

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	6
Demonstração do Resultado Abrangente	8
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	9

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	10
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	11
Demonstração de Valor Adicionado	12

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	13
Balanço Patrimonial Passivo	15
Demonstração do Resultado	17
Demonstração do Resultado Abrangente	20
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	21

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	23
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	24
Demonstração de Valor Adicionado	25

Comentário do Desempenho	26
--------------------------	----

Notas Explicativas	28
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	99
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	101
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	102

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.288.843
Preferenciais	280.088
Total	1.568.931
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	142.697.356	130.477.399
1.01	Ativo Circulante	22.891.911	25.634.598
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	5.598.933	3.433.922
1.01.01.01	Caixa	1.705.126	21.630
1.01.01.02	Caixa Restrito	3.893.807	3.412.292
1.01.02	Aplicações Financeiras	8.460.398	7.740.051
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	8.460.398	7.740.051
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	8.460.398	7.740.051
1.01.03	Contas a Receber	345.257	481.109
1.01.03.01	Clientes	345.257	481.109
1.01.04	Estoques	281	305
1.01.04.01	Almoxarifado	281	305
1.01.06	Tributos a Recuperar	347.824	519.200
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	347.824	519.200
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	8.139.218	13.460.011
1.01.08.03	Outros	8.139.218	13.460.011
1.01.08.03.01	Financiamentos e Empréstimos	3.550.100	5.937.323
1.01.08.03.03	Remuneração de participações societárias	1.046.917	4.720.491
1.01.08.03.04	Impostos e Contribuições Sociais	816.736	829.569
1.01.08.03.07	Ativos Mantidos para Venda	289.331	289.331
1.01.08.03.10	Diversos	2.436.134	1.683.297
1.02	Ativo Não Circulante	119.805.445	104.842.801
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	27.504.214	27.016.460
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	338.780	322.884
1.02.01.03.01	Títulos e valores mobiliários	338.780	322.884
1.02.01.07	Tributos Diferidos	3.365	2.781
1.02.01.07.01	Tributos a Recuperar	3.365	2.781
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	27.162.069	26.690.795
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro - Concessões e Itaipu	1.021.388	1.103.034
1.02.01.10.04	Financiamentos e Empréstimos	8.990.249	11.197.073
1.02.01.10.05	Cauções e Depósitos Vinculados	6.402.167	4.676.895
1.02.01.10.06	Fundo de Descomissionamento	1.958.863	1.753.827
1.02.01.10.07	Adiantamentos para futuro aumento de Capital	2.259.232	1.223.108
1.02.01.10.08	Direito de Ressarcimento	5.611.205	5.583.447
1.02.01.10.09	Outros	918.965	1.153.411
1.02.02	Investimentos	92.006.003	77.538.694
1.02.02.01	Participações Societárias	92.006.003	77.538.694
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	6.959.460	6.485.663
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	80.816.943	66.640.812
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	2.364.698	2.400.308
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	1.864.902	2.011.911
1.02.03	Imobilizado	238.298	244.673
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	97.455	99.766
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	45.047	51.731

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	95.796	93.176
1.02.04	Intangível	56.930	42.974
1.02.04.01	Intangíveis	56.930	42.974
1.02.04.01.02	Outros	56.930	42.974

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	142.697.356	130.477.399
2.01	Passivo Circulante	17.137.408	15.314.809
2.01.02	Fornecedores	618.886	705.908
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	618.886	705.908
2.01.03	Obrigações Fiscais	229.012	335.432
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	229.012	335.432
2.01.03.01.02	Tributos a Recolher	229.012	335.432
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	9.017.426	7.991.789
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	7.746.495	7.963.365
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	3.951.676	4.223.020
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.794.819	3.740.345
2.01.04.02	Debêntures	1.263.260	20.829
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	7.671	7.595
2.01.05	Outras Obrigações	5.104.849	4.948.901
2.01.05.02	Outros	5.104.849	4.948.901
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	40.429	1.530.718
2.01.05.02.04	Empréstimo Compulsório	80.354	57.201
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	1.047.382	1.060.770
2.01.05.02.07	Obrigações de Ressarcimento	1.493.047	1.373.656
2.01.05.02.09	Passivo financeiro - Concessão de serviços Públicos	2.134.388	647.214
2.01.05.02.11	Obrigações Estimadas	182.921	167.344
2.01.05.02.13	Diversos	126.328	111.998
2.01.06	Provisões	2.167.235	1.332.779
2.01.06.02	Outras Provisões	2.167.235	1.332.779
2.01.06.02.04	Provisões para Contingências	2.167.235	1.332.779
2.02	Passivo Não Circulante	49.431.438	41.684.283
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	19.682.340	20.062.414
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	12.898.517	14.973.256
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	5.783.373	8.024.050
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	7.115.144	6.949.206
2.02.01.02	Debêntures	6.741.291	5.040.825
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	42.532	48.333
2.02.02	Outras Obrigações	4.735.391	4.444.385
2.02.02.02	Outros	4.735.391	4.444.385
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	75.929	74.060
2.02.02.02.03	Empréstimo Compulsório	1.109.335	989.908
2.02.02.02.06	Benefício Pós-Emprego	1.120.996	1.131.997
2.02.02.02.10	Diversos	2.429.131	2.248.420
2.02.03	Tributos Diferidos	600.540	650.523
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	600.540	650.523
2.02.03.01.02	Imposto de Renda e Contribuição Social	600.540	650.523
2.02.04	Provisões	24.413.167	16.526.961
2.02.04.02	Outras Provisões	24.413.167	16.526.961
2.02.04.02.04	Provisões para Contingências	24.413.167	16.526.961
2.03	Patrimônio Líquido	76.128.510	73.478.307

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.03.01	Capital Social Realizado	39.057.271	39.057.271
2.03.02	Reservas de Capital	13.867.170	13.867.170
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	3.384.310	3.384.310
2.03.02.07	Doações e Subvenções	7.077.354	7.077.354
2.03.02.08	Outras reservas de capital	3.405.506	3.405.506
2.03.04	Reservas de Lucros	26.616.165	28.908.054
2.03.04.01	Reserva Legal	1.686.204	1.686.204
2.03.04.02	Reserva Estatutária	15.502.459	15.502.459
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	9.427.502	9.427.502
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	0	2.291.889
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	5.012.600	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-8.424.696	-8.354.188
2.03.08.01	Outros Resultados Abrangentes	-8.424.696	-8.354.188

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	283.936	472.345	7.288	-15.113
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-262.357	-418.856	-19	-4.577
3.02.01	Energia comprada para revenda	-262.357	-418.856	-19	-4.577
3.03	Resultado Bruto	21.579	53.489	7.269	-19.690
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.715.589	5.580.772	3.054.841	5.100.214
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-9.812.557	-11.629.010	-1.123.245	-1.756.717
3.04.02.01	Pessoal, material e serviços	-142.221	-400.505	-127.428	-415.045
3.04.02.06	Depreciação	-2.916	-8.995	-3.179	-9.703
3.04.02.07	Amortização	-3	-8	-3	-8
3.04.02.08	Provisões Operacionais	-9.551.926	-10.864.969	-921.463	-1.111.520
3.04.02.10	Doações e Contribuições	-22.232	-65.830	-26.440	-75.769
3.04.02.13	Outras	-93.259	-288.703	-44.732	-144.672
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	771.758	771.758	0	0
3.04.04.01	Outras Receitas Operacionais	771.758	771.758	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	10.756.388	16.438.024	4.178.086	6.856.931
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.737.168	5.634.261	3.062.110	5.080.524
3.06	Resultado Financeiro	-926.511	-590.477	-311.172	-620.855
3.06.01	Receitas Financeiras	1.068.844	3.605.765	1.569.066	7.667.980
3.06.01.01	Receitas de juros, comissões e taxas	227.180	697.197	332.180	1.115.374
3.06.01.02	Receitas de aplicações financeiras	117.642	206.419	88.516	753.582
3.06.01.03	Acréscimo moratório sobre energia elétrica	11.338	22.887	0	1.385
3.06.01.04	Atualizações monetárias ativas	240.589	988.977	83.204	363.216
3.06.01.05	Variações cambiais ativas	230.731	1.352.771	899.795	5.158.498
3.06.01.06	Outras receitas financeiras	32.043	128.193	27.967	138.521
3.06.01.08	Receita De Juros Sobre Dividendos	209.321	209.321	137.404	137.404
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.995.355	-4.196.242	-1.880.238	-8.288.835
3.06.02.01	Encargos de dívidas	-391.573	-1.045.776	-283.167	-1.338.305

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.06.02.02	Encargos de arrendamento	-1.192	-3.709	-1.370	-4.238
3.06.02.03	Encargos sobre recursos de acionistas	-924	-1.869	-376	-23.467
3.06.02.04	Atualizações monetárias passivas	-713.127	-1.089.568	-325.889	-483.789
3.06.02.05	Variações cambiais passivas	-733.354	-1.568.699	-1.007.274	-5.502.398
3.06.02.06	Outras despesas financeiras	-155.185	-486.621	-262.162	-936.638
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	810.657	5.043.784	2.750.938	4.459.669
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	113.188	0	0	0
3.08.01	Corrente	113.188	0	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	923.845	5.043.784	2.750.938	4.459.669
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	923.845	5.043.784	2.750.938	4.459.669
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,57851	3,15841	1,76389	2,85952
3.99.01.02	PNA	0,63636	3,47128	1,93896	3,14547
3.99.01.03	PNB	0,63636	3,47128	1,93896	3,14547
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,5689	3,10595	1,73792	2,81741
3.99.02.02	PNA	0,62579	3,41683	1,91171	3,10233
3.99.02.03	PNB	0,62579	3,41683	1,91171	3,10233

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	923.845	5.043.784	2.750.938	4.459.669
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-45.414	-70.508	-32.251	-4.317
4.02.01	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	-121.985	-147.009	-66.880	-155.497
4.02.02	IR/CSLL diferidos	41.475	49.983	22.739	52.869
4.02.03	Subsidiárias, coligadas e sociedades de controle compartilhado	2.805	7.293	2.003	-41.089
4.02.04	Ajustes acumulados de conversão	21.860	12.135	8.236	80.502
4.02.06	Ajuste de hedge de fluxo de caixa	0	0	-1.379	2.102
4.02.10	Participação no resultado abrangente das subsidiárias, coligadas e soc de controle compartilhado	10.431	7.090	3.030	56.796
4.03	Resultado Abrangente do Período	878.431	4.973.276	2.718.687	4.455.352

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	728.889	888.957
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-998.448	-240.029
6.01.01.01	Resultado antes do IR e da CSSL	5.043.784	4.459.669
6.01.01.02	Depreciação e amortização	9.003	9.711
6.01.01.03	Variações monetárias e cambiais líquidas	316.519	464.473
6.01.01.04	Encargos financeiros	144.836	113.232
6.01.01.05	Resultado de equivalência patrimonial	-16.438.024	-6.856.931
6.01.01.06	Provisões (reversões) operacionais	10.864.969	1.111.520
6.01.01.07	Outras	-939.535	458.297
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	32.001	1.139.447
6.01.02.01	Clientes	1	1
6.01.02.02	Títulos e valores mobiliários	-720.347	-18.698
6.01.02.03	Direito de Ressarcimento	51.040	-95.311
6.01.02.04	Almoxarifado	24	-65
6.01.02.05	Ativo financeiro - Itaipu	1.568.820	514.997
6.01.02.06	Ativos mantidos para venda	0	294.249
6.01.02.07	Fornecedores	-254.686	-58.257
6.01.02.08	Arrendamentos financeiros	-5.725	4.237
6.01.02.09	Obrigações estimadas	15.577	26.875
6.01.02.11	Outros ativos e passivos operacionais	-622.703	471.419
6.01.03	Outros	1.695.336	-10.461
6.01.03.01	Pagamento de encargos financeiros	-848.801	-631.163
6.01.03.02	Recebimento de encargos financeiros	643.814	840.415
6.01.03.03	Pagamento de IR e CSLL	-155.990	-188.159
6.01.03.04	Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	5.528.150	3.578.347
6.01.03.05	Pagamento de previdência complementar	-11.002	-9.443
6.01.03.06	Pagamento de contingências judiciais	-1.886.445	-2.871.787
6.01.03.07	Cauções e depósitos vinculados	-1.574.390	-728.671
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	4.037.513	4.608.921
6.02.02	Recebimento de empréstimos e financiamentos	5.076.238	4.966.163
6.02.03	Aquisição de ativo imobilizado	-2.621	0
6.02.04	Aquisição de ativo intangível	-13.964	-14.190
6.02.05	Aquisição/aporte de capital em participação societária	-9	0
6.02.06	Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-1.022.319	-652.339
6.02.07	Alienação de investimentos em participações societárias	188	309.287
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-3.082.906	-5.495.308
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos / debentures obtidas	2.700.000	5.193.319
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	-2.860.468	-8.099.149
6.03.03	Pagamento de remuneração aos acionistas	-2.922.438	-2.579.580
6.03.05	Pagamento de arrendamentos financeiros	0	-9.898
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.683.496	2.570
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	21.630	18.202
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.705.126	20.772

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	39.057.271	13.867.170	28.908.054	0	-8.354.188	73.478.307
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	39.057.271	13.867.170	28.908.054	0	-8.354.188	73.478.307
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-2.291.889	0	0	-2.291.889
5.04.08	Proposta dividendos adicionais pela AGO	0	0	-2.291.889	0	0	-2.291.889
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	5.012.600	-70.508	4.942.092
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	5.043.784	0	5.043.784
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-31.184	-70.508	-101.692
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	12.135	12.135
5.05.02.06	Ajuste de Controladas / Coligadas	0	0	0	-31.184	14.383	-16.801
5.05.02.07	Instrumentos Financeiros ao Valor Justo por meio de ORA	0	0	0	0	-147.009	-147.009
5.05.02.08	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	49.983	49.983
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	26.616.165	5.012.600	-8.424.696	76.128.510

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	4.959.163	-4.317	4.954.846
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	4.959.498	0	4.959.498
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-335	-4.317	-4.652
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	2.102	2.102
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	80.502	80.502
5.05.02.07	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	52.869	52.869
5.05.02.08	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	0	0	0	0	-155.497	-155.497
5.05.02.09	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-335	15.707	15.372
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	23.887.181	4.959.163	-5.909.138	75.861.647

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	636.217	-51.237
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	636.217	-51.237
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-11.713.905	-1.418.317
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-430.080	-302.220
7.02.04	Outros	-11.283.825	-1.116.097
7.02.04.01	Energia comprada para revenda	-418.856	-4.577
7.02.04.02	Provisões/Reversões operacionais	-10.864.969	-1.111.520
7.03	Valor Adicionado Bruto	-11.077.688	-1.469.554
7.04	Retenções	-9.003	-9.711
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-9.003	-9.711
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-11.086.691	-1.479.265
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	18.473.799	8.882.624
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	16.438.024	6.856.931
7.06.02	Receitas Financeiras	1.264.017	2.025.693
7.06.03	Outros	771.758	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	7.387.108	7.403.359
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	7.387.108	7.403.359
7.08.01	Pessoal	250.947	237.780
7.08.01.04	Outros	250.947	237.780
7.08.01.04.01	Pessoal, encargos e honorários	227.402	237.780
7.08.01.04.02	Plano de aposentadoria e pensão	23.545	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	163.872	-36.124
7.08.02.01	Federais	163.872	-36.124
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.928.505	2.742.034
7.08.03.01	Juros	1.854.494	2.646.548
7.08.03.02	Aluguéis	8.181	19.717
7.08.03.03	Outras	65.830	75.769
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	5.043.784	4.459.669
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	5.043.784	4.459.669

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	193.255.081	178.966.449
1.01	Ativo Circulante	45.209.072	45.191.737
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	5.774.934	3.859.969
1.01.01.01	Caixa	1.881.127	286.607
1.01.01.02	Caixa Restrito	3.893.807	3.573.362
1.01.02	Aplicações Financeiras	18.551.266	14.039.358
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	18.551.266	14.039.358
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	18.551.266	14.039.358
1.01.03	Contas a Receber	4.401.187	5.971.657
1.01.03.01	Clientes	4.401.187	5.971.657
1.01.04	Estoques	1.016.016	938.331
1.01.04.01	Almoxarifado	587.676	509.991
1.01.04.02	Estoque de combustível nuclear	428.340	428.340
1.01.06	Tributos a Recuperar	475.653	833.960
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	475.653	833.960
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	14.990.016	19.548.462
1.01.08.03	Outros	14.990.016	19.548.462
1.01.08.03.01	Financiamentos e Empréstimos	2.429.175	4.748.661
1.01.08.03.02	Ativo Contratual Transmissão	7.097.383	10.364.908
1.01.08.03.03	Remuneração de Participações Societárias	270.292	675.510
1.01.08.03.04	Direito de Ressarcimento	3.267	4.684
1.01.08.03.05	Impostos e Contribuições Sociais	1.615.861	1.292.750
1.01.08.03.07	Instrumentos Financeiros Derivativos	673.264	317.443
1.01.08.03.09	Ativos Mantidos para Venda	389.210	289.331
1.01.08.03.10	Diversos	2.511.564	1.855.175
1.02	Ativo Não Circulante	148.046.009	133.774.712
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	81.506.038	71.236.785
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	339.144	323.236
1.02.01.03.01	Títulos e Valores Mobiliários	339.144	323.236
1.02.01.04	Contas a Receber	1.459.622	1.061.899
1.02.01.04.01	Clientes	1.459.622	1.061.899
1.02.01.05	Estoques	1.381.643	1.264.780
1.02.01.05.02	Estoque de Combustível Nuclear	1.381.643	1.264.780
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.998.216	2.498.939
1.02.01.07.01	Tributos a Recuperar	485.075	430.045
1.02.01.07.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.513.141	2.068.894
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	76.327.413	66.087.931
1.02.01.10.03	Ativo financeiro - Concessões e Itaipu	3.152.989	3.199.751
1.02.01.10.04	Financiamentos e Empréstimos	5.242.903	6.176.238
1.02.01.10.05	Cauções e Depósitos Vinculados	8.452.197	6.752.865
1.02.01.10.06	Fundo de Descomissionamento	1.958.863	1.753.827
1.02.01.10.07	Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	0	1.541
1.02.01.10.08	Instrumentos Financeiros Derivativos	628.828	310.100
1.02.01.10.09	Direito de Ressarcimento	5.729.850	5.583.447

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1.02.01.10.10	Ativo Contratual Transmissão	49.902.960	41.023.616
1.02.01.10.12	Outros	1.258.823	1.286.546
1.02.02	Investimentos	28.493.143	29.089.522
1.02.02.01	Participações Societárias	28.493.143	29.089.522
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	26.539.371	26.996.243
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	1.953.772	2.093.279
1.02.03	Imobilizado	32.971.786	32.662.912
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	19.943.389	19.108.873
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	1.089.990	1.107.704
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	11.938.407	12.446.335
1.02.04	Intangível	5.075.042	785.493
1.02.04.01	Intangíveis	5.075.042	785.493
1.02.04.01.02	Outros	5.075.042	785.493

