, a Copel assinou com o grupo Voltália um contrato para a aquisição de 100% do Complexo Eólico Vilas, empreendimento localizado em Serra do Mel - RN, com 186,7 MW de capacidade instalada, fator de capacidade de 56,9% e energia certificada (P50) de 106,3 MW médios.

Parte da energia do empreendimento foi comercializada no ambiente regulado (ACR), com início do suprimento em 2023 e 2024 e prazo de 20 anos, como segue:

Complexo Eólico Vilas	Capacidade Instalada (MW)	Energia Certificada		Início Operação Comercial	Comercialização de Energia - Ambiente Regulado (ACR)					Fim da Autorização
		P90 (MW médios) ⁵	P50 (MW médios) ⁵		Leilão	Quantidade (MWmed)	Preço (R\$/MWh) ³	Início Suprimento	Fim Suprimento	
Vila Maranhão I ¹ Vila Maranhão II ¹ Vila Paraíba III ¹ Vila Paraíba IV ¹	127,8	67,1	74,9	em operação	A-6/2018 (28º LEN)	33,0	R\$ 104,60	jan/24	dez/43	jan/54
Vila Mato Grosso ²	58,9	27,7	31,4	jun/21 ⁴	A-4/2019 (29º LEN)	3,3	R\$ 87,26	jan/23	dez/42	dez/54
Total / Média	186,7	94,8	106,3			36,3	R\$ 103,02			

¹ Utiliza aerogeradores Siemens Gamesa G132 - 3,55 MW (Total de 38 aerogeradores)

² Utiliza aerogeradores Nordex- Acciona AW 132 - 3,46 MW (Total de 17 aerogeradores)

³ Considera o preço de R\$ 79,92, na data base em 28/06/19 (Vila Mato Grosso) e de R\$ 93,00 na data base de 31/08/18 (demais SPEs), atualizados pelo IPCA até 04/21.

⁴ Previsto

⁵ Não considera perdas da rede básica.

No ambiente livre (ACL), até 2030, cerca de 51% da energia certificada (P50) já está contratada, remanescendo cerca de 13% da energia disponível para novos contratos.

Essa aquisição faz parte da estratégia da Companhia de crescimento sustentável em energia renovável, amplia a diversificação da matriz de geração e está totalmente aderente à recente Política de Investimentos recém aprovada. O valor total da transação (Enterprise Value) é de R\$ 1.059 milhões, sendo que o empreendimento possui financiamentos de longo prazo (vencimentos até 2040) contratados junto ao Banco do Nordeste (BNB). O fechamento da transação ocorrerá em 30 de novembro de 2021, após cumprimento de condições precedentes.

Com a aquisição, a capacidade instalada de geração eólica da Companhia será incrementada em 29%, com a mesma estrutura de gestão operacional, permitindo assim uma sinergia operacional com demais empresas do grupo no estado, que compartilham a mesma estrutura.

Participação em Estudo de Viabilidade

A Copel, em parceria com outras empresas, 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

Earnings Release 2T21

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.

Aproveitamentos Hidrelétricos Inventariados no Rio Piquiri

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

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

9. Outras Informações

9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o segundo trimestre de 2021 com 6.593 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos anos:

Quadro de Pessoal	2017	2018	2019	2020	2021
Geração e Transmissão	1.734	1.660	1.620	1.533	1.523
Distribuição	5.746	5.364	4.964	4.641	4.586
Telecomunicações	649	478	412	355	0
Holding	78	75	61	96	148
Comercialização	38	34	38	42	42
Serviços	-	-	-	-	294
TOTAL	8.245	7.611	7.095	6.667	6.593

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contam com 140, 7 e 15 empregados, respectivamente.

A final do mês de junho de 2021, a Copel Distribuição contava com 4.889.893 consumidores cativos, alcançando uma relação de 1.066 consumidores por empregado.

Earnings Release 2T21

9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração		Capacidade Instalada (MW)
Copel GeT		
Em operação		5.181,4
Hidrelétrica ¹	19	4.976,9
Regime de Cotas ¹	1	182,0
Termelétrica	1	20,0
Eólica	1	2,5
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

Transmissão		
Copel GeT		
Em operação		
Linhas de Transmissão (km)		3.585
Subestações (quantidade)		43
Em construção		
Linhas de Transmissão (km)		-
Subestações (quantidade)		-
Participações		
Em operação		
Linhas de Transmissão (km)		4.292
Subestações (quantidade)		1
Em construção		
Linhas de Transmissão (km)		-
Subestações (quantidade)		-

Telecomunicações		
Cabos ópticos de <i>backbone/backhaul</i> - (km)		36.961
Cidades atendidas no Paraná		399
Número de clientes		178.706

Distribuição		
Linhas e redes de distribuição (km)		203.283
Subestações		380
Potência instalada em subestações (MVA)		11.406
Municípios atendidos		395
Localidades atendidas		1.113
Consumidores cativos		4.889.893
Consumidores por empregado da Dis		1.066
DEC (em horas e centesimal de hora)		3,65
FEC (em número de interrupções)		2,64

Administração		
Número total de empregados		6.593
Copel Geração e Transmissão		1.523
Copel Distribuição		4.586
Copel Telecomunicações		-
Copel Holding		148
Copel Comercialização		42
Copel Serviços		294

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.

Earnings Release 2T21

9.3 Teleconferência sobre Resultados do 2T21

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

- > Quinta-feira, 12 de agosto de 2021, às 14:00h (horário de Brasília)
- > **Telefone** para acesso **+55 (11) 2188-0155**
- > **Código:** Copel

A teleconferência também será transmitida ao vivo pela internet no endereço eletrônico: ri.copel.com

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.

Earnings Release 2T21

Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

	R\$ mil	
Fluxo de Caixa Consolidado	1521	1520
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	1.728.755	2.099.693
Lucro líquido (prejuízo) do período proveniente de operações descontinuadas	83.596	6.163
Lucro líquido do período	1.812.351	2.105.856
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:	1.931.829	2.127.954
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	91.916	282.438
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(60.148)	(33.555)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(538.061)	(291.548)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	28.545	(1.838.853)
Imposto de renda e contribuição social	339.097	1.000.236
Imposto de renda e contribuição social diferidos	228.203	67.518
Resultado da equivalência patrimonial	(152.808)	(27.377)
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	58.254	47.174
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	58.159	59.850
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	83.364	65.666
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(68.719)	(4.348)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(456.738)	(24.061)
Depreciação e amortização	512.157	494.915
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	(7.204)	259.610
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(361)	(180)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(19.413)	(34.734)
Valor justo nas operações com derivativos	7.411	(21.066)
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	91	51
Baixas de ativos de contrato	1.984	2.231
Resultado das baixas de imobilizado	1.394	3.681
Resultado das baixas de intangíveis	12.414	14.406
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(59)	44
Redução (aumento) dos ativos	71.147	630.461
Aumento (redução) dos passivos	(506.668)	(383.144)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	1.496.308	2.375.271
Imposto de renda e contribuição social pagos	(299.185)	(281.194)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(85.457)	(96.677)
Encargos de debêntures pagos	(121.880)	(234.060)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(2.666)	(4.074)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	987.120	1.759.266
CAIXA LÍQUIDO (UTILIZADO) GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	20.768	84.167
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	1.007.888	1.843.433
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	20.131	(45.373)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(701.521)	(473.534)
Aportes em investimentos	(100)	(52.710)
Redução de capital em investidas	-	228
Aquisições de imobilizado	(64.576)	(137.221)
Aquisições de intangível	(3.635)	(4.011)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(749.701)	(712.621)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(47.338)	(39.114)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(797.039)	(751.735)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(101.964)	(144.528)
Amortizações de principal de debêntures	(335.877)	(668.096)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(24.942)	(16.914)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(1.255.586)	(297.105)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.718.369)	(1.126.643)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(1.608)	(4.775)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(1.719.977)	(1.131.418)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(1.509.128)	(39.720)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	3.222.768	2.941.727
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações em continuidade	1.437.628	2.902.007
Variação de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	276.012	-
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(1.509.128)	(39.720)