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	193.255.081	178.966.449
2.01	Passivo Circulante	26.600.098	26.400.066
2.01.02	Fornecedores	3.511.594	3.904.051
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	3.511.594	3.904.051
2.01.03	Obrigações Fiscais	936.612	1.513.477
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	936.612	1.513.477
2.01.03.01.02	Imposto de renda e contribuição social	47.468	319.435
2.01.03.01.03	Tributos a Recolher	889.144	1.194.042
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	12.089.029	11.628.072
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	10.071.430	11.312.340
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	6.186.729	7.492.285
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.884.701	3.820.055
2.01.04.02	Debêntures	1.804.288	98.411
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	213.311	217.321
2.01.05	Outras Obrigações	7.895.628	7.631.904
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	0	40.196
2.01.05.02	Outros	7.895.628	7.591.708
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	44.701	1.547.158
2.01.05.02.04	Empréstimo compulsório	80.354	57.201
2.01.05.02.05	Adiantamento de clientes	1.136.891	1.134.845
2.01.05.02.07	Obrigações de ressarcimento	1.766.802	1.618.508
2.01.05.02.08	Previdência complementar	218.395	192.209
2.01.05.02.09	Encargos Setoriais	551.309	586.845
2.01.05.02.12	Passivo financeiro - Concessões de Serviços Públicos	2.134.388	647.214
2.01.05.02.14	Obrigações estimadas	1.573.622	1.454.148
2.01.05.02.15	Diversos	389.166	353.580
2.01.06	Provisões	2.167.235	1.722.562
2.01.06.02	Outras Provisões	2.167.235	1.722.562
2.01.06.02.04	Provisões para contingências	2.167.235	1.722.562
2.02	Passivo Não Circulante	90.221.846	78.815.089
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	37.009.460	36.427.155
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	26.494.883	27.544.337
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	18.699.183	19.905.700
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	7.795.700	7.638.637
2.02.01.02	Debêntures	9.781.199	8.046.945
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	733.378	835.873
2.02.02	Outras Obrigações	14.666.760	14.388.431
2.02.02.02	Outros	14.666.760	14.388.431
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	75.929	74.060
2.02.02.02.03	Empréstimo compulsório	1.109.335	989.908
2.02.02.02.06	Benefício Pós Emprego	6.970.556	6.824.632
2.02.02.02.07	Adiantamento de clientes	208.204	290.870
2.02.02.02.08	Concessões a pagar - Uso do Bem Público	73.531	65.954
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	0	10.014
2.02.02.02.11	Fornecedor	16.555	16.556

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.02.02.12	Obrigações de ressarcimento	92.359	22.259
2.02.02.02.13	Encargos Setoriais	642.938	744.442
2.02.02.02.14	Contratos onerosos	478.099	414.705
2.02.02.02.15	Obrigações para desmobilização de ativos	3.209.663	3.040.011
2.02.02.02.17	Outros	1.789.591	1.895.020
2.02.03	Tributos Diferidos	7.062.022	3.887.234
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	7.062.022	3.887.234
2.02.03.01.01	Tributos a recolher	299.712	182.179
2.02.03.01.02	Imposto de renda e contribuição social	6.762.310	3.705.055
2.02.04	Provisões	31.483.604	24.112.269
2.02.04.02	Outras Provisões	31.483.604	24.112.269
2.02.04.02.04	Provisões contingências	31.479.756	24.108.078
2.02.04.02.06	Provisões para passivos a descoberto em controladas	3.848	4.191
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	76.433.137	73.751.294
2.03.01	Capital Social Realizado	39.057.271	39.057.271
2.03.02	Reservas de Capital	13.867.170	13.867.170
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	3.384.310	3.384.310
2.03.02.07	Doações e subvenções	7.077.355	7.077.355
2.03.02.08	Outras reservas	3.405.505	3.405.505
2.03.04	Reservas de Lucros	26.616.165	28.908.054
2.03.04.01	Reserva Legal	1.686.204	1.686.204
2.03.04.02	Reserva Estatutária	15.502.459	15.502.459
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	9.427.502	9.427.502
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	0	2.291.889
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	5.012.600	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-8.424.696	-8.354.188
2.03.08.01	Outros Resultados Abrangentes	-8.424.696	-8.354.188
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	304.627	272.987

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	9.956.628	26.124.306	6.626.230	19.566.810
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-866.434	-7.184.322	-3.170.929	-9.182.577
3.02.01	Energia comprada para revenda	2.360.248	1.353.914	-563.925	-1.570.469
3.02.02	Encargos sobre uso da rede elétrica	-857.155	-1.800.388	-509.678	-1.349.987
3.02.03	Combustível para produção de energia elétrica	-627.476	-1.830.066	-528.152	-1.524.080
3.02.04	Construção	-358.509	-769.016	-229.060	-576.480
3.02.05	Pessoal, Material e Serviço	-900.432	-2.635.804	-809.821	-2.439.544
3.02.06	Depreciação	-425.657	-1.224.303	-419.646	-1.233.154
3.02.07	Amortização	-28.085	-56.183	-14.360	-44.919
3.02.08	Provisões operacionais	-1.887	-9.472	-78.097	-367.304
3.02.09	Outros	-27.481	-213.004	-18.190	-76.640
3.03	Resultado Bruto	9.090.194	18.939.984	3.455.301	10.384.233
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-3.997.655	-7.618.489	1.446.438	-959.577
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-10.547.712	-14.955.169	-3.151.351	-6.088.450
3.04.02.01	Pessoal, material e serviços	-857.573	-2.563.827	-809.308	-2.398.040
3.04.02.07	Depreciação	-42.584	-105.691	-25.253	-97.662
3.04.02.08	Amortização	-6.662	-22.176	-8.292	-23.674
3.04.02.09	Provisões operacionais	-9.327.873	-11.359.302	-1.923.805	-2.640.507
3.04.02.10	Plano de readequação do quadro de pessoal	0	0	-11.231	0
3.04.02.11	Doações e contribuições	-34.751	-115.176	-57.093	-137.790
3.04.02.13	Outras	-278.269	-788.997	-316.369	-790.777
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	5.630.502	5.630.502	4.228.337	4.253.379
3.04.04.01	Outras Receitas Operacionais	771.758	771.758	0	25.042
3.04.04.02	Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	4.858.744	4.858.744	4.228.337	4.228.337
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	919.555	1.706.178	369.452	875.494
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	5.092.539	11.321.495	4.901.739	9.424.656
3.06	Resultado Financeiro	-1.059.419	-1.121.766	-622.428	-2.096.756

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.06.01	Receitas Financeiras	1.527.299	4.773.955	1.634.766	7.627.119
3.06.01.01	Receitas de juros, comissões e taxas	157.631	488.565	238.201	720.892
3.06.01.02	Receitas de aplicações financeiras	205.971	396.286	136.693	962.700
3.06.01.03	Acréscimo moratório sobre energia elétrica	73.780	205.745	95.441	211.112
3.06.01.04	Atualizações monetárias ativas	594.802	1.340.085	167.542	543.676
3.06.01.05	Variações cambiais ativas	92.053	1.288.240	865.272	4.912.083
3.06.01.08	Ganhos com derivativos	247.136	684.564	56.396	56.396
3.06.01.09	Outras receitas financeiras	139.165	353.709	69.229	214.268
3.06.01.10	Receita De Juros Sobre Dividendos	16.761	16.761	5.992	5.992
3.06.02	Despesas Financeiras	-2.586.718	-5.895.721	-2.257.194	-9.723.875
3.06.02.01	Encargos de dívidas	-722.172	-1.896.829	-586.594	-2.249.797
3.06.02.02	Encargos de arrendamento	-112.017	-339.591	-91.155	-276.974
3.06.02.03	Encargos sobre recursos de acionistas	11.684	-27.348	65.639	-78.012
3.06.02.04	Variações cambiais passivas	-721.474	-1.558.126	-1.086.197	-5.932.490
3.06.02.05	Atualizações monetárias passivas	-767.114	-1.282.171	-365.001	-544.319
3.06.02.08	Perdas com derivativos	0	0	107.451	0
3.06.02.09	Outras despesas financeiras	-275.625	-791.656	-301.337	-642.283
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	4.033.120	10.199.729	4.279.311	7.327.900
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-3.068.559	-5.096.105	-1.465.238	-2.816.892
3.08.01	Corrente	9.356	-1.427.201	-920.660	-2.171.772
3.08.02	Diferido	-3.077.915	-3.668.904	-544.578	-645.120
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	964.561	5.103.624	2.814.073	4.511.008
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	964.561	5.103.624	2.814.073	4.511.008
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	923.845	5.043.784	2.750.938	4.459.669
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	40.716	59.840	63.135	51.339
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.99.01.01	ON	0,57851	3,15841	1,76389	2,85952
3.99.01.02	PNA	0,63636	3,47128	1,93896	3,14547
3.99.01.03	PNB	0,63636	3,47128	1,93896	3,14547
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,5689	3,10595	1,73792	2,81741
3.99.02.02	PNA	0,62579	3,41683	1,91171	3,10233
3.99.02.03	PNB	0,62579	3,41683	1,91171	3,10233

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	964.561	5.103.624	2.814.073	4.511.008
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-45.414	-70.508	-32.248	-4.317
4.02.01	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	-117.327	-154.134	-65.336	-159.006
4.02.02	IR/CSLL diferidos	39.623	50.345	23.198	57.417
4.02.03	Ajustes acumulados de conversão	33.022	19.678	21.116	124.625
4.02.04	Ajuste de ganhos e perdas atuariais	-1	-150	0	-49.708
4.02.05	IR/CSLL diferidos	0	14.206	0	7.580
4.02.06	Ajuste de hedge de fluxo de caixa	0	0	-1.379	2.102
4.02.10	Participação no resultado abrangente das coligadas e entidades com controle compartilhado	-731	-453	-9.847	12.673
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	919.147	5.033.116	2.781.825	4.506.691
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	878.431	4.973.276	2.718.687	4.455.352
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	40.716	59.840	63.138	51.339

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	2.441.347	2.423.878
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	5.161.348	4.688.896
6.01.01.01	Resultado antes do IR e da CSSL	10.199.729	7.327.900
6.01.01.02	Depreciação e amortização	1.408.353	1.399.409
6.01.01.03	Variações monetárias e cambiais líquidas	211.972	1.021.050
6.01.01.04	Encargos financeiros	1.758.442	1.877.899
6.01.01.06	Resultado da equivalência patrimonial	-1.706.178	-875.494
6.01.01.08	Receita de construção	-1.103.056	-437.739
6.01.01.10	Provisões (reversões) operacionais	11.368.774	3.007.811
6.01.01.11	Participação de acionistas não controladores	-90.644	-61.300
6.01.01.12	Instrumentos financeiros - derivativos	-684.564	-56.396
6.01.01.13	Outras	-68.269	-546.064
6.01.01.14	Receita contratual - Transmissão	-7.008.578	-3.739.843
6.01.01.16	Ressarcimento GSF	-4.265.889	0
6.01.01.17	Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-4.858.744	-4.228.337
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-2.806.218	-1.674.490
6.01.02.01	Clientes	1.036.896	-557.013
6.01.02.02	Títulos e valores mobiliários	-4.511.920	-1.407.663
6.01.02.03	Direito de Ressarcimento	-66.188	-18.340
6.01.02.04	Almoxarifado	-77.685	-41.850
6.01.02.05	Estoque de Combustível Nuclear	-116.863	-170.433
6.01.02.06	Ativo financeiro - Itaipu	1.568.820	514.997
6.01.02.07	Ativos mantidos para venda	-99.879	324.009
6.01.02.08	Risco Hidrológico	520.785	34.062
6.01.02.09	Fornecedores	-560.122	-568.307
6.01.02.10	Adiantamentos	-67.232	-53.459
6.01.02.11	Arrendamentos financeiros	274.473	253.179
6.01.02.12	Obrigações estimadas	-16.027	122.333
6.01.02.13	Obrigações de ressarcimento	99.003	0
6.01.02.14	Encargos setoriais	-137.040	69.231
6.01.02.16	Outros ativos e passivos Operacionais	-653.239	-175.236
6.01.03	Outros	86.217	-590.528
6.01.03.01	Pagamento de encargos financeiros	-1.549.308	-1.798.451
6.01.03.02	Recebimento de RAP e indenizações	7.510.113	6.519.416
6.01.03.03	Recebimento de encargos financeiros	424.945	523.603
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-1.920.400	-2.376.481
6.01.03.05	Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	1.523.912	454.423
6.01.03.06	Pagamento de previdência complementar	-241.683	-204.964
6.01.03.07	Pagamento de contingências judiciais	-4.148.606	-2.942.684
6.01.03.08	Cauções e depósitos vinculados	-1.512.756	-765.390
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	1.907.419	2.346.816
6.02.02	Recebimento de empréstimos e financiamentos	3.615.731	3.131.802
6.02.03	Aquisição de ativo imobilizado	-1.375.560	-842.815
6.02.04	Aquisição de ativo intangível	-133.994	-50.331

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.02.05	Aquisição/aporte de capital em participações societárias	-117.921	-45.569
6.02.06	Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	0	-6.000
6.02.07	Alienação de investimentos em participações societárias	188	311.587
6.02.09	Outros	-81.025	-151.858
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-2.754.246	-4.798.704
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos / debentures obtidas	4.736.770	8.191.275
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	-4.270.102	-9.974.976
6.03.03	Pagamento de remuneração aos acionistas	-2.840.202	-2.590.936
6.03.05	Pagamento de arrendamentos financeiros	-380.978	-409.831
6.03.09	Outros	266	-14.236
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.594.520	-28.010
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	286.607	335.307
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.881.127	307.297

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	39.057.271	13.867.170	28.908.054	0	-8.354.188	73.478.307	272.987	73.751.294
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	39.057.271	13.867.170	28.908.054	0	-8.354.188	73.478.307	272.987	73.751.294
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-2.291.889	0	0	-2.291.889	0	-2.291.889
5.04.08	Proposta dividendos adicionais pela AGO	0	0	-2.291.889	0	0	-2.291.889	0	-2.291.889
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	5.012.600	-70.508	4.942.092	31.640	4.973.732
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	5.043.784	0	5.043.784	59.840	5.103.624
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-31.184	-70.508	-101.692	-28.200	-129.892
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	12.135	12.135	0	12.135
5.05.02.06	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-31.184	14.383	-16.801	-28.200	-45.001
5.05.02.07	Instrumentos Financeiros ao Valor Justo por meio de ORA	0	0	0	0	-147.009	-147.009	0	-147.009
5.05.02.08	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	49.983	49.983	0	49.983
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	26.616.165	5.012.600	-8.424.696	76.128.510	304.627	76.433.137

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801	487.345	71.394.146
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801	487.345	71.394.146
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	4.959.163	-4.317	4.954.846	20.368	4.975.214
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	4.959.498	0	4.959.498	40.455	4.999.953
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-335	-4.317	-4.652	-20.087	-24.739
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	2.102	2.102	0	2.102
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	80.502	80.502	0	80.502
5.05.02.07	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	52.869	52.869	0	52.869
5.05.02.08	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	0	0	0	0	-155.497	-155.497	0	-155.497
5.05.02.09	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-335	15.707	15.372	-20.087	-4.715
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	23.887.181	4.959.163	-5.909.138	75.861.647	507.713	76.369.360

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	36.362.721	23.533.207
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	34.809.260	23.648.740
7.01.02	Outras Receitas	1.553.461	-115.533
7.01.02.01	Receita de Construção	1.103.056	437.739
7.01.02.02	PCLD - Consumidores e Revendedores	450.405	-553.272
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-18.803.067	-11.208.860
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-5.015.843	-4.311.183
7.02.04	Outros	-13.787.224	-6.897.677
7.02.04.01	Encargos setoriais	-1.491.893	-1.348.589
7.02.04.02	Energia comprada para revenda	1.353.914	-1.570.469
7.02.04.03	Combustível para produção de energia elétrica	-1.830.066	-1.524.080
7.02.04.04	Provisões/Reversões operacionais	-11.819.179	-2.454.539
7.03	Valor Adicionado Bruto	17.559.654	12.324.347
7.04	Retenções	-1.408.353	-1.399.409
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.408.353	-1.399.409
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	16.151.301	10.924.938
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	4.681.480	4.801.166
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.706.178	875.494
7.06.02	Receitas Financeiras	2.203.544	3.900.630
7.06.03	Outros	771.758	25.042
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	20.832.781	15.726.104
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	20.832.781	15.726.104
7.08.01	Pessoal	3.634.587	3.226.921
7.08.01.04	Outros	3.634.587	3.226.921
7.08.01.04.01	Pessoal, encargos e honorários	3.455.112	3.102.997
7.08.01.04.02	Plano de aposentadoria e pensão	179.475	123.924
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	8.533.478	5.987.972
7.08.02.01	Federais	7.705.347	5.248.383
7.08.02.02	Estaduais	820.682	732.665
7.08.02.03	Municipais	7.449	6.924
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	3.561.092	6.228.540
7.08.03.01	Juros	3.325.310	5.997.386
7.08.03.02	Aluguéis	120.606	93.364
7.08.03.03	Outras	115.176	137.790
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	5.103.624	282.671
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	5.043.784	231.332
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	59.840	51.339

Comentário do Desempenho

A Eletrobras, maior companhia do setor de energia elétrica da América Latina, atuante no segmento de geração, transmissão e comercialização, controladora de 5 subsidiárias operacionais e uma empresa de participações – Eletropar –, um centro de pesquisa – Cepel, participação de 50% do capital social de Itaipu Binacional e, em 30 de setembro de 2021 com participação direta e indireta em 81 Sociedades de Propósito Específico, anuncia, nesta data, os seus resultados do período referente ao terceiro trimestre de 2021.

A Eletrobras apresentou, no terceiro trimestre de 2021 (3T21), um lucro líquido de R\$ 965 milhões, inferior ao lucro de R\$ 2.814 milhões de lucro obtido no terceiro trimestre de 2020 (3T20). O resultado do 3T21 foi impactado positivamente pelo forte desempenho operacional da Eletrobras, com destaque para o segmento de transmissão, em decorrência, principalmente, da contabilização dos contratos renovados pela Lei 12.783/2021, como resultado do reperfilamento do componente financeiro da RBSE, no montante de R\$ 4.859 milhões. O resultado também foi positivamente afetado pela Repactuação do Risco hidrológico, no montante de R\$4.266 milhões, decorrente da resolução Aneel nº 2.932 e 2.919/21/21, que homologou a extensão dos prazos de outorgas de diversas usinas Hidrelétricas da Eletrobras. Outro destaque positivo do trimestre é a reversão de *impairments* de R\$454 milhões, influenciada principalmente pela redução nas taxas de desconto, com destaque para reversão de R\$ 265 milhões nas usinas de Santa Cruz e de Batalha em Furnas.

A Receita Operacional Líquida passou de R\$ 6.626 milhões no 3T20 para R\$ 9.957 milhões no 3T21, um crescimento de 50%, influenciada pelo efeito na receita de transmissão da revisão tarifária periódica, e, na geração, pela melhor performance nos contratos bilaterais e maior de receita de liquidação junto à CCEE. O Ebtida IFRS, no valor de R\$ 5.369 milhões no 3T20, apresentou crescimento para um montante de R\$ 5.596 milhões no 3T21. A Receita Operacional Líquida recorrente apresentou crescimento de 45%, passando de R\$ 6.891 milhões no 3T20 para R\$ 9.977 milhões no 3T21. O Ebtida recorrente apresentou aumento de 70%, de R\$ 3.290 milhões no 3T20 para R\$ 5.598 milhões no 3T21. O crescimento recorrente demonstra a melhora na performance operacional da Companhia.

Comentário do Desempenho

O 3T21 foi impactado negativamente por determinados ajustes na contabilização de provisões para contingências de R\$ 9.434 milhões, sendo R\$ 9.059 de incremento de empréstimo compulsório. Baseada nos recentes julgados, especialmente o da 2ª Turma do Superior Tribunal de Justiça - STJ, de 22 de junho de 2021, no Agravo Interno no Recurso Especial nº 1.734.115/PR, e às recentes homologações de laudos desfavoráveis no exercício de 2021, a Companhia revisitou suas estimativas de provisionamento de empréstimo compulsório, que geraram um aumento total de aproximadamente R\$ 8.926 milhões no 3T21. Esse valor inclui, entre outras coisas, (i) R\$ 5.253 milhões relativos à reclassificação, de risco de perda remoto para risco de perda provável, de certas disputas relacionadas com o início da contagem do prazo prescricional para cobrança dos juros remuneratórios reflexos e (ii) R\$ 2.180 milhões decorrentes de alteração do marco temporal para provisão de parcela controversa para contemplar decisões definitivas com entendimento diverso da Companhia bem como registro de laudos homologados desfavoravelmente. Revisamos nossas provisões como parte de nossa avaliação contínua do cenário jurídico em constante mudança, e muitas vezes imprevisível, com relação a disputas de empréstimos compulsórios.

Notas Explicativas**CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A.****Notas explicativas do período findo em 30 de setembro de 2021
(Em milhares de Reais)****NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL**

A Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (“Eletrobras”, “Companhia” ou “Controladora”) é uma companhia de capital aberto, com sede em Brasília - DF, registrada na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e na *Securities and Exchange Commission* – SEC, com ações negociadas nas bolsas de valores de São Paulo - B3, Madri - LATIBEX e Nova York - NYSE. A Companhia é uma sociedade de economia mista controlada pela União Federal (controladora final da Companhia).

A Companhia exerce a função de *holding*, gerindo investimentos em participações societárias, detendo o controle acionário direto e indireto em empresas de geração e transmissão de energia elétrica (vide nota 4), e ainda detém o controle acionário da Eletrobras Participações S.A. – Eletropar e participações diretas na Itaipu Binacional – Itaipu (em regime de controle conjunto nos termos do Tratado Internacional firmado entre os Governos do Brasil e do Paraguai), na Inambari Geração de Energia S.A. e na Rouar S.A. (em regime de controle conjunto com a estatal uruguaia Usina y Transmisiones Eléctricas de Uruguay – UTE), além de participações diretas e indiretas em 81 Sociedades de Propósito Específico (SPEs) (Em conjunto, “Empresas Eletrobras”).

A Eletrobras é autorizada, diretamente ou por meio de suas controladas, controladas em conjunto e coligadas, a associar-se, com ou sem aporte de recursos, para constituição de consórcios empresariais ou participação em sociedades, com ou sem poder de controle, no exterior, que se destinem direta ou indiretamente à exploração da produção ou transmissão ou distribuição de energia elétrica.

A Companhia atua como agente de comercialização de energia elétrica da Itaipu Binacional e dos agentes participantes do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA.

A emissão destas informações financeiras intermediárias foi aprovada pela Diretoria Executiva, em 16 de novembro de 2021.

Capitalização da Eletrobras

Em fevereiro de 2021, foi editada a Medida Provisória nº 1.031/2021, que possibilitou o início dos estudos da modelagem da desestatização da Eletrobras, pelo BNDES, e trouxe algumas modificações em relação ao texto do Projeto de Lei de desestatização da Eletrobras nº 5.877/2019.

Em abril de 2021, foi editado o Decreto nº 10.670/2021, que dispõe sobre a qualificação da Eletrobras no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos – PPI e a sua inclusão no Programa Nacional de Desestatização – PND, para início dos estudos necessários à estruturação do processo de capitalização da Companhia.

O Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos – CPPI, aprovou a resolução nº 176/2021, que atribuiu à Eletrobras a emissão e oferta das ações, após a conversão em lei da Medida Provisória nº 1.031/2021. O BNDES é o responsável pela execução e acompanhamento do processo de capitalização até o seu encerramento, devendo prestar apoio à Eletrobras no que for necessário.

Em julho de 2021, foi publicada no Diário Oficial da União a Lei nº 14.182/2021, decorrente do Projeto de Lei de Conversão PLV nº 7/2021 e da Medida Provisória nº 1.031/2021, que trata da desestatização da Eletrobras.

O modelo de desestatização prevê que o processo se dará pelo aumento do capital social, por meio de subscrição pública de ações ordinárias com renúncia do direito de subscrição pela União e prevê a alteração do estatuto social para vedar que qualquer acionista ou grupo de acionistas exerça votos em número superior a 10% da quantidade de ações em que se dividir o capital votante da Eletrobras.

Notas Explicativas

Finalizado o processo de capitalização da Companhia, ocorrerá a outorga de novas concessões de geração de energia elétrica para os Contratos de Concessão nº 007/2004-Aneel-Eletronorte, firmado pela União e Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A., e nº 004/2004-Aneel/Furnas, especificamente para a Usina Hidrelétrica Mascarenhas de Moraes, firmado pela União e Furnas Centrais Elétricas S.A., e à reestruturação societária para manter sob o controle, direto ou indireto da União, empresas, instalações e participações, detidas ou gerenciadas pela Eletrobras, especificamente Eletronuclear e Itaipu Binacional.

Ressalta-se que a transferência do controle das investidas Eletronuclear e Itaipu Binacional está condicionada aos trâmites do processo de desestatização da companhia, nos termos da Lei nº 14.182/2021 e da Resolução nº 203, do CPPI, de outubro de 2021.

Adicionalmente, a Lei nº 14.182/2021 prevê a concessão de novas outorgas de concessões de geração de energia elétrica sob titularidade ou controle, direto ou indireto, da Eletrobras, que tenham sido prorrogadas conforme a Lei nº 12.783/2013. Para esses casos, a concessão de novas outorgas está condicionada à alteração do regime de exploração (usinas hidrelétricas cotistas) para produção independente, nos termos da Lei nº 9.074/1995.

Em agosto de 2021, o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) aprovou a Resolução nº 15/2021, que determinou o valor do benefício econômico dos novos contratos de concessão de geração de energia elétrica em R\$ 62.479.656 para 22 usinas hidrelétricas da Eletrobras atingidas pela Lei nº 14.182/2021.

Adicionalmente, do montante de R\$ 62.479.656 serão deduzidos os créditos no montante de R\$ 2.906.006, relativos ao reembolso pelas despesas comprovadas com aquisição de combustível, incorridas até 30 de junho de 2017, pelas concessionárias que foram controladas pela Eletrobras e titulares das concessões de que trata o art. 4º-A da Lei nº 12.111/2009, que tenham sido comprovadas, porém não reembolsadas, por força das exigências de eficiência econômica e energética de que trata o § 12 do art. 3º da referida Lei, vide nota 13.

Após a finalização do processo de capitalização, a Eletrobras dará como contraprestação ao benefício econômico que receberá no processo de desestatização, o seguinte:

- a) Pagamento de R\$ 23.218.488 à União, pelas outorgas das usinas hidrelétricas, que sairão do atual regime de cotas, que só remunera operação e manutenção, para o de produção independente de energia.
- b) Pagamento equivalente ao valor presente de R\$ 29.786.578 à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, pelo período de vinte e cinco anos, totalizando, com atualização monetária, R\$ 65.501.369, da seguinte forma:

Pagamento à CDE	
Em 30 dias da assinatura dos novos contratos de concessão	5.000.000
2023	526.098
2024	1.052.197
2025	1.578.296
2026	2.104.395
De 2027 a 2047	2.630.494
Total	65.501.369

Notas Explicativas

- c) Aportes de recursos anuais, por 10 anos, atualizados pelo Índice de Preços para o Consumidor Amplo (IPCA), ou por outro índice que vier a substituí-lo, para i) revitalização dos recursos hídricos das bacias hidrográficas na área de influência dos reservatórios das usinas hidrelétricas de Furnas, R\$ 230.000; ii) redução estrutural de custos de geração de energia na Amazônia Legal e navegabilidade dos Rios Madeira e Tocantins, R\$ 295.000; e iii) Revitalização das Bacias do Rio São Francisco e do Rio Parnaíba, R\$ 350.000.

Em outubro de 2021, foi publicada no Diário Oficial da União a Portaria Normativa MME nº 556, que designa a Empresa Brasileira de Participações em Energia Nuclear e Binacional S.A. - ENBpar como órgão operacionalizador do Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica - "Luz Para Todos" e do Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica na Amazônia Legal - Mais Luz para a Amazônia.

A ENBpar foi criada para receber os seguintes programas do governo Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – Procel, Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA, Mais Luz para Amazônia e Mais Luz para Todos, além dos ativos e contratos que não poderão ser mantidos na Eletrobras após a desestatização. Além de responsável pelos programas citados, a ENBpar será a acionista controladora da Eletronuclear e receberá a participação atual da Eletrobras em Itaipu Binacional, nos termos da Lei nº 14.182/2021 e da Resolução nº 203/2021, do CPPI.

Em outubro de 2021, o CPPI aprovou a Resolução nº 203/2021, que trata da modelagem de desestatização da Eletrobras. A referida resolução detalha os atos de reestruturação societária da Eletrobras a ser realizada para o processo de desestatização. Além disso, exige que, previamente à desestatização, sejam promovidas alterações no Estatuto Social da Eletrobras para incluir mecanismos para:

- a) vedar que qualquer acionista ou grupo de acionistas exerça votos em volume superior a dez por cento do capital votante;
- b) vedar a realização de acordos de acionistas para o exercício de direito de voto, exceto para a formação de blocos com volume inferior a dez por cento do capital votante;
- c) criar ação preferencial de classe especial, Golden Share, de propriedade exclusiva da União, que dará o poder de veto nas deliberações sociais relacionadas às matérias que tratam sobre a manutenção do direito ao voto limitado a dez por cento do capital votante;
- d) estabelecer que qualquer acionista ou grupo de acionistas que ultrapasse, direta ou indiretamente, de forma consolidada, cinquenta por cento do capital votante e que não retorne a patamar inferior a tal percentual em até cento e vinte dias, realize Oferta Pública de Aquisição, por preço pelo menos duzentos por cento superior à maior cotação das ações ordinárias nos últimos quinhentos e quatro pregões, atualizada pela taxa do Sistema Especial de Liquidação e Custódia - SELIC;
- e) estabelecer que qualquer acionista ou grupo de acionistas que ultrapasse, direta ou indiretamente, de forma consolidada, trinta por cento do capital votante e que não retorne a patamar inferior a tal percentual em até cento e vinte dias, realize Oferta Pública de Aquisição, por preço pelo menos cem por cento superior à maior cotação das ações ordinárias nos últimos quinhentos e quatro pregões, atualizada pela taxa SELIC;
- f) estabelecer capital autorizado, nos termos do art. 168 da Lei nº 6.404/1976, permitindo aumentar o capital social da Eletrobras em valor, no mínimo suficiente para perfazer o montante necessário à realização da Oferta Primária, considerando ainda a possibilidade de distribuição das Ações do Lote Suplementar e das Ações Adicionais; e
- g) prever a ausência de direito de preferência dos acionistas para a subscrição da parcela primária da Oferta, nos termos do disposto no art. 172, caput e inciso I, da Lei nº 6.404/1976;

Notas Explicativas



Adicionalmente, a resolução CPPI nº 203/2021 prevê que a transferência para a ENBpar, da participação societária detida pela Eletrobras na Itaipu Binacional, seja realizada mediante pagamento de contraprestação a ser definida, com cláusula suspensiva condicionando sua eficácia à liquidação da Oferta Pública Global.

E define a forma da transferência do controle societário detido pela Eletrobras na Eletronuclear para a ENBpar que será realizado mediante:

- Emissão, pela Eletronuclear, de 313.956.387.006 novas ações ordinárias, no valor total de R\$ 7.550.219, e 87.911.226.348 novas ações preferenciais, no valor total de R\$ 2.114.144 sendo que do valor total da emissão, R\$ 2.631.683 serão destinados à formação de reserva de capital a ser utilizada para o pagamento da totalidade dos dividendos prioritários acumulados das ações preferenciais de emissão da Eletronuclear;
- subscrição, pela Eletrobras, de 168.267.426.817 ações ordinárias e 87.869.086.983 ações preferenciais, no valor total de R\$ 6.159.730, devendo a respectiva integralização ocorrer na data de liquidação da Oferta Pública Global, sendo:
 - a) R\$ 2.626.438, utilizando-se prioritariamente os créditos relativos aos dividendos prioritários acumulados contra a Eletronuclear;
 - b) R\$ 3.529.308 prioritariamente mediante a capitalização de adiantamentos para futuro aumento de capital realizados pela Eletrobras na Eletronuclear até janeiro de 2022.
- cessão, pela Eletrobras à ENBPar, a título gratuito, do direito de preferência de subscrição de parte das ações emitidas, em volume equivalente a R\$ 3.500.000, correspondente a 145.538.468.345 ações ordinárias;
- exercício, pela ENBPar, do direito de preferência a ela cedido, devendo a integralização ocorrer na data da liquidação da Oferta Pública Global;
- declaração, pela Eletronuclear, da totalidade dos dividendos mínimos atribuídos às ações preferenciais, a serem pagos à conta de reserva de capital, acumulados até a realização da alteração estatutária prevista nesta modelagem, atualizados pela taxa SELIC desde a data do encerramento do exercício ao qual os dividendos em questão se referem;
- modificação dos direitos das ações preferenciais de emissão da Eletronuclear, extinguindo o direito a dividendos mínimos cumulativos e passando a conferir prioridade no reembolso de capital;
- aprovação, pela Assembleia Geral da Eletronuclear, e adesão pela Eletrobras no programa de conversão facultativa de ações ordinárias de sua emissão em ações preferenciais, à razão de 1:1, respeitado o limite previsto no §2º do art. 15 da Lei nº 6.404/1976, já considerando para este fim a efetivação da subscrição das ações ordinárias a serem emitidas neste processo de reestruturação; e
- celebração, entre a Eletrobras e a ENBPar, de acordo de investimentos prevendo, no mínimo as obrigações das partes de participarem na captação dos novos financiamentos para Angra 3 considerando as respectivas participações no capital social e composição de comissão especial de licitação para a Usina Termonuclear Angra 3.

A Companhia continua monitorando os requisitos de ativo mantido para venda, nos termos do CPC 31 - Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada, dos investimentos Itaipu Binacional e Eletronuclear. Até a apresentação destas demonstrações financeiras, não foram atingidas as condições necessárias para a reclassificação de investimentos para ativo mantido para venda.

Notas Explicativas**NOTA 2 – DESTAQUES DO 3º TRIMESTRE 2021****2.1. Incorporação Amazonas GT pela Eletronorte**

Em julho de 2021, foi realizada a incorporação da Amazonas Geração e Transmissão S.A. (Amazonas GT) pela controlada Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. (Eletronorte). A referida operação está em linha com o Plano Diretor de Negócios e Gestão 2021-2025 (PDNG 2021-2025), vide nota 17.

2.2. Instrumento de Confissão de Dívida

Em julho de 2021, a controlada Eletronorte celebrou o Instrumento de Confissão de Dívidas (ICD), com a Amazonas Energia, cujo objeto é a repactuação da dívida da Amazonas Energia junto à Eletronorte (incorporadora da Amazonas GT), referente às faturas de Operação e Manutenção e Potência dos contratos dos Produtores Independentes de Energia (PIEs), vencidos entre novembro de 2020 e julho de 2021. O valor pactuado foi de R\$ 808.750 com prazo de amortização de 60 meses. Trata-se do 4º Instrumento de Confissão de Dívida com a Amazonas Energia, sendo os três primeiros pactuados anteriormente pela Amazonas GT (incorporada pela Eletronorte), correspondendo a um total de R\$ 2.313.216. Maiores detalhes, vide nota 8.

2.3. Captação de Furnas

Em julho de 2021, a Companhia realizou a captação de recursos no montante de R\$ 1.600.000, por sua controlada Furnas. Os recursos obtidos por meio desta captação serão destinados ao pagamento de dívidas mais onerosas hoje presentes no balanço da companhia e para o cumprimento do programa de investimentos do biênio 2021/2022. Maiores informações, vide nota 22.

2.4. Repactuação do risco hidrológico (GSF)

Em agosto de 2021, a ANEEL realizou a homologação parcial dos prazos de extensão da outorga das usinas do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). Na relação decorrente da homologação parcial efetivada na deliberação da ANEEL, constam 17 usinas/complexos hidrelétricos das empresas Eletrobras com direito a extensão de outorga com base na REN nº 895/2020, de um total de 27 usinas/complexos hidrelétricos. Em setembro de 2021, por meio da Resolução nº 2.932, a ANEEL homologou a extensão das outorgas das usinas/complexos hidrelétricos impactadas pela REN nº 930/2021. A Administração da Companhia aprovou a repactuação do risco hidrológico e formalizou a desistência das ações judiciais, cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE. Maiores detalhes, vide nota 3.

2.5. Incorporação Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. (FOTE) pela CGT Eletrosul

Em agosto de 2021, foi realizada a incorporação da FOTE pela CGT Eletrosul. A incorporação da FOTE está no escopo da iniciativa de racionalização das participações societárias da Eletrobras, nos termos do PDNG 2021-2025. Vide nota 17.

2.6. Emissão de debêntures – CGT Eletrosul

Em setembro de 2021, a CGT Eletrosul captou recursos por meio da realização da terceira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em 2 séries, da espécie quirografária, perfazendo o montante total de R\$ 400.000 na data de emissão. Maiores detalhes, vide nota 22.

2.7. Reperfilamento da RBSE

Em setembro de 2021, houve a contabilização do reperfilamento do componente financeiro da Rede Básica Sistema Existente - RBSE. A decisão da ANEEL provocou redução na curva de pagamento dos valores relativos à revisão periódica das Receitas Anuais Permitidas - RAP associadas às instalações de transmissão para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos

Notas Explicativas



posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo custo de capital próprio (Ke). Maiores detalhes, vide nota 14.

2.8. Receita Anual Permitida – RAP

Em setembro de 2021, a ANEEL finalizou a fiscalização do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória – BRR do Contrato nº 061/2001 da Chesf. Com isso, foram homologados os valores definitivos da Revisão Periódica do ciclo 2018/2023 RAP. Com as alterações na BRR, a RAP revisada da Chesf neste contrato, na data-base de junho de 2018, foi alterada para R\$ 2.900.000 e a Parcela de Ajuste - PA referente à revisão foi alterada para R\$ 240.200, a vigorarem até o ciclo 2022/2023, devidamente atualizadas. Maiores detalhes na nota 14.