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

Demonstração do Resultado	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.709.641	1.565.794	1.036.761	64,9	3.275.435	2.177.836	50,4
Fornecimento de energia elétrica	43.846	51.411	136.523	(67,9)	95.256	279.507	(65,9)
Suprimento de energia elétrica	1.200.162	1.216.991	599.765	100,1	2.417.153	1.401.051	72,5
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	396.727	248.536	223.277	77,7	645.263	379.516	70,0
Receita de construção	62.756	40.123	69.474	(9,7)	102.879	103.579	(0,7)
Outras receitas operacionais	6.150	8.733	7.723	(20,4)	14.883	14.184	4,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(844.060)	(894.500)	(577.267)	46,2	(1.738.560)	(1.253.912)	38,7
Energia elétrica comprada para revenda	(199.185)	(49.910)	(22.727)	776,4	(249.095)	(38.926)	539,9
Encargos de uso da rede elétrica	(115.491)	(114.241)	(114.241)	1,1	(229.732)	(226.977)	1,2
Pessoal e administradores	(95.324)	(88.216)	(97.160)	(1,9)	(183.540)	(178.020)	3,1
Planos previdenciário e assistencial	(17.735)	(17.695)	(15.256)	16,2	(35.430)	(30.610)	15,7
Material	(3.738)	(3.246)	(2.698)	38,6	(6.984)	(5.496)	27,1
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(290.411)	(326.375)	8.304	-	(616.786)	(125.139)	-
Serviços de terceiros	(44.477)	(47.138)	(35.538)	25,2	(91.615)	(70.937)	29,2
Depreciação e amortização	(135.961)	(137.547)	(140.693)	(3,4)	(273.508)	(283.254)	(3,4)
Provisões e reversões	137.486	(8.403)	(62.385)	-	129.083	(122.784)	(205,1)
Custo de construção	(65.411)	(39.215)	(68.003)	(3,8)	(104.626)	(100.647)	4,0
Outros custos e despesas operacionais	(13.813)	(62.514)	(26.870)	(48,6)	(76.327)	(71.122)	7,3
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	64.018	86.197	1.977	-	150.215	26.455	467,8
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	929.599	757.491	461.471	101,4	1.687.090	950.379	77,5
RESULTADO FINANCEIRO	(94.193)	(90.954)	(59.640)	57,9	(185.147)	(131.826)	40,4
Receitas financeiras	20.458	24.203	22.368	(8,5)	44.661	67.895	(34,2)
Despesas financeiras	(114.651)	(115.157)	(82.008)	39,8	(229.808)	(199.721)	15,1
LUCRO OPERACIONAL	835.406	666.537	401.831	107,9	1.501.943	818.553	83,5
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(160.595)	(188.003)	(136.996)	17,2	(348.598)	(276.415)	26,1
Imposto de Renda e Contribuição Social	(71.147)	(167.641)	(88.528)	(19,6)	(238.788)	(216.472)	10,3
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(89.447)	(20.363)	(48.468)	84,5	(109.810)	(59.943)	83,2
LUCRO LÍQUIDO	674.812	478.533	264.836	154,8	1.153.345	542.139	112,7
LAJIDA	1.065.560	895.038	602.164	77,0	1.960.598	1.233.633	58,9

Earnings Release 2T21

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

Demonstração do Resultado	R\$ mil						
	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.336.461	3.074.590	2.458.643	35,7	6.411.051	5.087.002	26,0
Fornecimento de energia elétrica	1.236.179	1.299.652	1.208.608	2,3	2.535.831	2.619.009	(3,2)
Suprimento de energia elétrica	143.216	34.691	60.295	137,5	177.907	110.080	61,6
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.004.415	974.424	799.749	25,6	1.978.839	1.761.086	12,4
Receita de construção	430.849	331.409	260.061	65,7	762.258	464.794	64,0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	27.930	13.629	(2.837)	-	41.559	1.145	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	428.939	360.349	80.702	431,5	789.288	21.732	3.531,8
Outras receitas operacionais	64.933	60.436	52.064	24,7	125.369	109.156	14,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.059.201)	(2.832.810)	(1.463.301)	109,1	(5.892.011)	(3.757.404)	56,8
Energia elétrica comprada para revenda	(1.555.452)	(1.411.519)	(1.270.514)	22,4	(2.966.971)	(2.583.438)	14,8
Encargos de uso da rede elétrica	(549.864)	(539.460)	(208.546)	163,7	(1.089.324)	(476.566)	128,6
Pessoal e administradores	(185.838)	(184.260)	(200.081)	(7,1)	(370.098)	(366.643)	0,9
Planos previdenciário e assistencial	(38.386)	(39.002)	(36.558)	5,0	(77.388)	(73.853)	4,8
Material	(11.596)	(13.049)	(11.996)	(3,3)	(24.645)	(30.858)	(20,1)
Serviços de terceiros	(104.714)	(118.233)	(94.112)	11,3	(222.947)	(195.116)	14,3
Depreciação e amortização	(99.955)	(100.054)	(92.459)	8,1	(200.009)	(180.893)	10,6
Provisões e reversões	(54.384)	(60.990)	(61.375)	(11,4)	(115.374)	(129.432)	(10,9)
Custo de construção	(430.849)	(331.409)	(260.061)	65,7	(762.258)	(464.794)	64,0
Outros custos e despesas operacionais	(28.164)	(34.833)	772.401	0,0	(62.997)	744.190	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	277.260	241.780	995.342	(72,1)	519.040	1.329.598	(61,0)
RESULTADO FINANCEIRO	79.473	23.719	952.788	(91,7)	103.192	937.246	-
Receitas financeiras	116.878	111.302	1.020.094	(88,5)	228.180	1.130.390	(79,8)
Despesas financeiras	(37.406)	(87.582)	(67.306)	(44,4)	(124.988)	(193.144)	(35,3)
LUCRO OPERACIONAL	356.732	265.500	1.948.130	(81,7)	622.232	2.266.844	(72,6)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(124.962)	(92.196)	(659.721)	(81,1)	(217.158)	(769.157)	(71,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(5.156)	(105.831)	(652.325)	(99,2)	(110.987)	(771.111)	(85,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(119.806)	13.635	(7.396)	0,0	(106.171)	1.954	-
LUCRO LÍQUIDO	231.770	173.304	1.288.409	(82,0)	405.074	1.497.687	(73,0)
LAJIDA	377.215	341.834	1.087.801	(65,3)	719.049	1.510.491	(52,4)