2.9. Fiscalização e processo dos benefícios da CCC

Em setembro de 2021, foi aprovado pela ANEEL o resultado final da fiscalização e reprocessamento mensal dos benefícios da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC pagos a menor à Eletronorte (de 30 de julho de 2009 a 30 de junho de 2016) e pagos à Energisa Rondonia - Distribuidora de Energia S.A, Energisa Acre – Distribuidora de Energia S.A. e Roraima Energia S.A. (de julho de 2016 a abril de 2017). Com valores atualizados pelo IPCA para agosto de 2021, a Eletrobras irá receber da CCC o montante de R\$ 2.670.465 e a Eletronorte o montante de R\$ 116.273, ambos em 60 parcelas mensais atualizada pelo IPCA, com início de pagamento previsto no orçamento da CDE de 2022. Maiores detalhes, vide nota 13.

2.10. Alienação da Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. (NBTE)

Em setembro de 2021, foi concluída a operação de venda conjunta (*tag along*) das ações da NBTE, pela controlada Eletronorte para a Leovac Participações S.A. - Leovac (pertencente a Ontario Teachers' Pension Plan Board - OTPP). Esta venda conjunta foi originada após a Leovac adquirir 100% das ações da Evoltz Participações S/A, esta última, proprietária de 51% das ações da NBTE. Pela venda, a Eletronorte recebeu o valor de R\$ 740.382. Vide nota 17.

2.11. Empréstimo Compulsório

A Companhia revisitou seus critérios e premissas de classificação de risco e revisou suas estimativas relacionados aos processos do empréstimo compulsório. Desta forma, baseada nos recentes julgados, especialmente ao da 2ª Turma do Superior Tribunal de Justiça - STJ, de 22 de junho de 2021, no Agravo Interno no Recurso Especial nº 1.734.115/PR e às recentes homologações de laudos desfavoráveis no exercício de 2021. Consequentemente, no terceiro trimestre de 2021, foi reconhecida uma provisão, líquida de reversão, no montante de R\$ 9.058.729 referente aos processos do empréstimo compulsório. Maiores detalhes, vide nota 27.

NOTA 3 - CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Eletrobras, por meio das suas empresas controladas, controladas em conjunto e coligadas, detém diversas concessões de energia elétrica nos segmentos de Geração e Transmissão ou participações em SPEs que também atuam nestes mesmos segmentos. Estas concessões não se alteraram de forma significativa em comparação à posição divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício de 2020, exceto pelo exposto abaixo.

Notas Explicativas

*Generation Scaling Factor (GSF) – Lei nº 14.052/2020*

Em setembro 2020, foi publicada a Lei nº 14.052/2020, que alterou a Lei nº 13.203/2015, estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente à parcela dos custos incorridos com o GSF, assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) desde 2012, com o agravamento da crise hídrica.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados por: (i) empreendimentos de geração denominados usinas estruturantes, relacionados à diferença entre a garantia física outorgada na fase de motorização e os valores da agregação efetiva de cada unidade geradora motorizada ao Sistema Interligado Nacional – SIN, (ii) restrições ao escoamento da energia das usinas estruturantes em função de atraso na entrada em operação ou de entrada em operação em condição técnica insatisfatória das instalações de transmissão de energia elétrica destinadas e (iii) por geração termelétrica que exceder aquela por ordem de mérito e importação de energia elétrica sem garantia física. Referida compensação dar-se-á mediante a extensão da outorga, limitada a 7 anos, sem efeito imediato no caixa da companhia, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela ANEEL.

Nome da Usina	Prazo de extensão da outorga em dias	Empresa
Barra do Rio Chapéu	1461	CGT Eletrosul
João Borges	1362	CGT Eletrosul
Governador Jayme Canet Junior (Antiga MAUÁ)	1789	CGT Eletrosul
Passo São João	1740	CGT Eletrosul
São Domingos	610	CGT Eletrosul
Boa Esperança (Castelo Branco)	122	Chesf
Complexo Paulo Afonso / Moxotó (UHEs Apolônio Sales (Moxotó), Paulo Afonso I, Paulo Afonso II, Paulo Afonso III e Paulo Afonso IV.	120	Chesf
Curemas	446	Chesf
Funil (Chesf)	44	Chesf
Luiz Gonzaga (Itaparica)	126	Chesf
Sobradinho	2555	Chesf
Xingó	126	Chesf
Curuá-Una	2313	Eletronorte
Samuel	1042	Eletronorte
Tucuruí	518	Eletronorte
Corumbá I	34	Furnas
Estreito (LC Barreto de Carvalho)	34	Furnas
Funil (Furnas)	37	Furnas
Furnas	33	Furnas
Marimbondo	37	Furnas
Porto Colômbia	34	Furnas
Batalha (Antiga Paulista)	603	Furnas
Itumbiara	2555	Furnas
Manso	943	Furnas
Marechal Mascarenhas de Moraes (Antiga Peixoto)	366	Furnas
Serra da Mesa	2048	Furnas
Simplicio	867	Furnas

A ANEEL, por meio das resoluções nº 2.919/2021 e nº 2.932/2021, homologou a extensão das outorgas das usinas/complexos hidrelétricos. A relação acima demonstra as usinas/complexos hidrelétricos das empresas Eletrobras (Chesf, CGT Eletrosul, Eletronorte e Furnas) com direito a extensão de outorga.

Notas Explicativas



Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei nº 14.052/2020, os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE devem: (i) desistir da ação judicial, cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE, (ii) renunciar a qualquer alegação de direito sobre o qual se funda a ação e (iii) não ter repactuado o risco hidrológico para a respectiva parcela de energia.

A Administração da Companhia aprovou a repactuação do risco hidrológico e formalizou a desistência da sua controlada Chesf das ações judiciais, cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE.

Os valores apresentados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, que deram base às extensões de outorgas, foram registrados contabilmente de acordo com as determinações do CPC 04(R1) /IAS 38 - Ativo Intangível, mensurados a valor justo, com base nos parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela CCEE. Vide notas 19 e 32.

Controladas	Cálculo da CCEE Impacto Financeiro
Eletronorte	3.029.305
Furnas	1.433.611
Chesf	628.674
CGT Eletrosul	81.592
	5.173.182
Perda	(907.293)
Total	4.265.889

NOTA 4 – BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

As informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Em 2021, a Eletrobras registrou a repactuação do risco hidrológico, que estendeu a outorga de concessões de vinte e sete usinas/complexos hidrelétricos da companhia, nos termos da Lei 14.052/2020. Em razão da ausência de normativo contábil que se aplique especificamente ao tema, a Administração, com base no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil utilizando por analogia os preceitos do CPC 04 – Ativo Intangível, tendo em vista tratar-se em essência de um ativo intangível relacionado a direito de outorga decorrente de compensação por custos incorridos em exercícios anteriores. Adicionalmente, considerou-se, também por analogia, o parágrafo 44 do referido CPC 04 para reconhecer o ativo a valor justo, considerando a melhor estimativa da Companhia, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE. O montante registrado no intangível será amortizado pelo método linear até o final do prazo de concessão, ajustado com a extensão a partir da repactuação, vide nota 19.

4.1– Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia compreendem as informações financeiras intermediárias individuais da controladora, identificadas como Controladora, e as informações financeiras intermediárias consolidadas, identificadas como Consolidado, preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e a IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), aplicáveis à elaboração de Informações Financeiras Intermediárias - ITR. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações expedidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela CVM, e as disposições contidas na legislação societária brasileira.

Notas Explicativas



Como não existe diferença entre o patrimônio líquido consolidado e o resultado consolidado atribuíveis aos acionistas da Controladora, constantes nas informações financeiras intermediárias consolidadas e o patrimônio líquido e resultado da Controladora, constantes nas informações financeiras intermediárias individuais, a Companhia optou por apresentar essas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em um único conjunto, lado a lado.

4.2 – Base de preparação e mensuração

A preparação das informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia, no processo de aplicação das políticas contábeis das Empresas Eletrobras.

Essas informações financeiras intermediárias consolidadas incluem informações da Eletrobras e das seguintes controladas e participações em consórcio:

	30/09/2021		31/12/2020	
	Participação		Participação	
	Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas				
Eletronuclear	99,95%	-	99,95%	-
CGT Eletrosul	99,89%	-	99,89%	-
Chesf	99,58%	-	99,58%	-
Furnas	99,56%	-	99,56%	-
Eletronorte	99,66%	-	99,66%	-
Eletropar	83,71%	-	83,71%	-
Brasil Ventos Energia S.A.	-	99,56%	-	99,56%
Transenergia Goiás S.A.	-	99,56%	-	99,44%
Amazonas GT (a)	-	-	-	99,48%
Livramento Holding S.A. (b)	-	78,00%	-	78,00%
Operações em conjunto (consórcios)				
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	-	49,00%	-	49,00%
Complexo Eólico Pindaí I (c)				
Angical 2 Energia S.A.	-	-	-	99,96%
Caititu 2 Energia S.A.	-	-	-	99,96%
Caititu 3 Energia S.A.	-	-	-	99,96%
Carcará Energia S.A.	-	-	-	99,96%
Corrupião 3 Energia S.A.	-	-	-	99,96%
Teiú 2 Energia S.A.	-	-	-	99,95%
Acauã Energia S.A.	-	-	-	99,93%
Arapapá Energia S.A.	-	-	-	99,90%
Complexo Eólico Pindaí II (c)				
Coqueirinho 2 Energia S.A.	-	-	-	99,98%
Papagaio Energia S.A.	-	-	-	99,96%
Complexo Eólico Pindaí III (c)				
Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	-	-	-	83,01%

(a) A Amazonas GT foi incorporada pela Eletronorte em julho de 2021, vide nota 2.1;

(b) Empresa classificada como mantida para venda, vide nota 38;

(c) Em março de 2021, houve a incorporação das SPs dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III pela Chesf.

A controlada CGT Eletrosul possui uma operação em conjunto, decorrente de uma participação de 49% no Consórcio Cruzeiro do Sul, que opera a UHE Governador Jayme Canet Junior, em Telêmaco Borba/Ortigueira (PR), em operação comercial desde 2012, pelo prazo de 30 anos. A CGT Eletrosul (e a Eletrobras, nas suas demonstrações consolidadas) tem direito a uma participação proporcional nas receitas e assume uma parcela proporcional das despesas da operação em conjunto.

Notas Explicativas



4.3 - Moeda funcional e de apresentação das informações financeiras intermediárias

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Eletrobras. As informações financeiras intermediárias são apresentadas em milhares de reais arredondadas para o número mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

4.4 - Reapresentação das informações financeiras intermediárias

A Companhia, em conexão com a aplicação do Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020, emitido em 1º de dezembro de 2020, efetuou nas demonstrações financeiras anuais de 2020 os ajustes retrospectivos na mensuração dos seus: (i) ativos de transmissão - Rede Básica de Sistemas Existente (RBSE), até então classificados como ativos financeiros, passando a tratá-los como ativos de contrato nos termos do CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contratos com Clientes; e (ii) alteração na taxa de remuneração dos seus demais ativos de transmissão considerando os novos critérios estabelecidos na orientação emitida pela CVM. Os ajustes retrospectivos foram efetuados para manter a base comparativa.

Os reflexos desta reapresentação, na demonstração intermediária do resultado, demonstração intermediária do resultado abrangente e demonstração intermediária do valor adicionado, estão apresentados, em virtude dos impactos no trimestre comparativo, a seguir conforme prevê o CPC 23/IAS 8 - Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativas e Retificação de Erro.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO	CONTROLADORA					
	01/07/2020 a 30/09/2020	Ajuste	01/07/2020 a 30/09/2020	30/09/2020	Ajuste	30/09/2020
	Divulgado		Reapresentado	Divulgado		Reapresentado
Receita Operacional Líquida	7.288	-	7.288	(15.113)	-	(15.113)
Custos Operacionais	(19)	-	(19)	(4.577)	-	(4.577)
Resultado Bruto	7.269	-	7.269	(19.690)	-	(19.690)
Despesas Operacionais	(1.123.245)	-	(1.123.245)	(1.756.717)	-	(1.756.717)
Resultado Operacional Antes do Resultado	(1.115.976)	-	(1.115.976)	(1.776.407)	-	(1.776.407)
Resultado Financeiro	(311.172)	-	(311.172)	(620.855)	-	(620.855)
Resultado Antes das Participações Societárias	(1.427.148)	-	(1.427.148)	(2.397.262)	-	(2.397.262)
Resultado das Participações Societárias	1.512.131	2.665.955 (a)(b)	4.178.086	7.356.760	(499.829) (a)(b)	6.856.931
Resultado Operacional Antes dos Tributos	84.983	2.665.955	2.750.938	4.959.498	(499.829)	4.459.669
Lucro Líquido do Período	84.983	2.665.955	2.750.938	4.959.498	(499.829)	4.459.669
Parcela Atribuída aos Controladores	84.983	2.665.955	2.750.938	4.959.498	(499.829)	4.459.669
Resultado por ação						
Resultado por ação - básico (ON)	R\$0,13	R\$1,64	R\$1,76	R\$3,18	(R\$0,32)	R\$2,86
Resultado por ação - básico (PN)	R\$0,14	R\$1,80	R\$1,94	R\$3,50	(R\$0,35)	R\$3,15
Resultado por ação - diluído (ON)	R\$0,05	R\$1,68	R\$1,74	R\$3,13	(R\$0,31)	R\$2,82
Resultado por ação - diluído (PN)	R\$0,06	R\$1,85	R\$1,91	R\$3,44	(R\$0,34)	R\$3,10

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO	CONSOLIDADO					
	01/07/2020 a 30/09/2020	Ajuste	01/07/2020 a 30/09/2020	30/09/2020	Ajuste	30/09/2020
	Divulgado		Reapresentado	Divulgado		Reapresentado
Receita Operacional Líquida	7.431.216	(804.986) (a)(b)	6.626.230	25.484.442	(5.917.632) (a)(b)	19.566.810
Custos Operacionais	(1.830.815)	(1.340.114) (c)	(3.170.929)	(5.021.016)	(4.161.561) (c)	(9.182.577)
Resultado Bruto	5.600.401	(2.145.100)	3.455.301	20.463.426	(10.079.193)	10.384.233
Despesas Operacionais	(4.491.462)	1.340.111 (c)	(3.151.351)	(10.250.011)	4.161.561 (c)	(6.088.450)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	4.228.337 (a)	4.228.337	-	4.228.337 (a)	4.228.337
Resultado Operacional Antes do Resultado Financeiro	1.108.939	3.423.348	4.532.287	10.213.415	(1.689.295)	8.524.120
Resultado Financeiro	(986.768)	364.340 (a)	(622.428)	(3.826.669)	1.729.913 (a)	(2.096.756)
Resultado Antes das Participações Societárias	122.171	3.787.688	3.909.859	6.386.746	40.618	6.427.364
Resultado das Participações Societárias	380.942	(11.490) (a)	369.452	909.052	(33.558) (a)	875.494
Outras Receitas e Despesas	-	-	-	25.042	-	25.042
Resultado Operacional Antes dos Tributos	503.113	3.776.198	4.279.311	7.320.840	7.060	7.327.900
Imposto de renda e contribuição social correntes	(962.302)	41.642	(920.660)	(2.171.772)	-	(2.171.772)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	554.953	(1.099.531) (a)	(544.578)	(149.115)	(496.005) (a)	(645.120)
Lucro Líquido do Período	95.764	2.718.309	2.814.073	4.999.953	(488.945)	4.511.008
Parcela Atribuída aos Controladores	84.983	2.665.955	2.750.938	4.959.498	(499.829)	4.459.669
Parcela Atribuída aos Não Controladores	10.781	52.354	63.135	40.455	10.884	51.339
Resultado por ação						
Resultado por ação - básico (ON)	R\$0,13	R\$1,64	R\$1,76	R\$3,18	(R\$0,32)	R\$2,86
Resultado por ação - básico (PN)	R\$0,14	R\$1,80	R\$1,94	R\$3,50	(R\$0,35)	R\$3,15
Resultado por ação - diluído (ON)	R\$0,05	R\$1,68	R\$1,74	R\$3,13	(R\$0,31)	R\$2,82
Resultado por ação - diluído (PN)	R\$0,06	R\$1,85	R\$1,91	R\$3,44	(R\$0,34)	R\$3,10

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	CONTROLADORA					
	01/07/2020 a 30/09/2020	Ajuste	01/07/2020 a 30/09/2020	30/09/2020	Ajuste	30/09/2020
	Divulgado		Reapresentado	Divulgado		Reapresentado
Lucro líquido do período	84.983	2.665.955 (a)(b)	2.750.938	4.959.498	(499.829) (a)(b)	4.459.669
Total do resultado abrangente do período	52.732	2.665.955	2.718.687	4.955.181	(499.829)	4.455.352

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	CONSOLIDADO					
	01/07/2020 a 30/09/2020	Ajuste	01/07/2020 a 30/09/2020	30/09/2020	Ajuste	30/09/2020
	Divulgado		Reapresentado	Divulgado		Reapresentado
Lucro líquido do período	95.764	2.718.309 (a)(b)	2.814.073	4.999.953	(488.945) (a)(b)	4.511.008
Total do resultado abrangente do período	63.513	2.718.309	2.781.822	4.995.636	(488.945)	4.506.691
Parcela atribuída aos controladores	52.732	2.665.955	2.718.687	4.955.181	(499.829)	4.455.352
Parcela atribuída aos não controladores	10.781	52.354	63.135	40.455	10.884	51.339
	63.513	2.718.309	2.781.822	4.995.636	(488.945)	4.506.691

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	30/09/2020 Divulgado	Ajuste	30/09/2020 Reapresentado	30/09/2020 Divulgado	Ajuste	30/09/2020 Reapresentado
Receitas (Despesas)						
Venda de mercadorias, produtos e serviços	(51.237)	-	(51.237)	28.770.202	(5.121.462) (a)(b)	23.648.740
Receita de construção	-	-	-	1.233.909	(796.170) (a)	437.739
PCLD - Consumidores e Revendedores	-	-	-	(553.272)	-	(553.272)
	(51.237)	-	(51.237)	29.450.839	(5.917.632)	23.533.207
Provisões/Reversões operacionais	(1.111.520)	-	(1.111.520)	(2.454.539)	-	(2.454.539)
Valor Adicionado Bruto	(1.469.554)	-	(1.469.554)	18.241.979	(5.917.632)	12.324.347
Valor Adicionado Líquido Produzido pela Entidade	(1.479.265)	-	(1.479.265)	16.842.570	(5.917.632)	10.924.938
Valor Adicionado Recebido em Transferência						
Participações societárias	7.356.760	(499.829) (a)(b)	6.856.931	909.052	(33.558) (a)	875.494
Receitas financeiras	2.025.693	-	2.025.693	2.170.717	1.729.913 (b)	3.900.630
	9.382.453	(499.829)	8.882.624	3.104.811	1.696.355	4.801.166
Valor Adicionado Total a Distribuir	7.903.188	(499.829)	7.403.359	19.947.381	(4.221.277)	15.726.104
Distribuição do Valor Adicionado						
Tributos						
Federal	(36.124)	-	(36.124)	4.752.378	496.005	5.248.383
Acionistas						
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	40.455	10.884	51.339
Reservas	4.959.498	(499.829)	4.459.669	4.959.498	(4.728.166)	231.332
	4.959.498	(499.829)	4.459.669	4.999.953	(4.717.282)	282.671
	7.903.188	(499.829)	7.403.359	19.947.381	(4.221.277)	15.726.104

a) Ativo Contratual - Esta reapresentação refere-se à remensuração dos ativos de transmissão considerando as novas premissas estabelecidas na orientação emitida pela CVM. Maiores detalhes, vide nota 14;

b) Rede Básica de Sistemas Existente (RBSE) - Esta reapresentação refere-se a ajuste de classificação e mensuração dos ativos de transmissão - RBSE, até então classificados como ativos financeiros. Maiores detalhes, vide nota 14; e

c) Reclassificação entre Custos Operacionais e Despesas Operacionais - Historicamente a Companhia apresentava na demonstração do resultado a segregação dos custos operacionais formados substancialmente pela compra de energia, encargos de transmissão, construção e combustível para produção de energia elétrica. A Companhia, para fins de melhor apresentação, passou a segregar das despesas operacionais os gastos referentes substancialmente a depreciação, serviços e pessoal diretamente relacionados às atividades de geração e transmissão, efetuando essa reclassificação de forma comparativa. Os ajustes feitos foram para fins de apresentação e não afetaram o lucro da Companhia.