Earnings Release 2T21

Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	114.626	95.707	93.368	22,8	210.333	190.829	10,2
Receita de Telecomunicações	96.391	94.638	92.682	4,0	191.029	189.402	0,9
Outras receitas operacionais	18.235	1.069	686	2.556,5	19.304	1.427	1.252,4
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(89.229)	(83.122)	(77.403)	15,3	(172.351)	(170.120)	1,3
Pessoal e administradores	(17.193)	(16.697)	(16.175)	6,3	(33.890)	(31.548)	7,4
Planos previdenciário e assistencial	(2.726)	(2.683)	(2.706)	0,7	(5.409)	(5.604)	(3,5)
Material	(1.096)	(560)	(314)	249,6	(1.656)	(587)	182,2
Serviços de terceiros	(18.704)	(14.751)	(18.666)	0,2	(33.455)	(34.434)	(2,8)
Depreciação e amortização	(33.869)	(33.546)	(36.670)	(7,6)	(67.415)	(73.911)	(8,8)
Provisões e reversões	2.970	1.586	18.261	(83,7)	4.556	14.462	(68,5)
Outros custos e despesas operacionais	(18.611)	(16.471)	(21.134)	(11,9)	(35.082)	(38.498)	(8,9)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	25.397	12.585	15.965	59,1	37.982	20.709	83,4
RESULTADO FINANCEIRO	(8.571)	(13.209)	(1.597)	436,7	(21.780)	(11.334)	92,2
Receitas financeiras	9.783	6.414	5.299	84,6	16.197	12.082	34,1
Despesas financeiras	(18.354)	(19.623)	(6.896)	166,2	(37.977)	(23.416)	62,2
LUCRO OPERACIONAL	16.826	(624)	14.368	17,1	16.202	9.375	72,8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(5.905)	232	(5.162)	14,4	(5.673)	(3.396)	67,0
Imposto de Renda e Contribuição Social	3.400	(3.400)	(1.649)	-	-	(5.383)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(9.305)	3.632	(3.513)	164,9	(5.673)	1.987	-
LUCRO LÍQUIDO	10.920	(391)	9.206	18,6	10.529	5.979	76,1
LAJIDA	59.266	46.131	52.635	12,6	105.397	94.620	11,4

Earnings Release 2T21

Demonstração do Resultado – Copel Mercado Livre

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	2T21 (1)	1T21 (2)	2T20 (3)	Var.% (1/3)	1S21 (4)	1S20 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	987.405	894.499	513.522	92,3	1.881.904	1.052.363	78,8
Fornecimento de energia elétrica	422.592	400.271	203.143	108,0	822.863	409.189	101,1
Suprimento de energia elétrica	545.889	492.774	272.967	100,0	1.038.663	601.856	72,6
Outras receitas operacionais	18.924	1.454	37.412	(49,4)	20.378	41.319	(50,7)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(950.149)	(871.232)	(484.628)	96,1	(1.821.381)	(1.011.529)	80,1
Energia elétrica comprada para revenda	(944.498)	(865.348)	(477.684)	97,7	(1.809.846)	(1.000.041)	81,0
Pessoal e administradores	(3.730)	(3.537)	(3.646)	2,3	(7.267)	(6.468)	12,3
Planos previdenciário e assistencial	(369)	(398)	(350)	5,5	(767)	(726)	5,6
Material	(5)	(5)	(3)	67,8	(10)	(5)	104,0
Serviços de terceiros	(842)	(855)	(727)	15,8	(1.697)	(1.171)	44,9
Depreciação e amortização	(56)	(27)	(11)	390,4	(83)	(23)	265,4
Provisões e reversões	82	(406)	(1.717)	-	(324)	(1.948)	(83,4)
Outros custos e despesas operacionais	(730)	(657)	(488)	49,4	(1.387)	(1.147)	20,9
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	-	-	(33)	-	-	(68)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	37.256	23.267	28.861	29,1	60.523	40.767	48,5
RESULTADO FINANCEIRO	3.672	3.825	2.632	39,5	7.497	4.493	66,8
Receitas financeiras	3.689	3.834	2.677	37,8	7.523	4.562	64,9
Despesas financeiras	(18)	(8)	(44)	(60,0)	(26)	(68)	(61,9)
LUCRO OPERACIONAL	40.928	27.092	31.493	30,0	68.020	45.260	50,3
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(13.934)	(9.211)	(10.898)	27,9	(23.145)	(15.563)	48,7
Imposto de Renda e Contribuição Social	(4.722)	(6.350)	(519)	-	(11.072)	(3.014)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(9.212)	(2.861)	(10.379)	(11,2)	(12.073)	(12.549)	(3,8)
LUCRO LÍQUIDO	26.994	17.881	20.596	31,1	44.875	29.697	51,1
LAJIDA	37.312	23.294	28.872	29,2	60.606	40.790	48,6

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balanco Patrimonial por Empresa