4.5 - Adoção de novas normas e interpretações

A Companhia não identificou impactos quanto às aplicações das alterações e novas interpretações às IFRSs e aos CPCs emitidos pelo IASB e pelo CPC, respectivamente as quais são divulgados a seguir:

Normas Revisadas	Alteração	Aplicável a partir de
CPC 48/ IFRS 9, CPC 38/IAS 39, CPC 40/IFRS 7, CPC 11/IFRS 4, CPC 6 (R2)/ IFRS 16	Adição de novos requisitos de divulgação sobre os efeitos trazidos pela reforma da taxa de juros referenciais (<i>LIBOR</i>).	01/01/2021
CPC 25/IAS 37	Especificação de quais custos uma empresa deve incluir ao avaliar se um contrato é oneroso. Os custos diretamente relacionados ao cumprimento do contrato devem ser considerados nas premissas de fluxo de caixa.	01/01/2022
CPC 27/IAS 16	Permitir o reconhecimento de receita e custos dos valores relacionados com a venda de itens produzidos durante a fase de testes do ativo.	01/01/2022

Notas Explicativas



NOTA 5 – CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Caixa e Bancos (a)	1.703.987	21.623	1.775.209	124.139
Aplicações Financeiras (b)	1.139	7	105.918	162.468
Total	1.705.126	21.630	1.881.127	286.607

a) A Companhia aprovou um *hedge* cambial que consiste na realização de leilões para compra de dólares a taxas pré-definidas, limitado ao montante de US\$ 285.000. Essa operação tem como finalidade reduzir o risco cambial considerando a quitação dos *bonds* de US\$ 643.691 em outubro de 2021. Os recursos financeiros ficarão depositados na conta corrente da Eletrobras no BB NY, e em setembro de 2021 esses valores já somavam US\$ 294.660, equivalentes a R\$ 1.601.850. Maiores detalhes, vide nota 39.1.

b) As aplicações financeiras são de liquidez imediata, substancialmente com remuneração CDI/SELIC. Os saldos considerados como equivalentes de caixa são aplicações financeiras de curto prazo, de liquidez imediata, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor e mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e à gestão de caixa da Companhia. Nenhum título público encontra-se classificado como caixa e equivalentes de caixa.

NOTA 6 – CAIXA RESTRITO

A Companhia e suas controladas aplicam seus recursos de caixa restrito em fundos extramercados lastreados em títulos públicos, seguindo a Resolução nº 3.284 do Banco Central do Brasil.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Comercialização - Itaipu	2.236.310	1.314.234	2.236.310	1.314.234
Comercialização - PROINFA	1.159.126	1.471.908	1.159.126	1.471.908
PROCEL	467.042	495.260	467.042	495.260
Conta Garantia - SPEs (a)	-	100.000	-	100.000
Recursos da RGR	31.329	30.890	31.329	30.890
Convênio Itaipu (b)	-	-	-	161.070
Total	3.893.807	3.412.292	3.893.807	3.573.362

a) Conta Garantia – SPEs – Com a venda do Complexo Eólico Hermenegildo, alienada em 2020, não se faz mais necessário aportar tal garantia, ocasionando uma redução no saldo da referida rubrica.

b) Convênio Itaipu – Em dezembro de 2020, foi celebrado um convênio de cooperação técnica e financeira entre Furnas e Itaipu Binacional, cujo objeto é a revitalização do sistema de corrente contínua de Furnas dedicado à Usina Hidrelétrica de Itaipu. Em janeiro de 2021 este saldo foi transferido para títulos e valores mobiliários, vide nota 7.

Notas Explicativas



NOTA 7 – TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

O detalhamento dos títulos e valores mobiliários, nos fundos nos quais a Companhia aplica seus recursos, se dá como se segue:

Títulos	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Circulante				
Letra do Tesouro Nacional *	7.330.429	6.206.587	12.158.926	8.697.929
Nota do Tesouro Nacional - série F *	3.467	1.230.849	73.996	1.727.775
Letra Financeira do Tesouro Nacional *	-	-	193.065	100.928
Títulos de Renda Fixa *	-	-	3.198.313	1.995.010
Op. Compromissadas	1.126.502	302.615	1.967.278	641.878
Outros	-	-	183.107	506.538
Títulos Restritos				
Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste (a)	-	-	479.645	253.731
Fundo de Energia do Nordeste (b)	-	-	133.312	115.569
Convênio Itaipu (c)	-	-	163.624	-
	8.460.398	7.740.051	18.551.266	14.039.358
Não Circulante				
Partes Beneficiárias (d)	334.976	320.299	334.976	320.299
Outros	3.804	2.585	4.168	2.937
	338.780	322.884	339.144	323.236
Total	8.799.178	8.062.935	18.890.410	14.362.594

(*) Títulos com indexador Prefixado.

a) Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste (FESC)

Fundo setorial, criado pela MP nº 677/2015, convertida em Lei nº 13.182/2015, de 03 de novembro de 2015, com o objetivo de prover recursos para suprir as empresas eletrointensivas do Centro-Oeste e do Sudeste, o FESC permite que Furnas negocie energia elétrica a preços competitivos com as indústrias de ferroliga, de silício metálico, ou de magnésio, com ampliação dos investimentos em energia elétrica, especialmente nas Regiões Sudeste e Centro-Oeste. Furnas usará os recursos deste fundo para a aquisição/formação destas SPEs podendo sua participação acionária ser de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

b) Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

Fundo setorial, criado pela MP nº 677/2015, convertida em Lei nº 13.182/2015, de 03 de novembro de 2015. Os recursos revertidos para o fundo são calculados pela diferença entre o preço pago pelos grandes consumidores à Chesf e o custo de geração da energia, nos termos da legislação, com o objetivo de prover recursos para a implantação de empreendimentos de energia elétrica na Região Nordeste do Brasil, por meio de SPEs. A Chesf usará os recursos deste fundo para a aquisição/formação destas SPEs podendo sua participação acionária ser de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

c) Convênio Itaipu

Em dezembro de 2020, foi celebrado um convênio de cooperação técnica e financeira entre Furnas e Itaipu Binacional, cujo objetivo é a cooperação para desenvolvimento conjunto do projeto denominado "Revitalização do Sistema HVDC de Furnas Associado à UHE Itaipu" que consiste na modernização de equipamentos na estação conversora em Foz do Iguaçu. A modernização do sistema de transmissão associado à UHE Itaipu, se encontra no Plano Decenal de Expansão de energia – PDE 2030, aprovado pela Portaria Normativa MME nº 2, de 25 de fevereiro de 2021.

Notas Explicativas



d) Partes Beneficiárias

Títulos adquiridos em decorrência da reestruturação do investimento da Companhia na controlada INVESTCO S.A. Estes ativos garantem rendimentos anuais equivalentes a 10% do lucro das empresas Lajeado Energia S.A., Paulista Lajeado Energia S.A. e CEB Lajeado Energia S.A., pagos juntamente com os dividendos, e serão resgatados no vencimento previsto para outubro de 2032, mediante sua conversão em ações preferenciais do capital social das referidas empresas. Esses títulos são ajustados a valor presente.

NOTA 8 – CLIENTES

	CONSOLIDADO					
	30/09/2021					31/12/2020
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Créditos Renegociados	Total	Total
Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	2.014.177	167.275	282.725	461.828	2.926.005	3.317.936
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (b)	87.417	64.785	58.822	-	211.024	1.872.261
Uso da Rede Elétrica (c)	814.721	19.927	35.445	-	870.093	844.587
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão	347.293	7.235	108.192	-	462.720	757.967
PROINFA	345.256	-	-	-	345.256	336.692
Parcelamento	12.326	-	-	-	12.326	112.212
(-) PECLD (d)	(121.805)	(29.550)	(249.650)	(25.233)	(426.238)	(1.269.998)
	3.499.385	229.672	235.534	436.595	4.401.186	5.971.657
Não Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	-	-	131.667	1.931.315	2.062.982	2.129.202
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (b)	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Uso da Rede Elétrica (c)	-	-	4.348	-	4.348	4.348
(-) PECLD (d)	-	-	(429.575)	(471.693)	(901.268)	(1.365.211)
	-	-	-	1.459.622	1.459.622	1.061.899
Total Clientes	3.499.385	229.672	235.534	1.896.217	5.860.808	7.033.556

a) Suprimento/Fornecimento de Energia

Créditos a receber decorrentes da venda de energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e no Ambiente de Contratação Livre.

Em julho de 2021, a controlada Eletronorte celebrou o Instrumento de Confissão de Dívidas (ICD), cujo objeto é a repactuação da dívida da Amazonas Energia junto à Eletronorte referente às faturas de Operação e Manutenção (O&M) e Potência dos contratos dos Produtores Independentes de Energia (PIEs), localizados na capital de Manaus, vencidos entre novembro de 2020 a julho de 2021. O valor pactuado foi de R\$ 808.750 sendo as condições da pactuação: carência de 12 meses de juros e principal encerrando em 30 de junho de 2022, prazo de amortização de 60 meses, taxa de CDI +2,75% a.a., com vinculação, em garantia, de recebimento de créditos estimados de Sobrecontratação e Mercado de Curto Prazo nos montantes de aproximadamente R\$ 73.000 e R\$ 80.000, respectivamente, que vierem a ser recebidos pela Amazonas Energia e também com garantia equivalente a uma prestação. Trata-se do 4º Instrumento de Confissão de Dívida com a Amazonas Energia, sendo os três primeiros pactuados anteriormente pela Amazonas GT (incorporada pela Eletronorte), correspondendo a um total de R\$ 2.313.216.

b) Energia Elétrica de Curto prazo – CCEE

Créditos a receber decorrentes da liquidação das diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados e os montantes de geração ou consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes da CCEE.

c) Uso de Rede Elétrica

Créditos a receber decorrentes do uso da rede de transmissão pelos usuários conectados à rede.

Notas Explicativas**d) Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD**

As controladas constituem e mantêm provisões a partir de análise dos valores constantes das contas a receber vencidas e a vencer, analisando o histórico de perdas e a expectativa da Companhia com relação a perdas esperadas sobre os créditos, cujo montante é considerado pela Administração como suficiente para cobrir eventuais perdas esperadas na realização desses ativos a vencer e vencidos.

As movimentações na provisão nos períodos de 9 meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 são as seguintes:

CONSOLIDADO		
Saldo inicial em 31 de dezembro 2020 e 2019	2.635.209	1.928.072
(+) Constituição	294.605	704.683
(-) Reversão	(610.199)	(151.411)
(-) Baixa	(1.000.131)	(41.645)
Transferências	8.022	-
Saldo final em 30 de Setembro 2021 e 2020	1.327.506	2.439.699

Em maio de 2021, a controlada Eletronorte assinou com a Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA, o Acordo de Renegociação de Dívidas - ARD, cujo objeto foi a novação da dívida da CEA junto a Eletronorte com a finalidade de: (i) viabilizar o recebimento dos créditos pela Eletronorte em função da atual situação econômica e financeira da CEA; e (ii) auxiliar a viabilização do processo de licitação da concessão de distribuição de energia elétrica associada à transferência de controle da Distribuidora, conforme regulado pela Lei n.º 12.783/2013, pelo Decreto nº 9.192/2017, e pelas condições aprovadas pela Portaria Interministerial nº 2, de 08 de março 2021, emitida em conjunto pelo Ministério de Minas e Energia e Ministério da Economia. Uma das condições de eficácia do referido ARD foi a desestatização da CEA ocorrida em junho de 2021, conforme estabelecido na Lei nº 14.120/2021. Até setembro de 2021 os valores a receber da CEA permanecem integralmente provisionados no montante de R\$ 156.986.

A distribuidora Roraima Energia S.A., antes de ser privatizada, possuía dívidas renegociadas e não pagas com Eletronorte que foram objeto de instrumento de reconhecimento e parcelamento de dívida firmado em fevereiro de 2019, no valor de R\$ 540.583. Durante o período de carência, a devedora manteve adimplência dos juros sobre o principal, não sendo verificado nenhum atraso. Com o fim desse período, iniciou-se o pagamento das parcelas de juros acrescidos de amortização e, até o presente momento, não foi observado inadimplemento.

A controlada Eletronorte, considerando a análise de crédito, capacidade financeiras da contraparte e o histórico de adimplência no pagamento da dívida renegociada, seguindo a política de provisão para crédito de liquidação duvidosa, reverteu provisão para crédito de liquidação duvidosa no montante de R\$ 520.757 com a Roraima Energia S.A.

A controlada Chesf registrou uma baixa no valor de R\$ 790.126 em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data, realizada por escritório de advocacia. Este registro não afetará o andamento dos processos relacionados às cobranças judiciais em curso e não terá impacto no resultado.

A constituição, reversão e baixa da provisão foram registradas no resultado do período como despesas operacionais (vide nota 32).

Notas Explicativas



NOTA 9 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS A RECEBER

	Taxa Média		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Eletronorte (1)	5,29	5,54	2.265.556	503.913	-	-
CGT Eletrosul	4,71	4,00	1.273.214	1.260.147	-	-
Eletronuclear	5,00	5,00	667.329	715.486	-	-
Furnas	5,43	5,61	662.173	1.459.009	-	-
Amazonas GT (1)	-	3,20	-	2.270.943	-	-
Amazonas Energia S.A.	5,98	5,78	4.005.534	3.998.324	4.005.534	3.998.324
Itaipu Binacional (a)	6,47	6,93	1.625.944	4.200.471	1.625.944	4.200.471
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	3,79	3,45	1.293.613	1.505.961	1.293.613	1.505.962
Enel Distribuição São Paulo S.A.	3,50	3,75	673.567	1.008.052	673.567	1.008.052
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	4,49	2,50	496.894	571.127	496.894	571.127
Roraima Energia S.A.	3,58	2,22	143.916	147.764	143.916	147.764
Outras	-	-	197.512	248.201	197.513	248.201
(-) PECLD (9.1)	-	-	(764.903)	(755.002)	(764.903)	(755.002)
Total			12.540.349	17.134.396	7.672.078	10.924.899
Principal			3.473.834	5.849.243	2.383.878	4.696.162
Encargos			76.266	88.080	45.297	52.499
Circulante			3.550.100	5.937.323	2.429.175	4.748.661
Não Circulante			8.990.249	11.197.073	5.242.903	6.176.238
Total			12.540.349	17.134.396	7.672.078	10.924.899

(1) A Amazonas GT foi incorporada pela Eletronorte em julho de 2021.

(a) Itaipu Binacional – a redução no saldo devedor está diretamente relacionada à amortização no valor de R\$ 2.718.189.

Os financiamentos e empréstimos concedidos são efetuados com recursos próprios da Companhia e de recursos externos captados através de agências internacionais de desenvolvimento, instituições financeiras e decorrentes do lançamento de títulos nos mercados financeiros nacional e internacional.

Todos os financiamentos e empréstimos concedidos estão respaldados por contratos formais firmados com as mutuárias. Quanto ao montante, cerca de 68% dos recebíveis deverão ser amortizados nos próximos cinco anos, em sua maioria em parcelas mensais, sendo a taxa média de juros ponderada pelo saldo da carteira, de 5,93% ao ano.

A Controladora é credora de um empréstimo com Itaipu Binacional com cláusula de atualização cambial que representa 21% do total da carteira consolidada (38% em 31 de dezembro de 2020). Os demais financiamentos e empréstimos preveem atualização com base em índices de IGP-M e IPCA.

9.1 - Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD Empréstimos a receber

As movimentações na provisão dos financiamentos e empréstimos concedidos da Companhia para os períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 são as seguintes:

	CONTROLADORA / CONSOLIDADO	
Saldo inicial em 31 de dezembro 2020 e 2019	755.002	632.643
(+) Complemento	9.901	333.114
(-) Reversões	-	(76.797)
Saldo final em 30 de setembro 2021 e 2020	764.903	888.960

Tal volume de provisão é julgado suficiente pela administração da Companhia para fazer face a perdas esperadas nestes ativos, com base em análise do comportamento da carteira.