	R\$ mil													
Ativo - Jun/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejoir	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	1.046.289	4.938.824	650.029	287.387	197.876	456.298	692.157	650.131	57.416	298.506	5.282	1.964.861	(1.091.959)	10.153.097
Caixa e equivalentes de caixa	83.338	246.570	553.131	143.755	131.239	76.732	65.627	512.379	37.632	121.564	4.056	14.740	(553.135)	1.437.628
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1.424	-	-	-	-	90	-	1.514
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211
Clientes	352.258	2.550.310	52.657	80.737	56.851	379.233	397.930	66.275	6.346	60.293	1.107	-	(346.673)	3.657.324
Dividendos a receber	111.994	-	-	-	-	-	-	29.700	-	-	-	725.867	(786.895)	80.666
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	318.737	-	318.737
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contas a receber vinculadas à concessão	6.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.631
Ativos de contrato	113.756	-	-	-	-	-	-	-	11.706	-	-	-	-	125.462
Outros créditos	215.084	452.523	6.565	27.912	6.287	4	219.241	28.129	941	121	-	5.792	(17.824)	944.775
Estoques	24.940	160.610	6.195	1.763	90	-	-	-	201	-	-	-	(6.195)	187.604
Imposto de Renda e Contribuição Social	30.034	22.789	21.399	977	2.886	81	5.070	7.530	186	757	15	123.146	(21.399)	193.471
Outros tributos a recuperar	94.064	1.477.238	9.484	31.902	115	-	2.695	304	-	6.367	-	-	(9.484)	1.612.685
Despesas Antecipadas	5.065	24.578	598	181	408	248	170	2.427	404	104	104	1.583	(600)	35.270
Partes relacionadas	9.125	4.155	-	-	-	-	-	3.387	-	109.300	-	6.013	(131.980)	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	768.893	782.226	1.551.119
NÃO CIRCULANTE	17.285.129	15.004.036	854.653	511.839	551.977	322.511	1.163.588	5.406.463	436.422	367.938	215.101	21.113.087	(26.009.208)	37.223.536
Realizável a Longo Prazo	5.255.889	8.574.942	129.033	383.006	70.820	74.423	1.158.838	308.288	436.278	12.308	-	1.764.619	(412.541)	17.755.903
Títulos e valores mobiliários	91.322	801	-	8.116	-	-	-	172.491	3.493	11.124	-	-	-	287.347
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.387	-	19.387
Cauções e depósitos vinculados	-	128.043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128.043
Clientes	-	58.766	8.015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.015)	58.766
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.110.714	-	1.110.714
Depósitos judiciais	89.177	299.649	15.618	78	75	5.386	16.910	389	23	-	-	125.654	(15.618)	537.341
Ativos financeiros setoriais	-	385.385	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	385.385
Contas a receber vinculadas à concessão	781.257	1.048.138	-	219.150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.048.545
Ativos de contrato	4.146.008	1.490.040	-	31.614	-	-	-	-	432.223	-	-	-	(9.265)	6.090.620
Outros créditos	75.013	39.037	81	75.796	2.508	-	1.113.039	-	539	-	-	7.443	(82)	1.313.374
Imposto de Renda e Contribuição Social	470	18.480	-	-	1.246	-	28.889	-	-	-	-	-	-	49.085
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	705.563	84.120	-	61.140	69.037	-	-	-	377	-	292.684	(84.120)	1.128.801
Outros tributos a recuperar	72.642	4.401.040	21.199	48.208	-	-	-	102	-	807	-	74.052	(21.199)	4.596.851
Despesas antecipadas	-	-	-	44	-	-	-	1.600	-	-	-	-	-	1.644
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	133.706	-	-	-	134.685	(274.242)	-
Investimentos	6.498.255	805	-	-	-	-	-	2.280.694	-	-	-	19.339.465	(25.270.511)	2.848.708
Imobilizado	5.418.337	-	701.633	-	340.130	247.482	258	2.805.422	13	340.617	209.408	2.879	(658.693)	9.407.486
Intangível	51.934	6.314.484	14.202	114.021	140.839	93	2.874	919	131	15.013	5.693	2.620	342.323	7.005.146
Direito de uso de ativos	60.714	113.805	9.785	14.812	188	513	1.618	11.140	-	-	-	3.504	(9.786)	206.293
TOTAL	18.331.418	19.942.861	1.504.681	799.226	749.852	778.808	1.855.746	6.056.595	493.838	666.445	220.382	23.077.948	(27.101.167)	47.376.633

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

R\$ mil

Ativo -Dez/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclaus.	Consolidado
CIRCULANTE	1.778.348	6.198.414	666.654	245.028	165.150	392.775	390.695	603.450	67.145	265.068	16.772	2.433.079	(1.815.147)	11.407.431
Caixa e equivalentes de caixa	763.501	1.461.797	277.119	110.659	51.616	64.806	17.249	448.389	48.250	197.067	16.738	42.700	(277.123)	3.222.768
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1.375	-	-	-	-	90	-	1.465
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	146	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197
Clientes	364.742	2.638.385	53.282	59.299	104.599	324.903	276.158	90.309	6.507	67.161	-	-	(217.103)	3.768.242
Dividendos a receber	127.138	-	-	-	-	-	-	32.556	-	-	-	1.290.114	(1.382.742)	67.066
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	287.789	-	287.789
Ativos financeiros setoriais	-	173.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.465
Contas a receber vinculadas à concessão	4.515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.515
Ativos de contrato	274.863	-	-	-	-	-	-	-	10.819	-	-	-	-	285.682
Outros créditos	160.528	240.970	7.764	40.436	6.012	2.243	55.664	17.608	1.145	306	-	1.025	(19.516)	514.185
Estoques	23.106	138.482	6.741	932	70	-	-	-	201	-	-	-	(6.741)	162.791
Imposto de Renda e Contribuição Social	13.002	13.915	28.969	3.003	2.764	749	32.967	7.548	169	98	24	12.171	(28.969)	86.410
Outros tributos a recuperar	25.275	1.501.768	9.800	30.352	-	-	7.258	234	-	436	-	-	(9.800)	1.565.323
Despesas Antecipadas	9.399	23.538	162	201	89	74	15	3.457	54	-	10	150	(162)	36.987
Partes relacionadas	12.279	6.043	282.817	-	-	-	9	3.349	-	-	-	40.298	(344.795)	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	758.742	471.804	1.230.546
NÃO CIRCULANTE	16.542.006	14.208.674	898.939	504.406	540.083	161.304	662.404	5.757.682	418.907	387.375	203.766	20.701.713	(25.610.026)	35.377.233
Realizável a Longo Prazo	4.714.541	7.915.662	136.527	358.719	47.057	39.708	660.229	447.850	418.789	11.931	-	1.888.883	(549.617)	16.090.279
Títulos e valores mobiliários	110.615	1.543	-	8.042	-	-	-	164.400	3.458	11.007	-	-	-	299.065
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.385	-	22.385
Cauções e depósitos vinculados	-	133.521	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133.521
Clientes	-	51.438	9.175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.175)	51.438
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.104.835	-	1.104.835
Depósitos judiciais	72.711	265.585	16.086	86	75	5.441	16.724	386	-	-	-	125.738	(16.086)	486.746
Ativos financeiros setoriais	-	173.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.465
Contas a receber vinculadas à concessão	747.891	960.518	-	189.416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.897.825
Ativos de contrato	3.659.534	1.114.961	-	27.254	-	-	-	-	414.992	-	-	-	(9.626)	5.207.115
Outros créditos	64.655	46.496	81	80.513	2.509	-	643.505	-	339	-	-	7.443	(81)	845.460
Imposto de Renda e Contribuição Social	469	18.381	-	-	1.246	-	-	-	-	-	-	117.682	-	137.778
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	811.638	106.668	-	37.376	34.267	-	-	-	-	-	282.132	(80.977)	1.191.104
Outros tributos a recuperar	58.666	4.338.116	4.517	53.364	-	-	-	97	-	924	-	88.331	(4.517)	4.539.498
Despesas antecipadas	-	-	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	282.967	-	-	-	140.337	(429.155)	-
Investimentos	6.186.349	808	-	-	-	-	-	2.449.401	-	-	-	18.807.102	(24.714.143)	2.729.517
Imobilizado	5.559.793	-	734.172	-	347.373	120.914	224	2.859.098	16	357.141	198.299	2.725	(684.295)	9.495.460
Intangível	53.488	6.203.387	16.993	132.366	145.399	108	1.833	693	102	18.303	5.467	2.041	349.276	6.929.456
Direito de uso de ativos	27.835	88.817	11.247	13.321	254	574	118	640	-	-	-	962	(11.247)	132.521
TOTAL	18.320.354	20.407.089	1.565.592	749.434	705.232	554.078	1.053.100	6.361.133	486.052	652.444	220.537	23.134.792	(27.425.173)	46.784.664

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

R\$ mil

Passivo - Jun/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Edícios	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado
CIRCULANTE	1.805.865	5.159.055	128.221	214.389	106.927	255.646	615.284	270.993	13.340	115.951	-647	1.734.493	(570.922)	9.848.595
Obrigações sociais e trabalhistas	184.715	514.155	326	11.086	511	582	5.847	33.741	2	-	56	21.507	-	772.528
Partes relacionadas	114.508	8.808	395	-	-	-	194	6.093	203	400	79	528	(131.208)	-
Fornecedores	412.238	1.394.811	15.590	59.775	2.500	191.651	370.233	25.679	865	48.485	(1.020)	8.363	(323.068)	2.206.102
Imposto de renda e contribuição social	34.819	598.721	-	3.794	-	21.210	1.862	6.922	485	55.431	32	10.987	-	734.263
Outras obrigações fiscais	2.267	402.761	7.965	7.259	1.130	8.845	5.506	4.785	226	832	155	1.532	(7.966)	435.297
Empréstimos e financiamentos	129.663	11.071	-	-	-	-	-	55.067	7.903	-	-	240	(1.169)	202.775
Debêntures	763.676	775.230	99.513	2.946	-	-	-	44.700	-	-	-	499.533	(99.513)	2.086.085
Dividendos a pagar	31.648	621.086	-	119.918	-	30.717	-	45.955	2.424	-	51	1.190.629	(786.895)	1.255.533
Benefícios pós-emprego	17.552	48.818	-	-	-	-	63	42	-	-	-	222	-	66.697
Encargos do consumidor a recolher	11.458	84.168	-	-	-	-	-	-	151	6.674	-	-	-	102.451
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	71.294	276.723	-	-	6.885	2.574	-	-	689	1.960	-	-	-	360.125
Contas a pagar vinculadas à concessão	6.902	-	-	-	95.514	-	-	-	-	-	-	-	-	102.416
Passivos financeiros setoriais	-	285.196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	285.196
Passivo de arrendamento	11.416	31.782	2.948	2.571	129	63	62	199	-	-	-	359	(2.948)	46.581
Outras contas a pagar	13.709	105.725	1.484	7.040	258	4	231.517	47.810	392	2.169	-	593	(1.484)	409.217
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	783.329	783.329
NÃO CIRCULANTE	5.350.803	7.586.718	622.997	90.544	675.486	6.937	836.493	1.574.790	59.693	1.690	2.774	1.171.781	(953.828)	17.026.878
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	133.777	-	-	-	5.851	(139.628)	-
Fornecedores	129.256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129.256
Imposto de renda e contribuição social diferidos	504.203	-	-	36.359	-	-	91.726	12.655	13.496	-	2	-	(9.256)	649.185
Outras obrigações fiscais	48.135	548.067	10.632	-	-	4.675	300	357	-	-	-	3.061	(10.632)	604.595
Empréstimos e financiamentos	1.284.207	157.742	-	-	-	-	-	775.065	37.006	-	-	772.538	(133.516)	2.893.042
Debêntures	2.268.332	1.627.199	578.436	-	-	-	-	527.652	-	-	-	-	(578.436)	4.423.183
Benefícios pós-emprego	421.843	954.076	-	10.547	-	676	3.401	47.413	-	-	-	12.926	-	1.450.882
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	58.583	227.312	-	-	-	-	-	-	1.673	1.690	-	-	-	289.258
Contas a pagar vinculadas à concessão	48.195	-	-	-	675.434	-	-	-	-	-	-	-	-	723.629
Passivos financeiros setoriais	-	63.868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.868
Passivo de arrendamento	50.983	86.800	7.317	12.605	52	511	1.570	10.977	-	-	-	3.199	(7.317)	166.697
Outras contas a pagar	37.872	8.501	-	30.505	-	-	739.011	64.036	-	-	-	68.127	(66.399)	881.653
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.257.386	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.257.386
Provisões para litígios	499.194	655.767	26.612	528	-	1.075	485	2.858	7.518	-	2.772	306.079	(8.644)	1.494.244
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	11.174.750	7.197.087	753.464	494.293	(32.560)	516.226	403.968	4.210.811	420.805	548.803	218.256	20.171.674	(25.576.417)	20.501.159
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	11.174.750	7.197.087	753.464	494.293	(32.560)	516.226	403.968	4.210.811	420.805	548.803	218.256	20.171.674	(25.905.903)	20.171.674
Capital social	5.765.226	5.341.443	700.423	220.966	35.503	425.662	237.210	4.256.638	217.941	409.509	218.064	10.800.000	(17.828.585)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	-	-	-	-	-	24.304	-	-	-	-	(24.304)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	545.634	(214.110)	33.204	(2.090)	256	239	(1.437)	(44.906)	-	-	-	313.292	(316.790)	313.292
Reserva Legal	657.881	263.850	9.310	42.326	-	-	14.689	14.623	16.139	16.155	-	1.209.458	(1.034.973)	1.209.458
Reserva de retenção de lucros	3.137.130	1.400.828	-	180.955	-	-	108.630	169.521	144.117	-	-	6.088.855	(5.141.181)	6.088.855
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	1.068.879	405.076	10.527	52.136	(68.319)	90.325	44.876	(209.369)	42.608	123.139	192	1.760.069	(1.560.070)	1.760.069
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	329.486	329.486
TOTAL	18.331.419	19.942.861	1.504.679	799.227	749.851	778.807	1.855.745	6.056.594	493.838	666.444	220.383	23.077.948	(27.101.167)	47.376.633