Notas Explicativas



NOTA 10 – REMUNERAÇÃO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Os valores apresentados referem-se a dividendos e juros sobre o capital próprio a receber, líquidos de Imposto de Renda Retido na Fonte, quando aplicável, decorrente de investimentos de caráter permanente mantidos pela Companhia.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Circulante				
Controladas				
Eletronorte	712.592	1.405.170	-	-
Chesf	-	1.799.293	-	-
Furnas	7.502	508.472	-	-
CGT Eletrosul	234.837	470.903	-	-
Eletropar	-	8.997	-	-
Coligadas				
Chapecoense Geração S.A.	-	-	93.861	-
Lajeado Energia S.A.	59.223	100.280	59.223	100.280
CEB Lajeado S.A.	5.774	12.147	5.774	12.147
Paulista Lajeado Energia S.A.	14.596	15.202	14.596	15.202
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	-	-	-	34.121
Manaus Construtora LTDA	-	-	23.298	23.298
Enerpeixe S.A.	-	-	17.725	11.653
Transenergia São Paulo S.A.	-	-	-	14.760
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	-	-	7.398	-
Goiás Transmissão S.A.	-	-	8.146	8.146
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	3.473	6.163
MGE Transmissão S.A.	-	-	5.616	5.616
Baguari Energia S.A.	-	-	4.780	-
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	-	195.155	-	198.359
Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE	-	92.172	-	95.639
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	-	-	-	14.034
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE	-	-	-	4.153
Retiro Baixo Energético	-	-	3.858	3.858
Outros	12.393	112.700	22.544	128.081
	1.046.917	4.720.491	270.292	675.510

NOTA 11 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Ativo circulante				
IRRF	340.440	512.074	396.597	729.591
PIS/COFINS a recuperar	7.384	7.126	32.302	38.571
ICMS a recuperar	-	-	15.563	6.540
Outros	-	-	31.191	59.258
	347.824	519.200	475.653	833.960
Ativo não circulante				
IR/CS	3.365	2.781	229.479	186.791
PIS/COFINS a recuperar	-	-	182.607	180.903
ICMS a recuperar	-	-	52.546	39.694
Outros	-	-	20.443	22.657
	3.365	2.781	485.075	430.045
Total	351.189	521.981	960.728	1.264.005

Notas Explicativas



NOTA 12 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

12.1 - Imposto de renda e contribuição social corrente

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Ativo circulante				
Antecipações/ Saldo negativo de IRPJ e CSLL	816.736	829.569	1.615.861	1.292.750
Passivo circulante				
Imposto de Renda corrente	-	-	11.260	232.716
Contribuição Social corrente	-	-	36.208	86.719
	-	-	47.468	319.435

12.2 - Imposto de renda e contribuição social diferidos

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Ativo não circulante				
IRPJ e CSLL Diferidos	-	-	1.513.141	2.068.894
Passivo não circulante				
IRPJ e CSLL Diferidos	600.540	650.523	6.762.310	3.705.055

12.3 - Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Impostos diferidos por controladas					
	30/09/2021			31/12/2020		
	Ativo	Passivo	Efeito Líquido ativo (passivo)	Ativo	Passivo	Efeito Líquido ativo (passivo)
Ativo diferido						
Eletronorte	-	-	-	2.000.596	(1.718.093)	282.503
CGT Eletrosul	2.854.954	(1.341.813)	1.513.141	2.853.789	(1.213.385)	1.640.404
Chesf	-	-	-	1.848.014	(1.702.027)	145.987
Total	2.854.954	(1.341.813)	1.513.141	6.702.399	(4.633.505)	2.068.894
Passivo diferido						
Eletrobras	-	(600.540)	(600.540)	-	(650.523)	(650.523)
Chesf	1.720.510	(2.301.249)	(580.739)	-	-	-
Furnas	2.210.728	(6.204.937)	(3.994.209)	2.159.704	(5.203.825)	(3.044.121)
Eletropar	-	(8.066)	(8.066)	-	(10.411)	(10.411)
Eletronorte	1.591.809	(3.170.565)	(1.578.756)	-	-	-
Eletronuclear	888.075	(888.075)	-	827.493	(827.493)	-
Total	6.411.122	(13.173.432)	(6.762.310)	2.987.197	(6.692.252)	(3.705.055)
TOTAL	9.266.076	(14.515.245)		9.689.596	(11.325.757)	

Notas Explicativas



	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Impostos diferidos ativos				
Provisões Operacionais	-	-	2.629.920	2.642.799
Créd. Tributário s/ Prejuízo Fiscal e Base Negativa	-	-	2.053.739	2.182.759
Provisão para Contingências	-	-	1.927.116	2.176.195
Provisão de créditos de liquidação duvidosa	-	-	1.071.823	1.238.181
Ajuste da Lei 11.638/2007- RTT (IFRS)	-	-	748.397	657.891
Provisão para perdas em investimentos	-	-	268.476	161.127
GAG Melhoria	-	-	74.401	63.242
Outros	-	-	492.204	567.402
Total Ativo	-	-	9.266.076	9.689.596
Impostos diferidos passivos				
Ativo de contrato	-	-	9.957.074	8.822.661
Repactuação do Risco Hidrológico	-	-	1.323.753	-
AVP sobre Desmobilização de Ativo	-	-	846.791	789.109
Ajuste da Lei 11.638/2007- RTT (IFRS)	-	-	759.655	156.764
Instrumentos Financeiros VJORA	600.540	650.523	600.540	650.523
Depreciação acelerada	-	-	272.140	247.127
Outros	-	-	755.292	659.573
Total Passivo	600.540	650.523	14.515.245	11.325.757
Impostos diferidos passivos, líquidos	600.540	650.523	5.249.169	1.636.161

Os montantes reconhecidos nas informações financeiras intermediárias são resultantes de nossa melhor estimativa dos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelas diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social de cada entidade.

As Companhias abaixo possuem tributos diferidos (líquidos) derivados de diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, cuja realização esperada por exercício futuro é como segue:

	Eletrobras	CGT Eletrosul	Furnas	Chesf	Eletropar	Eletronorte	Total
2021	(200.180)	44.136	(411.327)	663	(2.689)	(11.294)	(580.691)
2022	(200.180)	168.858	(548.337)	2.653	(2.689)	(1.003)	(580.698)
2023	(200.180)	142.917	(831.733)	2.615	(2.688)	(11.871)	(900.940)
2024	-	113.580	(906.351)	2.497	-	(66.530)	(856.804)
2025	-	35.075	(964.204)	2.480	-	(166.930)	(1.093.579)
Após 2025	-	1.008.575	(332.257)	(591.647)	-	(1.321.128)	(1.236.457)
Total	(600.540)	1.513.141	(3.994.209)	(580.739)	(8.066)	(1.578.756)	(5.249.169)

Adicionalmente, as empresas Eletrobras Holding e Eletronuclear não apresentam perspectiva de lucro tributável futuro e, desta forma, os créditos tributários diferidos de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social não registrados nas informações financeiras intermediárias somam o valor de R\$ 3.340.652 em 30 de setembro de 2021 (R\$ 2.926.448 em 31 de dezembro de 2020).

	30/09/2021	30/09/2020
Eletrobras	2.948.464	2.470.549
Eletronuclear	392.188	352.817
Amazonas GT (a)	-	103.082
	3.340.652	2.926.448

(a) A Amazonas GT foi incorporada pela Eletronorte em julho de 2021.

Notas Explicativas



Além dos créditos tributários diferidos não reconhecidos, derivados de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, conforme demonstrado acima, a Controladora possui em seus livros fiscais diferenças temporárias ativas, que caso existissem os pressupostos para reconhecimento contábil, gerariam ativo fiscal diferido no montante de R\$ 11.397.037, em 30 de setembro de 2021, cuja composição é apresentada a seguir:

Ativo Fiscal Diferido sobre diferenças temporárias não reconhecido	30/09/2021
Contingências	9.553.245
Provisão atuarial	381.838
PECLD	245.936
Variação cambial passiva	738.332
Outros	477.686
	11.397.037

12.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)	01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)
	IRPJ/CSLL			
Resultado operacional antes dos tributos	810.657	5.043.784	2.750.938	4.459.669
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(275.623)	(1.714.887)	(935.319)	(1.516.287)
Efeitos de adições e exclusões:				
Impostos diferidos não reconhecidos/baixados (a)	(6.109.722)	(6.871.818)	(790.863)	(1.544.659)
Variação Cambial	(387.066)	(658.521)	(250.295)	334.033
Equivalência patrimonial	3.657.172	5.588.928	1.552.325	2.390.743
Provisões	3.247.654	3.694.089	377.917	377.917
Receita de Dividendos	7.450	24.175	8.819	16.893
Doações	(731)	(1.778)	(553)	(1.744)
Demais adições e exclusões permanentes	(25.946)	(60.188)	37.969	(56.896)
Total da despesa de IRPJ e CSLL	113.188	-	-	-
Alíquota efetiva	13,96%	0,00%	0,00%	0,00%

	CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)	01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)
	IRPJ/CSLL			
Resultado operacional antes dos tributos	4.033.120	10.199.729	4.279.311	7.327.900
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(1.371.261)	(3.467.908)	(1.454.966)	(2.491.486)
Efeitos de adições e exclusões:				
Impostos diferidos não reconhecidos/baixados (a)	(5.687.649)	(6.189.948)	(703.062)	(1.544.659)
Variação Cambial	(387.066)	(658.521)	(250.295)	334.033
Equivalência patrimonial	312.649	580.101	61.599	233.654
Provisões	5.259.838	5.261.454	78.036	96.821
Receita financeira - Ativo de Contrato	(528.342)	(767.515)	(176.867)	234.378
Receita de Dividendos	99.773	298.335	132.621	140.818
Constituição de imposto diferido sobre prejuízo fiscal/base negativa	(41.745)	27.325	36.194	155.155
Constituição/Reversão de Créditos Tributários	(1.180.352)	(1.293.516)	868.937	(339.158)
Incentivos Fiscais (b)	62.756	520.103	354.396	819.181
Doações	(6.283)	(13.539)	(3.859)	(11.309)
Demais adições e exclusões permanentes	399.123	607.524	(407.972)	(444.320)
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(3.068.559)	(5.096.105)	(1.465.238)	(2.816.892)
Alíquota efetiva	76,08%	49,96%	34,24%	38,44%

Notas Explicativas



a) Impostos diferidos não reconhecidos / baixados

São compostos por diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de CSLL apurados no período, cujos benefícios tributários não foram reconhecidos devido à ausência de projeção de lucros tributários futuros.

b) Incentivos Fiscais

A Medida Provisória nº 2.199/14 de 24 de agosto de 2001, alterada pela Lei nº 11.196/2005, possibilita que as empresas situadas nas regiões de atuação da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE) e da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM), que possuam empreendimentos no setor de infraestrutura, considerado em ato do Poder Executivo, um dos setores prioritários para o desenvolvimento regional, reduzam o valor do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de instalação, ampliação, modernização ou diversificação.

Nesse contexto, a SUDENE e a SUDAM, por meio de laudos constitutivos, reconheceram o direito à redução de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, calculados sobre o lucro da exploração nas atividades de geração e transmissão de energia elétrica, cujo montante de benefício apurado até 30 de setembro de 2021 foi de R\$ 475.774 (R\$ 804.021 em 30 de setembro de 2020).

12.5 - Imposto de renda e contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020
Ajuste ganhos e perdas atuariais	-	-	-	-	-	14.206	-	7.580
Remensuração do valor justo de instrumentos financeiros por meio de ORA	41.475	49.983	22.739	52.869	39.623	50.345	23.198	57.417
Total do imposto de renda e da contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes	41.475	49.983	22.739	52.869	39.623	64.551	23.198	64.997

NOTA 13 – DIREITOS E OBRIGAÇÕES DE RESSARCIMENTO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
CCC (a)	5.951.268	7.046.002	6.073.180	7.050.686
Provisão CCC - PECLD (b)	(340.063)	(1.462.555)	(340.063)	(1.462.555)
Total de direito de ressarcimento	5.611.205	5.583.447	5.733.117	5.588.131
Desvio de Angra 2 (c)	-	-	366.114	267.111
PROINFA (d)	1.493.047	1.373.656	1.493.047	1.373.656
Total de obrigação de ressarcimento	1.493.047	1.373.656	1.859.161	1.640.767

- a) Conta de Consumo de Combustível (CCC): Créditos que representam o direito de reembolso da Conta de Consumo de Combustível, relativos aos custos de geração de energia elétrica nos sistemas isolados, incluindo os custos relativos à contratação de energia e de potência associada à geração própria para atendimento ao serviço público de energia elétrica, aos encargos e impostos do setor elétrico e, ainda, aos investimentos realizados. A Companhia registra provisões sobre direitos de ressarcimento da CCC com base na expectativa de recebimento, considerando os critérios de avaliação das fiscalizações de asseguarção realizadas pela ANEEL.

Em setembro de 2021, foi aprovado pela ANEEL o resultado final da fiscalização e reprocessamento mensal dos benefícios da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC pagos a menor à Eletronorte (de 30 de julho de 2009 a 30 de junho de 2016) e pagos à Energisa Rondonia - Distribuidora de Energia S.A., Energisa Acre – Distribuidora de Energia S.A. e Roraima Energia S.A. (de julho de 2016 a abril de 2017). Foram aprovados os montantes de (i) R\$ 806.574 de crédito da Energisa Rondonia - Distribuidora de Energia S.A. com a CCC a ser recebido pela Eletrobras; (ii) R\$ 97.529 negativo da Energisa Acre – Distribuidora de Energia S.A. referente a uma dívida da Eletrobras com a CCC e (iii)

Notas Explicativas



R\$ 29.688 pago a maior à Roraima Energia S.A. sendo necessária a devolução desse valor à CCC pela Eletrobras. Os montantes referem-se à posição em abril de 2021, e estão em linha com o resultado das Notas Técnicas nº 106/2021, 111/2021 e 152/2021, respectivamente. Além disso, foi aprovado crédito no valor histórico de R\$ 21.289 do processo de fiscalização da Roraima Energia S.A., relativo ao período de julho de 2009 a junho de 2017, o qual será utilizado para abater o valor de outorga das novas concessões de geração no processo de capitalização da Eletrobras.

O valor de R\$ 5.611.205 é composto por (i) R\$ 2.705.198 relacionado ao resultado final da fiscalização e reprocessamento mensal dos benefícios da CCC pagos a menor às distribuidoras supracitadas e (ii) R\$ 2.906.006, relativo às despesas comprovadas com aquisição de combustíveis não reembolsados pela CCC, decorrentes das exigências de eficiência econômica e energética. Este último será abatido do valor da outorga, conforme previsto na Lei nº 14.182/2021.

A Eletrobras e a Eletronorte receberão os valores supracitados em 60 parcelas mensais atualizadas pelo IPCA, com início de pagamento previsto no orçamento da CDE de 2022.

- b) Provisão CCC – PECLD: O saldo acima refere-se à emissão das notas técnicas ANEEL nº 106/2021, 111/2021 e 152/2021 que dispõem sobre o resultado do segundo período de fiscalização (julho de 2016 a abril de 2017) dos créditos de CCC assumidos das empresas Energisa Rondonia - Distribuidora de Energia S.A., Energisa Acre – Distribuidora de Energia S.A. e Roraima Energia S.A. no processo de privatização das distribuidoras. A movimentação no período deve-se substancialmente à baixa de provisão.
- c) Desvio de Angra 2: O saldo de desvio negativo decorre pelo fato da energia fornecida ter sido menor que a energia garantida para os exercícios de 2021 e 2020. Corresponde à quantidade de energia entregue a menor, valorada ao maior valor entre o Preço de Liquidação de Diferenças - PLD médio do ano de referência e a tarifa homologada pela Aneel na REN nº 2.661/2019.
- d) PROINFA: as operações de comercialização de energia elétrica no âmbito PROINFA geraram um saldo líquido positivo de R\$ 119.391 no período findo em 30 de setembro de 2021 (R\$ 116.064 positivo no período findo em 30 de setembro de 2020), não produzindo efeito no lucro líquido do período da Companhia, sendo este valor incluído na rubrica Obrigações de Ressarcimento.

NOTA 14 – ATIVO CONTRATUAL DE TRANSMISSÃO

As concessões de transmissão da Companhia e suas controladas estão classificadas dentro do modelo de ativo contratual, conforme CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente (IFRS 15). A movimentação destes ativos nos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 é como segue:

	Furnas	Chesf	Eletronorte	CGT Eletrosul (b)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	22.044.369	14.477.124	10.092.792	4.774.239	51.388.524
Incorporação	-	-	-	190.204	190.204
Receita de construção	642.619	341.008	66.096	14.683	1.064.406
Receita financeira	2.967.950	2.077.140	1.286.836	676.652	7.008.578
Remensurações regulatórias - Transmissão	1.364.564	2.942.521	312.819	238.840	4.858.744
Baixa (a)	-	-	(241.241)	(53.240)	(294.481)
Amortização	(3.149.646)	(2.269.088)	(1.197.234)	(599.664)	(7.215.632)
Saldo em 30 de setembro de 2021	23.869.856	17.568.705	10.320.068	5.241.714	57.000.343

	Furnas	Chesf	Eletronorte	CGT Eletrosul (b)	Eletrosul (b)	Amazonas GT (c)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	21.097.461	14.970.373	9.157.650	-	4.088.251	195.488	49.509.223
Incorporação	-	-	204.981	4.088.251	(4.088.251)	(204.981)	-
Receita de construção	181.483	124.946	39.098	69.465	-	22	415.014
Receita financeira	1.746.614	847.175	765.148	362.498	-	18.408	3.739.843
Remensurações regulatórias - Transmissão	2.104.182	476.529	971.325	676.301	-	-	4.228.337
Amortização	(2.987.704)	(1.924.058)	(1.086.703)	(512.015)	-	(8.937)	(6.519.417)
Saldo em 30 de setembro de 2020 (Reapresentado)	22.142.036	14.494.965	10.051.499	4.684.500	-	-	51.373.000

- (a) Foi encerrado o contrato de concessão de transmissão da incorporada Amazonas GT, a qual foi indenizada no valor de R\$ 239.300;
 (b) A CGTEE incorporou a Eletrosul e alterou a sua denominação social para CGT Eletrosul em 2020; e
 (c) A controlada Eletronorte adquiriu as ações da Amazonas GT em 2020.

Notas Explicativas



No terceiro trimestre de 2021, o ativo contratual de transmissão aumentou de forma relevante, em razão, principalmente, do acréscimo da receita financeira, impulsionado pela elevação dos índices de inflação, do acréscimo da receita de construção no período e da remensuração do ativo da concessão referente à RBSE.

A elevação da receita de construção em 2021 se deve, principalmente, às reestimativas de evolução de execução dos empreendimentos de transmissão em curso e às autorizações da ANEEL, realizadas no período, de RAPs para empreendimentos de transmissão concluídos.

A variação do ativo relativo a RBSE se deu em função, basicamente, do seguinte:

- i) Reperfilamento do componente financeiro da RBSE. A decisão provocou redução na curva de pagamento dos valores relativos à revisão periódica das RAPs associadas às instalações de transmissão para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo custo de capital próprio (Ke) para a RBSE.;
- ii) Reconhecimento complementar do custo de capital próprio (Ke). Em 2020, a ANEEL homologou apenas a correção pelo IPCA dos montantes da RBSE não pagos entre 2017 e 2020, decorrentes da liminar da ABRACE. No ciclo 2021/2022, atendendo pedido das Transmissoras, a ANEEL reconheceu, além da correção pelo IPCA, a remuneração desse montante pelo Ke.
- iii) Finalização da fiscalização do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória – BRR do Contrato nº 061/2001 da Chesf. Com isso, foram homologados os valores definitivos da Revisão Periódica do ciclo 2018/2023 da Receita Anual Permitida – RAP, mediante a publicação da Resolução Homologatória nº 2.935/2021. Adicionalmente, em 2020, em razão das incertezas relativas aos resultados da fiscalização, a Companhia estimou o fluxo de recebíveis somente até o ciclo 2024/2025.

O Fluxo, não descontado, do recebimento da RBSE antes e após o reperfilamento, o reconhecimento complementar do KE e a fiscalização da Chesf:

Ciclos	CGT Eletrosul	Chesf	Eletronorte	Furnas	Total
21-22	596.864	2.878.312	1.377.853	4.454.977	9.308.006
22-23	596.864	2.878.312	1.377.853	4.454.977	9.308.006
23-24	371.405	1.435.953	886.948	3.346.026	6.040.332
24-25	371.405	1.435.953	886.948	3.346.026	6.040.332
25-26	58.220	-	217.539	1.037.805	1.313.564
26-27	58.220	-	217.539	1.037.805	1.313.564
27-28	58.220	-	217.539	1.037.805	1.313.564
Total	2.111.198	8.628.530	5.182.219	18.715.421	34.637.368

Ciclos	CGT Eletrosul	Chesf	Eletronorte	Furnas	Total
21-22	348.483	1.730.040	840.549	2.590.286	5.509.358
22-23	402.467	1.976.338	955.493	2.984.048	6.318.346
23-24	429.533	2.301.922	1.010.851	3.770.926	7.513.232
24-25	429.533	2.301.922	1.010.851	3.770.926	7.513.232
25-26	429.533	2.301.922	1.010.851	3.770.926	7.513.232
26-27	429.533	2.301.922	1.010.851	3.770.926	7.513.232
27-28	429.533	2.301.922	1.010.851	3.770.926	7.513.232
Total	2.898.615	15.215.988	6.850.297	24.428.964	49.393.864

As alterações dos fluxos de recebíveis da RBSE impactaram o resultado da companhia em R\$ 3.758.494, líquido de tributos.