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

														R\$ mil
Passivo - Dez/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado
CIRCULANTE	2.346.758	5.156.702	98.908	173.144	95.465	309.265	304.379	228.743	32.185	46.027	9.655	2.063.949	(1.210.788)	9.654.392
Obrigações sociais e trabalhistas	164.298	451.683	36.263	8.408	377	603	5.579	56	2	-	18	16.759	-	684.046
Partes relacionadas	6.762	10.567	62	-	-	33.575	257	7.221	260	502	109	283.650	(342.965)	-
Fornecedores	282.700	1.632.903	16.986	41.968	2.280	227.158	221.517	22.556	1.459	26.828	8.891	3.184	(197.123)	2.291.307
Imposto de renda e contribuição social	71.776	584.120	-	-	-	12.430	-	6.403	527	6.568	7	-	-	681.831
Outras obrigações fiscais	47.342	419.029	10.372	7.374	1.492	2.882	3.144	4.135	240	3.439	579	952	(10.372)	490.608
Empréstimos e financiamentos	127.489	16.251	-	-	-	-	-	55.263	7.920	-	-	512.086	(1.332)	717.677
Debêntures	751.926	769.742	28.064	20.252	-	-	-	37.519	-	-	-	301.972	(28.064)	1.881.411
Dividendos a pagar	769.108	440.368	-	84.634	-	30.717	29.803	55.528	20.146	-	51	944.274	(1.382.742)	991.887
Benefícios pós-emprego	17.634	48.716	2.565	-	-	-	56	34	-	-	-	226	-	69.231
Encargos do consumidor a recolher	13.877	15.565	-	-	-	-	-	-	224	4.046	-	-	-	33.712
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	60.712	303.832	-	-	8.376	1.781	-	-	1.014	2.471	-	-	-	380.186
Contas a pagar vinculadas à concessão	6.673	-	-	-	82.278	-	-	-	-	-	-	-	-	88.951
Passivos financeiros setoriais	-	188.709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188.709
Passivo de arrendamento	9.571	28.953	3.011	1.984	145	117	34	110	-	-	-	279	(3.011)	41.193
Outras contas a pagar	16.890	122.426	1.585	8.524	517	2	43.989	39.918	393	2.173	-	567	(1.584)	235.400
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	121.838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121.838
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	756.405	756.405
NÃO CIRCULANTE	5.240.861	8.037.472	731.506	81.230	596.278	6.603	391.797	1.719.043	60.897	931	1.972	1.111.732	(1.100.568)	16.879.754
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	283.043	-	-	-	5.851	(288.894)	-
Fornecedores	145.145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.145
Imposto de renda e contribuição social diferidos	360.079	-	-	28.500	-	-	79.653	13.934	13.155	207	20	-	(11.210)	484.338
Outras obrigações fiscais	47.125	567.157	13.401	-	-	4.602	278	343	-	-	-	2.978	(13.401)	622.483
Empréstimos e financiamentos	1.333.066	168.095	-	-	-	-	-	801.117	40.899	-	-	266.682	(139.005)	2.470.854
Debêntures	2.243.612	1.601.316	629.526	-	-	-	-	531.825	-	-	-	499.317	(629.526)	4.876.070
Benefícios pós-emprego	413.881	939.269	46.703	10.121	-	643	3.292	545	-	-	-	9.929	-	1.424.383
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	63.675	218.883	-	-	-	-	-	-	1.543	724	-	-	-	284.825
Contas a pagar vinculadas à concessão	46.755	-	-	-	596.158	-	-	-	-	-	-	-	-	642.913
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	19.521	63.183	8.729	12.468	120	511	86	572	-	-	-	707	(8.729)	97.168
Outras contas a pagar	37.697	6.897	-	29.507	-	-	308.127	85.722	-	-	-	1.936	-	469.886
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.805.985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.805.985
Provisões para litígios	530.305	666.687	33.147	634	-	847	361	1.942	5.300	-	1.952	324.332	(9.803)	1.555.704
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.732.735	7.212.914	735.179	495.060	13.490	238.211	356.923	4.413.346	392.970	605.485	208.911	19.959.111	(25.113.817)	20.250.517
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	10.732.735	7.212.914	735.179	495.060	13.490	238.211	356.923	4.413.346	392.970	605.485	208.911	19.959.111	(25.405.224)	19.959.111
Capital social	5.765.226	5.341.443	695.423	220.966	35.503	425.662	159.090	4.478.307	159.941	406.363	194.062	10.800.000	(17.881.986)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	30.000	-	-	-	27.680	4.534	-	3.145	14.935	-	(80.294)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	569.958	(213.925)	446	(2.090)	256	239	(1.437)	1.627	-	-	-	353.349	(355.074)	353.349
Reserva Legal	657.881	263.850	9.310	42.326	-	-	14.689	14.623	17.066	16.155	-	1.209.458	(1.035.900)	1.209.458
Reserva de retenção de lucros	3.137.130	1.400.828	-	233.858	-	-	156.901	169.521	201.746	-	-	6.088.855	(5.299.984)	6.088.855
Dividendo adicional proposto	602.540	420.718	-	-	-	-	-	-	14.217	179.822	-	1.507.449	(1.217.297)	1.507.449
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	(22.269)	(187.690)	-	(255.266)	-	-	(86)	-	465.311	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	291.407	291.407
TOTAL	18.320.355	20.407.089	1.565.590	749.435	705.231	554.077	1.053.099	6.361.132	486.052	652.443	220.538	23.134.792	(27.425.173)	46.784.664

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do resultado por empresa

Demonstração do Resultado 2T21	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa	Holding	FDA	Bela Vista	Elimin. e Reclasif.	Consolidado	R\$ mil
	Geração	Transmissão														
	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	556.892	445.066	3.336.461	114.626	192.130	37.924	420.978	987.405	122.252	22.218	-	161.445	1.067	(971.445)	5.427.019
Fornecimento de energia elétrica	44.183	-	1.236.179	-	-	-	-	422.592	-	-	-	(402)	-	(594)	1.702.022	
Suprimento de energia elétrica	493.702	-	143.216	-	-	37.924	420.978	545.889	122.577	-	-	161.837	1.067	(720.418)	1.206.772	
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	377.280	1.004.415	-	-	-	-	-	-	21.623	-	-	-	(100.017)	1.303.301	
Receita de construção	-	62.169	430.849	-	2.922	-	-	-	-	586	-	-	-	-	496.526	
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	27.930	-	11.919	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39.849	
Telecomunicações	-	-	-	96.391	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(96.391)	-	
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	177.265	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.468)	170.797	
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	428.939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	428.939	
Outras receitas operacionais	19.007	5.617	64.933	18.235	24	-	-	18.924	(325)	9	-	10	-	(47.557)	78.813	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(419.548)	(116.725)	(3.059.199)	(89.232)	(150.743)	(16.631)	(174.444)	(950.147)	(73.495)	(2.533)	(42.344)	(82.653)	(641)	944.796	(4.233.542)	
Energia elétrica comprada para revenda	(171.198)	-	(1.555.452)	-	-	-	-	(944.498)	(82)	-	-	(27.916)	-	722.716	(1.976.430)	
Encargos de uso da rede elétrica	(71.533)	-	(549.864)	-	-	(3.962)	(6.951)	-	(6.801)	-	-	(31.583)	-	99.004	(571.690)	
Pessoal e administradores	(53.425)	(36.261)	(185.838)	(17.193)	(9.716)	(1.190)	(1.361)	(3.730)	(3.452)	(192)	(6.515)	(377)	(276)	-	(319.526)	
Planos previdenciário e assistencial	(10.387)	(6.988)	(38.386)	(2.726)	(1.180)	(53)	(126)	(369)	(209)	(11)	(695)	(23)	(4)	-	(61.157)	
Material	(2.649)	(647)	(11.596)	(1.096)	(159)	(79)	(9)	(5)	(278)	(2)	(54)	(160)	-	1.099	(15.636)	
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(290.411)	-	-	-	-	-	-	5.850	(284.561)	
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(123.356)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(123.356)	
Serviços de terceiros	(19.188)	(7.567)	(104.714)	(18.705)	(5.055)	(3.479)	(8.138)	(842)	(16.811)	(1.454)	(7.213)	(9.124)	(329)	47.302	(155.318)	
Depreciação e amortização	(77.392)	(2.470)	(99.955)	(33.869)	(9.388)	(6.967)	(6.036)	(56)	(40.371)	(10)	(587)	(9.726)	(2)	32.314	(254.515)	
Provisões e reversões	(8.937)	2.112	(54.381)	2.970	1.725	-	139.190	83	(277)	(3)	(19.335)	-	-	18.922	82.069	
Custos de construção	-	(64.824)	(430.849)	-	(2.922)	-	-	-	-	(586)	-	-	-	-	(499.181)	
Outros custos e despesas operacionais	(4.839)	(80)	(28.164)	(18.613)	(692)	(901)	(602)	(730)	(5.214)	(275)	(7.945)	(3.744)	(30)	17.589	(54.241)	
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	229.014	84.052	-	-	-	-	-	-	25.220	-	887.907	-	-	(1.160.123)	66.071	
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	366.358	412.393	277.262	25.394	41.387	21.293	246.534	37.258	73.977	19.685	845.563	78.792	426	(1.186.772)	1.259.548	
RESULTADO FINANCEIRO	(42.108)	(30.840)	79.472	(8.571)	1.989	(57.056)	1.075	3.671	(23.909)	(396)	75.529	1.961	30	8.573	9.421	
Receitas financeiras	7.872	274	116.878	9.783	3.762	2.863	846	3.689	9.884	331	93.482	2.000	31	(13.313)	238.382	
Despesas financeiras	(49.980)	(31.114)	(37.406)	(18.354)	(1.773)	(59.919)	229	(18)	(33.793)	(727)	(17.953)	(39)	(1)	21.886	(228.961)	
LUCRO OPERACIONAL	324.250	381.553	356.734	16.823	43.376	(35.763)	247.609	40.929	50.068	19.289	921.092	80.753	456	(1.178.199)	1.268.969	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(31.659)	(98.874)	(124.962)	(5.905)	(15.038)	12.168	6.978	(13.934)	(6.917)	(745)	(16.911)	(27.450)	(38)	11.314	(311.972)	
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(5.156)	3.400	(11.904)	-	(25.822)	(4.722)	(7.604)	(621)	(10.987)	(27.484)	(40)	31.000	(69.511)	
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	(119.806)	(9.305)	(3.134)	12.168	32.800	(9.212)	687	(124)	(5.924)	34	2	(19.686)	(242.461)	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	292.591	282.679	231.772	10.918	28.338	(23.595)	254.587	26.995	43.151	18.544	904.181	53.303	418	(1.166.885)	956.997	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.812	47.661	
LUCRO LÍQUIDO	292.591	282.679	231.772	10.918	28.338	(23.595)	254.587	26.995	43.151	18.544	937.563	53.303	418	(1.157.073)	1.004.658	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	904.181	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.807	
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54.670	
LAJIDA	443.750	414.863	377.217	59.263	50.775	28.260	252.570	37.314	114.348	19.695	846.150	88.518	428	(1.219.086)	1.514.063	

Earnings Release 2T21

Demonstração do Resultado 2T20	R\$ mil														
	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	491.294	291.145	2.458.643	93.368	115.580	34.621	1.150	513.523	105.036	7.133	157.654	-	-	398.179	4.667.324
Fornecimento de energia elétrica	136.523	-	1.208.608	-	-	-	-	203.143	-	-	-	-	-	(726)	1.547.548
Suprimento de energia elétrica	335.924	-	60.296	-	-	34.621	1.150	272.968	105.036	-	157.654	-	-	(301.361)	666.287
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	217.842	799.749	-	-	-	-	-	-	6.414	-	-	-	(75.165)	948.839
Receita de construção	-	68.756	260.061	-	1.788	-	-	-	-	719	-	-	-	-	331.324
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	(2.837)	-	(2.002)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.839)
Telecomunicações	-	-	-	92.682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.425)	85.257
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	115.776	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.307)	114.469
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	80.702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.702
Outras receitas operacionais	18.847	4.547	52.064	686	18	-	-	37.412	-	-	-	-	-	784.163	897.737
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(266.937)	(123.171)	(1.463.299)	(77.403)	(101.331)	(15.170)	(74.872)	(484.629)	(65.557)	(2.328)	(65.253)	(159)	(24.468)	(393.945)	(3.158.529)
Energia elétrica comprada para revenda	(17.069)	-	(1.270.514)	-	-	-	-	(477.685)	(112)	-	(5.544)	-	-	301.960	(1.468.967)
Encargos de uso da rede elétrica	(69.279)	-	(208.546)	-	-	(3.754)	(6.757)	-	(6.569)	-	(33.000)	-	-	75.117	(252.790)
Pessoal e administradores	(57.171)	(36.945)	(200.081)	(16.175)	(8.980)	(1.086)	(677)	(3.646)	(2.133)	(183)	-	(71)	(6.831)	-	(333.981)
Planos previdenciário e assistencial	(9.117)	(5.930)	(36.557)	(2.705)	(1.050)	(49)	(78)	(350)	(136)	(5)	-	-	(485)	-	(56.464)
Material	(1.619)	(571)	(11.995)	(314)	(303)	(93)	(1)	(4)	(481)	(13)	(12)	-	(396)	-	(15.803)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	8.304	-	-	-	-	-	-	-	35
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(79.221)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(79.221)
Serviços de terceiros	(16.078)	(6.625)	(94.112)	(18.666)	(2.647)	(2.391)	(7.581)	(727)	(9.115)	(1.855)	(9.941)	(69)	(9.856)	27.401	(152.262)
Depreciação e amortização	(76.651)	(2.324)	(92.459)	(36.670)	(2.789)	(6.938)	(6.050)	(12)	(40.303)	(1)	(15.407)	(3)	(440)	-	(280.046)
Provisões e reversões	(4.725)	1.944	(61.375)	18.261	(3.604)	-	(61.504)	(1.717)	(2.147)	(8)	-	-	(982)	4.053	(111.803)
Custos de construção	-	(68.003)	(260.061)	-	(1.788)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(329.852)
Outros custos e despesas operacionais	(15.228)	(4.717)	772.401	(21.134)	(949)	(859)	(528)	(488)	(4.561)	(263)	-	(16)	(5.478)	(802.511)	(85.680)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	55.519	5.512	-	-	-	-	-	(34)	15.592	-	-	-	-	1.600.785	(1.672.869)
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	279.876	173.486	995.344	15.965	14.249	19.451	(73.722)	28.860	55.071	4.805	92.401	(159)	1.576.317	(1.668.635)	1.513.300
RESULTADO FINANCEIRO	(30.281)	(10.169)	952.788	(1.597)	(1.026)	(28.727)	161	2.633	(18.847)	(535)	159	74	39.610	-	904.240
Receitas financeiras	12.249	4.140	1.020.094	5.298	4.183	441	297	2.677	5.308	339	161	78	54.098	(120)	1.109.242
Despesas financeiras	(42.530)	(14.309)	(67.306)	(6.895)	(5.209)	(29.168)	(136)	(44)	(24.155)	(874)	(2)	(4)	(14.488)	120	(205.002)
LUCRO OPERACIONAL	249.595	163.317	1.948.132	14.368	13.223	(9.276)	(73.561)	31.493	36.224	4.270	92.560	(85)	1.615.927	(1.668.635)	2.417.539
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(63.957)	(52.340)	(659.721)	(5.162)	(5.134)	3.160	(7.718)	(10.898)	(5.821)	(516)	(5.195)	(19)	(7.837)	(1.440)	(822.599)
LUCRO LÍQUIDO	185.638	110.977	1.288.411	9.206	8.089	(6.116)	(81.279)	20.595	30.403	3.754	87.365	(104)	1.608.090	(1.670.075)	1.594.940
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	185.638	110.977	1.288.411	9.206	4.125	(4.281)	(65.999)	20.595	-	3.754	-	(1)	1.608.090	(1.709.930)	1.608.090
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	3.964	(1.835)	(15.280)	-	-	-	-	-	-	-	(13.150)
LAJIDA	356.527	175.810	1.087.803	52.635	17.038	26.389	(67.672)	28.872	95.374	4.806	107.808	(156)	1.576.757	(1.668.635)	1.793.346