Notas Explicativas



NOTA 15 – ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Ativo Não Circulante				
Concessões de Geração Indenizáveis (a)	-	-	2.131.601	2.096.717
Ativo Financeiro Itaipu (b)	1.021.388	1.103.034	1.021.388	1.103.034
Total Ativo Financeiro	1.021.388	1.103.034	3.152.989	3.199.751
Passivo Circulante				
Passivo Financeiro Itaipu (b)	(2.134.388)	(647.214)	(2.134.388)	(647.214)
Total Passivo Financeiro	(2.134.388)	(647.214)	(2.134.388)	(647.214)

a) Concessões de Geração Indenizáveis

Em julho de 2021, a ANEEL estabeleceu os critérios e procedimentos de cálculo para indenização dos investimentos em bens reversíveis não amortizados ou não depreciados de concessões prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783/2013. Decidiu ainda, em sua 25ª Reunião Pública Ordinária de Diretoria de 2021, realizada em 13 de julho de 2021, alterar o texto da REN 596/2013. Nesse sentido, os aproveitamentos hidroelétricos das controladas contemplados na análise para recebimento de indenização complementar são:

- i. Chesf: Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW.
- ii. Furnas: Corumbá, Funil, Furnas, Luiz Carlos de Barreto de Carvalho, Marimbondo e Porto Colômbia, com potência total instalada de 4.617 MW.
- iii. Eletronorte: Coaracy Nunes, com potência instalada de 78 MW.

A Companhia esclarece que os valores anteriormente divulgados deverão ser recalculados à luz das novas condições estabelecidas pela revisão da Resolução Normativa nº 596/2013, alterada pela Resolução Normativa nº 942/2021, de 13 de julho de 2021. Assim, inicia-se o processo de avaliação documental comprobatória, a ser executado pela ANEEL, para a homologação dos valores efetivos das indenizações de geração. Os pleitos da companhia para as indenizações superam os valores atualmente registrados contabilmente.

b) Ativo (Passivo) Financeiro de Itaipu

	CONTROLADORA / CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo / Passivo Circulante		
Contas a Receber	3.387.129	3.921.488
Direito de Ressarcimento	955.414	2.608.840
Fornecedores de Energia - Itaipu	(3.394.239)	(3.314.717)
Obrigações de ressarcimento	(3.082.692)	(3.862.825)
	(2.134.388)	(647.214)
Ativo / Passivo não circulante		
Contas a Receber	435.092	656.177
Direito de Ressarcimento	2.481.084	1.891.004
Obrigações de ressarcimento	(1.894.788)	(1.444.147)
	1.021.388	1.103.034
Total	(1.113.000)	455.820

Os efeitos da constituição do ativo financeiro Itaipu estão inseridos acima e detalhados a seguir:

Notas Explicativas



- Fator de ajuste

Os saldos decorrentes do fator de ajuste de Itaipu Binacional, inseridos nas rubricas de Ativo e Passivo Financeiros estão apresentados na tabela a seguir:

	30/09/2021		31/12/2020	
	R\$	US\$	R\$	US\$
Ativo regulatório - Ativo circulante	955.414	175.647	2.608.839	502.018
Ativo regulatório - Ativo não circulante	2.481.084	456.132	1.891.004	363.885
Total do ativo	3.436.498	631.779	4.499.843	865.903
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo circulante	(600.619)	(110.420)	(1.639.568)	(315.502)
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo não circulante	(1.894.788)	(348.345)	(1.444.147)	(277.897)
Total do passivo	(2.495.407)	(458.765)	(3.083.715)	(593.399)
Ativo financeiro líquido	941.091	173.014	1.416.128	272.504
Taxa Adotada:	30/09/2021		31/12/2020	
USD	5,44		5,20	

O passivo da Companhia será repassado ao Tesouro Nacional até 2023, como decorrência da operação de cessão de crédito realizada entre a Companhia e o Tesouro Nacional em 1999.

Tais valores serão realizados mediante a sua inclusão na tarifa de repasse a ser praticada até 2023.

- Comercialização de energia elétrica de Itaipu

A operação de comercialização não impacta o resultado da Companhia, sendo que nos termos da atual regulamentação o resultado negativo representa um direito incondicional de recebimento e, se positivo, uma obrigação efetiva.

Em 30 de setembro de 2021, a atividade foi superavitária em R\$ 279.321 (superavitária em R\$ 442.706 em 30 de setembro de 2020), sendo a obrigação decorrente considerada como parte da rubrica de passivo financeiro.

NOTA 16 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

A Companhia e suas controladas apresentam no ativo não circulante, valores correspondentes a AFAC nas seguintes investidas, conforme movimentação abaixo:

CONTROLADORA					
	Eletronuclear	CGT Eletrosul (a)	Furnas	Eletrosul (a)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.068.922	90.782	63.404	-	1.223.108
Adições	1.030.000	83.101	-	-	1.113.101
Atualização monetária	12.202	-	1.603	-	13.805
Devolução	-	(90.782)	-	-	(90.782)
Saldo em 30 de setembro de 2021	2.111.124	83.101	65.007	-	2.259.232

CONTROLADORA					
	Eletronuclear	CGT Eletrosul (a)	Furnas	Eletrosul (a)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	700.000	-	61.704	12.764	774.468
Incorporação	-	12.764	-	(12.764)	-
Adições	521.000	131.339	-	-	652.339
Atualização monetária	10.034	716	1.402	-	12.152
Saldo em 30 de setembro de 2020	1.231.034	144.819	63.106	-	1.438.959

(a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

Em Julho de 2020, o Conselho de Administração da Eletrobras aprovou o Plano de Aceleração da Linha Crítica do empreendimento de Angra 3, que prevê o aporte na Eletronuclear, por meio de Adiantamentos

Notas Explicativas



para Futuro Aumento de Capital – AFAC para viabilizar a retomada das obras de construção da Usina de Angra 3.

A liberação da terceira tranche, no montante de R\$ 850.000 ocorreu em março de 2021. Em setembro de 2021, ocorreu o desembolso da quarta parcela no valor de R\$ 180.000.

NOTA 17 – INVESTIMENTOS

Avaliados por Equivalência Patrimonial

	CONTROLADORA			
	30/09/2021	31/12/2020		
Controladas				
Furnas	27.009.033	23.721.704		
Chesf	20.967.785	16.250.487		
Eletronorte (a)	21.326.549	15.113.339		
CGT Eletrosul (b)	8.218.244	7.884.123		
Eletronuclear	3.124.474	3.500.657		
Eletropar	170.858	170.502		
	80.816.943	66.640.812		

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Controlada em conjunto				
Norte Energia S.A. - NESA	1.930.115	1.980.979	6.431.141	6.600.626
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	-	-	3.191.927	3.250.575
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	-	-	1.784.148	1.702.719
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	-	-	1.590.300	1.375.039
Madeira Energia S.A. - MESA	-	-	423.520	906.289
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. - NBTE (c)	-	-	-	795.287
Teles Pires Participações S.A. - TPP	-	-	781.111	746.820
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	-	-	537.186	555.783
Empresa de Energia São Manoel S.A.	-	-	424.773	434.379
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	-	-	589.723	534.167
Chapecoense Geração S.A.	-	-	420.143	373.740
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	-	-	370.696	324.874
Enerpeixe S.A.	-	-	231.813	265.711
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE	-	-	198.562	171.632
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	-	-	258.666	217.861
Goiás Transmissão S.A.	-	-	261.925	212.431
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	187.399	173.434
Transenergia Renovável S.A.	-	-	130.333	116.395
Retiro Baixo Energética S.A.	-	-	167.028	157.183
MGE Transmissão S.A.	-	-	174.055	137.148
Rouar S.A.	131.422	128.315	131.422	128.315
Triângulo Mineiro Transmissora de Energia S.A.	-	-	130.495	126.654
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	-	-	73.429	64.019
Transnorte Energia S.A.	-	-	14.324	25.498
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	31.182	31.179	31.182	31.179
Outros	271.979	259.835	650.028	749.315
	2.364.698	2.400.308	19.185.329	20.177.073
Coligadas				
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.428.402	4.235.422	4.520.318	4.314.282
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	-	-	291.207	244.444
Lajeado Energia S.A.	160.667	90.340	160.667	90.340
CEB Lajeado S.A.	71.415	67.956	71.415	67.956
Paulista Lajeado Energia S.A.	30.027	38.056	30.027	38.056
Outros	2.268.949	2.053.889	2.280.408	2.064.092
	6.959.460	6.485.663	7.354.042	6.819.170
Total Investimento	90.141.101	75.526.783	26.539.371	26.996.243

(a) A Eletronorte incorporou a Amazonas GT, conforme nota 2.1.

(b) A CGT Eletrosul incorporou a Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE, conforme nota 2.5.

(c) Foi realizada a venda conjunta das ações da Norte Brasil Transmissora de Energia pela controlada Eletronorte para a Leovac Participações S.A., conforme nota 2.10.

Notas Explicativas



Mensurados a valor justo

Participações	CONTROLADORA				CONSOLIDADO		
	30/09/2021	Valor Patrimonial (a)	Valor Justo		Valor Patrimonial (a)	Valor Justo	
		30/09/2021	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	30/09/2021	31/12/2020
AES Tietê Energia S.A.	7,56%	35.872	370.433	498.636	35.872	370.433	498.636
Companhia Energética do Ceará - COELCE	7,06%	63.019	282.926	291.655	63.019	282.926	291.655
Energisa Holding	2,31%	389.337	368.897	439.887	389.337	368.897	439.887
Companhia Energética de São Paulo - CESP	2,05%	122.284	204.096	238.437	122.284	204.096	238.437
Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. - CELESC	10,75%	266.636	282.117	226.650	266.636	282.117	226.650
Companhia Paranaense de Energia - COPEL	0,56%	60.413	94.602	107.154	60.413	94.602	107.154
Equatorial Energia Pará	0,99%	16.075	116.708	80.309	16.075	116.708	80.309
Neoenrgia Pernambuco	1,56%	10.365	32.583	39.489	10.365	32.583	39.489
Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A.	0,18%	3.064	31.996	11.960	3.064	31.996	11.960
Rio Parapanema Energia	0,47%	3.924	14.571	19.322	3.924	14.571	19.322
Companhia Energética de Brasília - CEB	2,10%	11.861	53.059	45.854	11.861	53.059	45.854
Outros	Entre 0,13% a 0,31%	368	12.914	12.558	52.953	101.784	93.926
		983.218	1.864.902	2.011.911	1.035.803	1.953.772	2.093.279

(a) Valor patrimonial conforme participação da Eletrobras e das suas controladas sobre o capital social das empresas.

17.1 - Provisões para perdas em investimentos

A Companhia estima o valor recuperável de seus investimentos nas Coligadas com base em seu valor para o acionista, calculado a partir do fluxo de caixa descontado, ou seu valor de mercado, para os casos em que tenha havido alguma transação sob condições de mercado para alguma SPE. A Companhia efetuará o teste de recuperabilidade de suas investidas em dezembro de 2021.

O saldo das provisões para perda de investimentos é demonstrado a seguir:

	CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	432.250	432.250
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	183.623	210.091
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	218.280	218.280
Empresa de Energia São Manoel S.A.	188.155	197.467
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	124.623	124.623
Transnorte Energia S.A.	108.937	108.937
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	107.566	111.374
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. - NBTE (a)	-	78.000
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	38.069	38.069
Madeira Energia S.A.	66.372	66.372
Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. - FOTE (b)	-	23.881
Outros	2.531	2.531
	1.470.406	1.611.875

(a) Foi realizada a venda conjunta das ações da Norte Brasil Transmissora de Energia pela controlada Eletronorte para a Leovac Participações S.A., conforme nota 2.10

(b) A Fronteira Oeste Transmissora de Energia foi incorporada pela CGT Eletrosul, conforme nota 2.5.

17.2 - Mutação dos investimentos

Segue abaixo a movimentação dos investimentos mais relevantes da Companhia:

Controladas e coligadas	CONTROLADORA						
	Saldo em 31/12/2020	Outros Resultados Abrangentes	Aumento / Redução de Capital	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2021
Furnas	23.721.704	-	-	-	(703.427)	3.990.756	27.009.033
Chesf	16.250.487	-	-	-	-	4.717.298	20.967.785
Eletronorte (a)	15.113.339	(1)	-	-	-	6.213.211	21.326.549
CGT Eletrosul (b)	7.884.123	(27.576)	-	-	-	361.697	8.218.244
Eletronuclear	3.500.657	-	-	-	-	(376.183)	3.124.474
Eletropar	170.502	(3.714)	-	-	(7.744)	11.814	170.858
Norte Energia S.A. - NESA	1.980.979	-	-	-	-	(50.864)	1.930.115
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.235.422	6.195	9.082	-	(486.743)	664.446	4.428.402
Rouar S.A.	128.315	7.543	(5.338)	-	(5.099)	6.001	131.422
Lajeado Energia S.A.	90.340	95	-	-	(35.776)	106.008	160.667
CEB Lajeado S.A.	67.956	(4)	-	-	(17.362)	20.825	71.415
Paulista Lajeado Energia S.A.	38.056	-	-	-	(19.502)	11.473	30.027
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	31.179	-	-	-	-	3	31.182
Outros	2.313.724	44.407	-	(31.739)	(222.548)	437.084	2.540.928
Total de Investimentos	75.526.783	26.945	3.744	(31.739)	(1.498.201)	16.113.569	90.141.101

(a) A Eletronorte incorporou a Amazonas GT, conforme nota 2.1.

(b) A CGT Eletrosul incorporou a Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE, conforme nota 2.5.

Notas Explicativas

Controladas e coligadas	CONTROLADORA						
	Saldo em 31/12/2019	Perda de capital	Outros Resultados Abrangentes	Incorporação	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2020 (Reapresentado)
Furnas	21.527.047	-	-	-	(375.654)	2.297.854	23.449.247
Chesf	17.616.086	-	(42.127)	-	-	1.104.316	18.678.275
Eletrosul (a)	6.070.596	-	-	(6.070.596)	-	-	-
Eletronorte (b)	17.443.318	-	-	-	-	1.543.650	15.881.901
CGT Eletrosul (a)	333.505	(4.123)	166	6.070.596	40.670	499.619	6.940.433
Eletronuclear	2.000.283	-	-	-	-	213.502	2.213.785
Eletropar	147.674	-	(8.709)	-	-	28.239	167.204
Norte Energia S.A. - NESA	2.110.038	-	-	-	-	(79.525)	2.030.513
Rouar S.A.	109.643	-	44.124	-	(18.622)	2.965	138.110
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	3.613.866	-	7.793	-	(88.409)	571.884	4.105.134
Lajeado Energia S.A.	67.230	-	23	-	(12.679)	51.580	106.154
CEB Lajeado S.A.	63.047	-	6	-	(13.659)	12.342	61.736
Paulista Lajeado Energia S.A.	29.967	-	-	-	-	2.990	32.957
Outros	2.315.311	-	89.761	-	(21.759)	282.352	2.665.665
Total de Investimentos	73.447.611	(4.123)	91.037	-	(490.112)	6.531.768	76.471.114

- (a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020; e
 (b) O controle da Amazonas GT foi transferido para a controlada Eletronorte em 2020

Notas Explicativas



Controladas, coligadas e controladas em conjunto	CONSOLIDADO										
	Saldo em 31/12/2020	Integralização de capital	Transferência para ativo mantido para venda / Baixas	Outros Resultados Abrangentes	Capitalização de AFAC	Aumento / Redução de Capital	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Provisão para Perda	Saldo em 30/09/2021
Norte Energia S.A. - NESA	6.600.626	-	-	-	-	-	-	-	(169.485)	-	6.431.141
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.314.282	10.147	-	6.195	-	9.082	-	(496.418)	677.030	-	4.520.318
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	3.250.575	-	-	-	-	-	-	-	(58.648)	-	3.191.927
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	1.702.719	-	-	-	-	-	(44.597)	-	122.218	3.808	1.784.148
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	1.375.039	-	-	-	-	-	279	-	188.514	26.468	1.590.300
Madeira Energia S.A. - MESA	906.289	-	-	-	-	-	-	-	(482.769)	-	423.520
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. - NBTE (a)	795.287	-	(740.382)	-	-	-	29.441	-	23.746	(108.092)	-
Teles Pires Participações S.A. - TPP	746.820	16.927	-	-	-	-	-	-	17.364	-	781.111
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	555.783	-	-	-	-	-	-	-	(18.597)	-	537.186
Empresa de Energia São Manoel S.A.	434.379	-	-	-	-	-	-	-	(18.918)	9.312	424.773
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	534.167	-	-	-	-	-	-	-	55.556	-	589.723
Chapecoense Geração S.A.	373.740	-	-	-	-	-	-	(93.861)	140.264	-	420.143
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	324.874	-	-	-	-	-	-	-	45.822	-	370.696
Enerpeixe S.A.	265.711	-	-	-	-	-	-	(16.000)	(17.898)	-	231.813
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	244.444	-	-	-	-	-	-	(29.035)	75.798	-	291.207
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE	171.632	-	-	-	-	-	-	4.152	22.778	-	198.562
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	217.861	-	-	-	-	-	36.322	(36.798)	41.281	-	258.666
Goiás Transmissão S.A.	212.431	-	-	-	-	-	-	-	49.494	-	261.925
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	173.434	-	-	-	-	-	-	(759)	14.724	-	187.399
Rouar S.A.	128.315	-	-	7.543	-	(5.338)	-	(5.099)	6.001	-	131.422
Transnorte Energia S.A.	25.498	-	-	-	-	-	-	-	(11.174)	-	14.324
MGE Transmissão S.A.	137.148	-	-	-	-	-	-	-	36.907	-	174.055
Transenergia Renovável S.A.	116.395	-	-	-	-	-	-	414	13.524	-	130.333
Retiro Baixo Energética S.A.	157.183	-	-	-	1.225	-	-	-	8.620	-	167.028
Triângulo Mineiro Transmissora de Energia S.A.	126.654	-	-	-	-	-	-	(3.920)	7.761	-	130.495
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	64.019	-	-	-	-	-	-	-	9.410	-	73.429
Lajeado Energia S.A.	90.340	-	-	95	-	-	-	(35.776)	106.008	-	160.667
CEB Lajeado S.A.	67.956	-	-	(4)	-	-	-	(17.362)	20.825	-	71.415
Paulista Lajeado Energia S.A.	38.056	-	-	-	-	-	-	(19.502)	11.473	-	30.027
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	31.179	-	-	-	-	-	-	-	3	-	31.182
Outros	2.813.407	35.420	(212.643)	44.407	-	102.746	(67.634)	(276.510)	467.362	23.881	2.930.436
Total de Investimentos	26.996.243	62.494	(953.025)	58.236	1.225	106.490	(46.189)	(1.026.474)	1.384.994	(44.623)	26.539.371

(a) Foi realizada a venda conjunta das ações da Norte Brasil Transmissora de Energia pela controlada Eletronorte para a Leovac Participações S.A., conforme nota 2.10.