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

Demonstração do Resultado 1S21	R\$ mil														
	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	FDA	Bela Vista	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.164.443	718.287	6.411.051	210.333	351.685	87.679	799.360	1.881.904	240.434	51.227	-	345.850	1.067	(1.850.508)	10.412.812
Fornecimento de energia elétrica	95.594	-	2.535.831	-	-	-	-	822.863	-	-	-	(402)	-	(1.212)	3.452.738
Suprimento de energia elétrica	1.029.735	-	177.907	-	-	87.679	799.360	1.038.663	240.759	-	-	346.232	1.067	(1.362.294)	2.359.108
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	604.987	1.978.839	-	-	-	-	-	-	48.910	-	-	-	(204.513)	2.428.223
Receita de construção	-	100.571	762.258	-	5.669	-	-	-	-	2.308	-	-	-	-	870.806
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	41.559	-	27.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68.719
Telecomunicações	-	-	-	191.029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(191.029)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	318.835	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.169)	305.666
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	789.288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789.288
Outras receitas operacionais	39.114	12.729	125.369	19.304	21	-	-	20.378	(325)	9	-	20	-	(78.291)	138.264
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(721.328)	(213.107)	(5.892.009)	(172.353)	(273.335)	(32.718)	(524.685)	(1.821.380)	(163.126)	(6.131)	(73.088)	(160.504)	(819)	1.794.736	(8.259.848)
Energia elétrica comprada para revenda	(201.360)	-	(2.966.971)	-	-	-	-	(1.809.846)	(6.893)	-	-	(40.851)	-	1.363.195	(3.662.726)
Encargos de uso da rede elétrica	(142.958)	-	(1.089.324)	-	-	(8.018)	(13.885)	-	(13.606)	-	-	(67.152)	-	202.971	(1.131.972)
Pessoal e administradores	(103.656)	(69.134)	(370.098)	(33.890)	(19.419)	(2.228)	(2.620)	(7.267)	(6.626)	(374)	(12.295)	(733)	(436)	-	(628.776)
Planos previdenciário e assistencial	(20.801)	(13.850)	(77.388)	(5.409)	(2.471)	(104)	(296)	(767)	(429)	(23)	(1.402)	(47)	(8)	-	(122.995)
Material	(4.379)	(1.739)	(24.645)	(1.656)	(337)	(142)	(12)	(10)	(571)	(32)	(184)	(259)	-	1.659	(32.308)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(616.786)	-	-	-	-	-	-	12.063	(604.723)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(218.364)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(218.364)
Serviços de terceiros	(35.809)	(14.948)	(222.947)	(33.456)	(7.793)	(6.095)	(16.274)	(1.697)	(39.666)	(2.855)	(13.558)	(18.310)	(330)	91.340	(322.399)
Depreciação e amortização	(153.450)	(5.240)	(200.009)	(67.415)	(19.449)	(13.932)	(12.072)	(83)	(80.741)	(17)	(1.134)	(22.077)	(4)	64.132	(511.491)
Provisões e reversões	(11.373)	(1.293)	(115.373)	4.556	2.041	-	138.391	(324)	(2.089)	45	(30.988)	-	-	23.612	7.205
Custos de construção	-	(102.318)	(762.258)	-	(5.669)	-	-	-	-	(2.308)	-	-	-	-	(872.553)
Outros custos e despesas operacionais	(47.542)	(4.585)	(62.996)	(35.083)	(1.874)	(2.199)	(1.131)	(1.386)	(12.505)	(567)	(13.527)	(11.075)	(41)	35.764	(158.747)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	309.448	191.299	-	-	-	-	-	-	34.549	-	1.542.602	-	-	(1.925.094)	152.805
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	752.563	696.479	519.042	37.980	78.350	54.961	274.675	60.524	111.857	45.096	1.469.514	185.346	248	(1.980.866)	2.305.769
RESULTADO FINANCEIRO	(79.112)	(54.563)	103.192	(21.780)	1.597	(124.775)	1.348	7.497	(55.099)	(810)	187.810	3.121	79	21.783	(9.711)
Receitas financeiras	20.133	3.646	228.180	16.197	6.011	7.019	3.115	7.523	14.567	640	217.777	3.365	80	(21.542)	506.711
Despesas financeiras	(99.245)	(58.209)	(124.988)	(37.977)	(4.414)	(131.794)	(1.767)	(26)	(69.666)	(1.450)	(29.967)	(244)	(1)	43.325	(516.422)
LUCRO OPERACIONAL	673.451	641.916	622.234	16.200	79.947	(69.814)	276.023	68.021	56.758	44.286	1.657.324	188.467	327	(1.959.083)	2.296.057
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(120.970)	(149.755)	(217.158)	(5.673)	(27.811)	23.764	1.992	(23.145)	(10.861)	(1.678)	(1.349)	(65.328)	(49)	18.199	(579.821)
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(110.987)	(1)	(19.952)	-	(32.778)	(11.072)	(12.140)	(1.337)	(10.987)	(65.912)	(67)	40.172	(351.616)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	(106.171)	(5.672)	(7.859)	23.764	34.770	(12.073)	1.279	(341)	9.638	584	18	(21.973)	(228.205)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.655.975	-	-	(1.940.884)	1.716.236
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.858	-	-	3.738	83.596
LUCRO LÍQUIDO	552.481	492.161	405.076	10.527	52.136	(46.050)	278.015	44.876	45.897	42.608	1.735.833	123.139	278	(1.937.146)	1.799.832
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.655.975
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.858
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.999
LAJIDA	906.013	701.719	719.051	105.395	97.799	68.893	286.747	60.607	192.598	45.113	1.470.648	207.423	252	(2.044.998)	2.817.259

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 2T21

R\$ mil

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

* Valores sujeitos a arredondamentos.