Notas Explicativas



Controladas, coligadas e controladas em conjunto	CONSOLIDADO								
	Saldo em 31/12/2019	Integralização de capital	Baixa	Outros Resultados Abrangentes	Capitalização de AFAC	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2020 (Reapresentado)
Norte Energia S.A. - NESA	7.030.651	-	-	-	-	-	-	(264.977)	6.765.674
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	3.681.099	-	-	7.938	-	-	(90.057)	582.588	4.181.568
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	2.840.844	-	-	-	144.400	-	-	(68.539)	2.916.705
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	1.574.228	-	-	-	-	111	-	9.650	1.583.989
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	1.518.931	-	-	-	-	-	-	(350.699)	1.168.232
Madeira Energia S.A. - MESA	1.567.055	-	-	-	-	-	-	8.158	1.575.213
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. - NBTE (a)	920.276	-	-	-	-	-	-	53.612	973.888
Teles Pires Participações S.A. - TPP	753.865	19.962	-	-	-	-	-	(24.570)	749.257
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	503.010	-	-	-	-	-	-	13.350	516.360
Empresa de Energia São Manoel S.A.	528.412	-	-	-	-	-	-	(17.247)	511.165
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	570.803	25.250	-	-	-	-	-	18.617	614.670
Chapcoense Geração S.A.	409.864	-	-	-	-	-	-	95.802	505.666
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	318.268	-	-	-	-	-	(8.246)	22.953	332.975
Enerpeixe S.A.	254.272	-	-	-	-	-	(21.770)	3.074	235.576
Energética Águas da Pedra S.A. - EAPSA	233.604	-	-	-	-	-	(6.675)	44.402	271.331
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE	150.375	-	-	-	-	-	-	12.598	162.973
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	213.480	-	-	-	-	-	(12.274)	42.338	243.544
Goiás Transmissão S.A.	204.859	-	-	-	-	-	-	9.061	213.920
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	153.725	-	-	-	-	-	-	(16.821)	136.904
Rouar S.A.	109.643	-	-	44.124	-	-	(18.622)	2.965	138.110
Transnorte Energia S.A.	39.973	-	-	-	-	-	-	329	40.302
MGE Transmissão S.A.	139.176	-	-	-	-	-	-	(3.130)	136.046
Transenergia Renovável S.A.	116.471	-	-	-	-	-	(1.388)	(13.636)	101.447
Retiro Baixo Energética S.A.	144.796	-	-	-	-	-	-	12.235	157.031
Triangulo Mineiro Transmissora de Energia S.A.	112.865	-	-	-	-	-	-	5.858	118.723
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	60.305	357	-	-	-	-	-	1.901	62.563
Lajeado Energia S.A.	67.230	-	-	23	-	-	(12.679)	51.580	106.154
CEB Lajeado S.A.	63.047	-	-	6	-	-	(13.659)	12.342	61.736
Paulista Lajeado Energia S.A.	29.967	-	-	-	-	-	-	2.990	32.957
Outros	2.645.173	-	(1.244)	89.761	52.642	605	(44.477)	314.032	3.056.492
Total de Investimentos	26.956.267	45.569	(1.244)	141.852	197.042	716	(229.847)	560.816	27.671.171

(a) Foi realizada a venda conjunta das ações da Norte Brasil Transmissora de Energia pela controlada Eletronorte para a Leovac Participações S.A., conforme nota 2.10.

Notas Explicativas



17.3 - Valor de mercado das coligadas que possuem cotação em bolsa de valores

Empresas de capital aberto	Participação	Valor Justo (a)	
		30/09/2021	31/12/2020
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial			
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	35,77%	5.808.859	6.521.147
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	33,55%	2.357.488	2.624.872
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-GT	32,65%	-	1.634.744
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Eletrica - CEEE-T	32,65%	853.079	-
Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE	40,44%	1.108.184	1.087.136
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	4,62%	142.907	316.343
(a) Baseado na cotação das ações na data-base.			

(a) Baseado na cotação das ações na data-base.

Em março de 2020, a Administração da CEEE-GT recebeu do Estado do Rio Grande do Sul, a notificação referente à intenção de realizar o processo de cisão parcial da então denominada Companhia, segregando os segmentos de Geração e Transmissão. Em abril de 2021, foram preenchidas as condições precedentes com a respectiva eficácia da cisão.

17.4 - Ações em garantia

Tendo em vista que a Companhia possui diversos processos no âmbito do Poder Judiciário, onde figura como ré (vide nota 27), são oferecidos em garantia, nos recursos dessas ações judiciais, participações societárias, conforme abaixo:

CONTROLADORA			
30/09/2021			
Participações societárias	Valor do Investimento	Percentual de bloqueio	Investimento bloqueado
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	4.428.402	98,11%	4.344.530
AES Tietê Energia S.A.	370.433	99,13%	367.210
Energisa Holding	368.897	61,38%	226.435
Companhia Energética do Ceará - COELCE	282.926	26,58%	75.210
Companhia Energética de São Paulo - CESP	204.096	96,85%	197.675
Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. - CELESC	282.117	53,92%	152.119
Companhia Energética de Brasília - CEB	53.059	99,97%	53.041
Equatorial Energia Pará	116.708	100,00%	116.708
Neoenrgia Pernambuco	32.583	100,00%	32.583
Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A.	31.996	100,00%	31.996
Outros	2.268.949	Entre 78,1% e 100%	1.717.681
Total	8.440.166		7.315.188

17.5 - Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

Controladas

- a) Eletronuclear – tem por principal objetivo a construção e operação de usinas nucleares e a realização de serviços de engenharia e correlatos no estado do Rio de Janeiro. A controladada apresenta em 30 de setembro de 2021 um capital circulante líquido negativo de R\$ 488.653 (R\$ 512.826 negativo em 31 de dezembro de 2020).

Coligadas

- b) A Companhia também detém participações, através de suas controladas, nas SPEs Madeira Energia S.A., Norte Energia S.A., Teles Pires Participações S.A., Empresa de Energia São Manoel S.A., Enerpeixe S.A., Chapecoense Geração S.A. e Energia Sustentável do Brasil S.A., que apresentaram em 30 de setembro de 2021 capital circulante líquido negativo de R\$ 570.119, R\$ 259.693, R\$ 166.280, R\$ 2.792, R\$ 124.040, R\$ 22.752 e R\$ 420.445 respectivamente (R\$ 204.792, R\$ 160.351, R\$ 42.936, R\$ 17.401, R\$ 317.286, R\$ 106.306 negativos e R\$ 10.544 positivo, respectivamente, em 31 de dezembro de 2020).

Notas Explicativas



NOTA 18 – IMOBILIZADO

Os itens do ativo imobilizado referem-se substancialmente à infraestrutura para geração de energia elétrica de concessões não prorrogadas e ativos corporativos. As adições de valor mais expressivo são referentes às controladas Eletronuclear e Furnas.

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

	CONSOLIDADO					Saldo em 30/09/2021
	Saldo em 31/12/2020	Adição/ (Constituição)	(Baixas) / Reversões	(Depreciação)	Transferências	
Imobilizado em serviço						
Barragens, reservatórios e adutoras	6.689.554	-	-	(229.281)	28.742	6.489.015
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.124.535	51	-	(165.488)	(63.308)	2.895.790
Máquinas e equipamentos	11.928.760	29.036	(9.303)	(858.725)	1.502.240	12.592.008
Outros	218.452	11.867	12.370	(13.867)	9.272	238.094
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(2.852.428)	(275.538)	730.154	-	126.294	(2.271.518)
	19.108.873	(234.584)	733.221	(1.267.361)	1.603.240	19.943.389
Imobilizado em curso (a)	17.159.375	1.463.943	(241.842)	-	(1.730.029)	16.651.447
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>) (b)	(4.713.040)	-	-	-	-	(4.713.040)
	12.446.335	1.463.943	(241.842)	-	(1.730.029)	11.938.407
Direito de Uso						
Imobilizado em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	156.901	45.823	(2.390)	(18.520)	(323)	181.491
Máquinas e equipamentos	946.935	-	(43)	(50.136)	(4)	896.752
Outros	3.868	7.778	-	(206)	307	11.747
	1.107.704	53.601	(2.433)	(68.862)	(20)	1.089.990
Total	32.662.912	1.282.960	488.946	(1.336.223)	(126.809)	32.971.786

(a) Do total do imobilizado em curso, R\$ 14.035.270 refere-se ao empreendimento Angra 3 em 30 de setembro de 2021 (R\$ 13.266.022 em 31 de dezembro de 2020).

(b) Do total de *impairment* sobre o imobilizado em curso, R\$ 4.508.764 refere-se ao empreendimento Angra 3 em 30 de setembro de 2021 (R\$ 4.508.764 em 31 de dezembro de 2020).

	CONSOLIDADO					Saldo em 30/09/2020
	Saldo em 31/12/2019	Adição/ (Constituição)	(Baixas) / Reversões	(Depreciação)	Transferências	
Imobilizado em serviço						
Barragens, reservatórios e adutoras	6.931.726	-	(36.669)	(222.275)	53.500	6.726.282
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.282.430	-	-	(146.857)	25.478	3.161.051
Máquinas e equipamentos	13.067.839	9.525	(177.380)	(723.451)	398.484	12.575.017
Outros	340.105	136	(70.023)	(20.874)	28.791	278.135
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(2.643.377)	2.725	14.148	-	-	(2.626.504)
	20.978.723	12.386	(269.924)	(1.113.457)	506.253	20.113.981
Imobilizado em curso (a)	15.794.896	868.219	(89.274)	-	(478.713)	16.095.128
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>) (b)	(4.713.040)	-	-	-	-	(4.713.040)
	11.081.856	868.219	(89.274)	-	(478.713)	11.382.088
Direito de Uso						
Imobilizado em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	219.192	-	-	(22.800)	-	196.392
Máquinas e equipamentos	1.031.839	897	(18.840)	(76.704)	-	937.192
Outros	4.264	-	-	(128)	-	4.136
	1.255.295	897	(18.840)	(99.632)	-	1.137.720
Total	33.315.874	881.502	(378.038)	(1.213.089)	27.540	32.633.789

(a) Do total do imobilizado em curso, R\$ 11.664.715 refere-se ao empreendimento Angra 3 em 30 de setembro de 2020 (R\$ 11.541.019 em 31 de dezembro de 2019).

(b) Do total do *impairment* sobre o imobilizado em curso, R\$ 4.508.764 refere-se ao empreendimento Angra 3 em 30 de setembro de 2020 (R\$ 4.508.764 em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas



Taxa média de depreciação e custo histórico:

	CONSOLIDADO							
	30/09/2021				31/12/2020			
	Taxa média de depreciação a.a.	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Taxa média de depreciação a.a.	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
Imobilizado em serviço								
Barragens, reservatórios e adutoras	2,20%	15.418.450	(8.929.436)	6.489.014	2,16%	15.389.704	(8.700.150)	6.689.554
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,64%	8.196.481	(5.300.690)	2.895.791	2,67%	8.265.536	(5.141.001)	3.124.535
Máquinas e equipamentos	3,75%	41.887.607	(29.295.600)	12.592.007	4,06%	40.448.965	(28.520.205)	11.928.760
Outros (a)	4,67%	1.111.025	(872.931)	238.094	5,14%	1.180.992	(962.540)	218.452
		66.613.563	(44.398.657)	22.214.906		65.285.197	(43.323.896)	21.961.301
Imobilizado em curso		16.651.448	-	16.651.448		17.159.375	-	17.159.375
Direito de Uso		16.651.448	-	16.651.448		17.159.375	-	17.159.375
Imobilizado em serviço								
Edificações, obras civis e benfeitorias	16,79%	291.086	(109.595)	181.491	13,71%	252.640	(95.739)	156.901
Máquinas e equipamentos	4,00%	1.858.559	(961.807)	896.752	4,45%	1.858.606	(911.671)	946.935
Outros (a)	2,40%	13.611	(1.864)	11.747	2,28%	4.455	(587)	3.868
		2.163.256	(1.073.266)	1.089.990		2.115.701	(1.007.997)	1.107.704
Total		85.428.267	(45.471.923)	39.956.344		84.560.273	(44.331.893)	40.228.380

a) O valor é composto, substancialmente, por terrenos, veículos e móveis e utensílios e obrigações especiais.

Cabe mencionar que os valores apresentados na tabela acima estão brutos da provisão para *impairment*. Informações sobre o *impairment* podem ser observadas em maiores detalhes na nota 20.

NOTA 19 – INTANGÍVEL

	CONSOLIDADO				
	Saldo em 31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Saldo em 30/09/2021
Vinculados à Concessão - Geração	428.861	4.234.817	870	(701)	4.663.847
Em serviço	405.153	4.225.760	870	(701)	4.631.082
Custo	287.179	4.248	-	81.119	372.546
Amortização acumulada	(15.697)	(43.346)	-	-	(59.043)
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(872)	(1.031)	870	-	(1.033)
Repactuação do Risco Hidrológico (a)	134.543	4.265.889	-	(81.820)	4.318.612
Em curso	23.708	9.057	-	-	32.765
Custo	23.708	9.057	-	-	32.765
Vinculados à Concessão - Transmissão	2.092	-	-	-	2.092
Em serviço - Custo	791	-	-	-	791
Em curso - Custo	1.301	-	-	-	1.301
Não Vinculados à Concessão (Outros Intangíveis) - Administração	354.540	8.306	40.270	5.987	409.103
Em serviço	8.658	(35.002)	40.270	50.563	64.489
Custo	1.027.678	2	(8)	(168.144)	859.528
Amortização acumulada	(702.732)	(35.004)	-	24.996	(712.740)
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(316.288)	-	40.278	193.711	(82.299)
Em curso	345.882	43.308	-	(44.576)	344.614
Custo	345.882	43.308	-	(44.576)	344.614
Total	785.493	4.243.123	41.140	5.286	5.075.042

Notas Explicativas



	CONSOLIDADO				
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Baixas	Transferências	Saldo em 30/09/2020
Vinculados à Concessão - Geração	303.235	3.342	(275)	674	306.976
Em serviço	281.093	3.342	5.728	674	290.837
Custo	301.990	7.459	(275)	(1.622)	307.552
Amortização acumulada	(14.450)	(3.703)	-	2.296	(15.857)
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(6.439)	(414)	6.003	-	(850)
Em curso	22.142	-	(6.003)	-	16.139
Custo	22.142	-	(6.003)	-	16.139
Vinculados à Concessão - Transmissão	2.092	-	-	-	2.092
Em serviço - Custo	791	-	-	-	791
Em curso - Custo	1.301	-	-	-	1.301
Não Vinculados à Concessão (Outros Intangíveis) - Administração	349.714	4.085	(19.308)	(250)	334.241
Em serviço	95.793	(38.807)	(19.308)	1.000	38.678
Custo	1.053.351	3.979	(19.308)	3.538	1.041.560
Amortização acumulada	(641.270)	(42.786)	-	(2.538)	(686.594)
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(316.288)	-	-	-	(316.288)
Em curso	253.921	42.892	-	(1.250)	295.563
Custo	253.921	42.892	-	(1.250)	295.563
Total	655.041	7.427	(19.583)	424	643.309

(a) Repactuação do Risco Hidrológico

Com a aprovação da Lei nº 14.052/2020, foram registrados no ativo intangível, em conformidade com o CPC 04 - Ativo Intangível, o valor de R\$ 4.265.889, decorrente da extensão do prazo de concessão das usinas/complexos hidrelétricos objeto das resoluções ANEEL nº 2.919/2021 e 2.932/2021. Mais informações vide nota 3.

NOTA 20 – VALOR RECUPERÁVEL DOS ATIVOS DE LONGO PRAZO

A Companhia estima o valor recuperável de seus ativos imobilizados e intangíveis com base em valor em uso, tendo em vista não haver mercado ativo para a infraestrutura vinculada à concessão. O valor em uso é avaliado com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado.

As premissas utilizadas consideram a melhor estimativa da Administração da Companhia sobre as tendências futuras do setor elétrico e são baseadas tanto em fontes externas de informações como dados históricos das unidades geradoras de caixa.

Foram consideradas as principais premissas definidas a seguir:

- Crescimento compatível com os dados históricos e perspectivas de crescimento da economia brasileira;
- Taxa de desconto ao ano, após os impostos, específica para os segmentos testados: 4,70% para geração não renovada, 4,68% para geração renovada, (6,11% para geração não renovada, 6,14% para geração renovada em 2020), levando em consideração o custo médio ponderado de capital;
- A taxa de desconto ao ano, antes dos impostos, para os empreendimentos corporativos testados varia entre 4,44% e 16,48%;
- Receitas projetadas de acordo com os contratos, sem previsão de prorrogação da concessão/autorização;
- Despesas segregadas por unidade geradora de caixa, projetadas com base no PDNG para 5 anos e consistentes com o plano para os demais anos, até o final das concessões e sem considerar renovações/prorrogações futuras; e
- A Companhia tratou cada um de seus empreendimentos como unidades geradoras de caixa independentes.

Notas Explicativas



Seguem abaixo as posições de *impairment* no período:

	30/09/2021			31/12/2020		
	Geração	Administração	Total	Geração	Administração	Total
Imobilizado	6.984.559	-	6.984.559	7.565.468	-	7.565.468
Intangível	1.033	82.299	83.332	872	316.288	317.160
Total	6.985.592	82.299	7.067.891	7.566.340	316.288	7.882.628

A movimentação das provisões é como segue:

Geração

Unidade Geradora de Caixa	31/12/2020	Adições	Reversões	Transferência	30/09/2021
UTN Angra 3	4.508.764	-	-	-	4.508.764
UTE Candiota	796.045	276.235	-	-	1.072.280
UTE Santa Cruz	402.769	-	(120.307)	-	282.462
Candiota Fase B	321.020	-	(15.243)	-	305.777
UHE Batalha	298.058	-	(144.469)	-	153.589
Casa Nova I	292.763	-	(35.184)	-	257.579
Livramento (a)	126.294	-	-	(126.294)	-
Complexo Eólico Pindaí	100.428	-	(100.428)	-	-
UHE Samuel	98.804	-	(98.804)	-	-
UTE Coaracy Nunes	71.007	-	-	-	71.007
PCH João Borges	42.103	-	(42.103)	-	-
UTE Mauá Bloco 4	49.372	-	-	-	49.372
UTE Aparecida Óleo	46.258	-	-	-	46.258
Eólica Coxilha Seca	27.462	-	(26.198)	-	1.264
UTE Mauá Bloco 1	41.040	-	-	-	41.040
UHE Passo São João	34.987	-	(34.987)	-	-
Casa Nova II	49.154	-	(49.154)	-	-
PCH Rio Chapéu	32.752	-	(32.752)	-	-
Casa Nova III	25.730	-	(25.730)	-	-
Outros	201.530	334	(5.664)	-	196.200
Total	7.566.340	276.569	(731.023)	(126.294)	6.985.592

(a) A SPE Livramento foi classificada como ativo mantido para venda.

Unidade Geradora de Caixa	31/12/2019	Adições	Reversões	30/09/2020
UTN Angra 3	4.508.764	-	-	4.508.764
UTE Santa Cruz	618.569	11.123	-	629.692
UHE Batalha	376.680	-	(86.730)	289.950
Candiota Fase B	320.406	-	-	320.406
UTE Camaçari	224.032	-	(16.476)	207.556
Candiota Fase C	184.629	-	-	184.629
Livramento	117.866	-	-	117.866
UHE Samuel	87.603	-	(40.378)	47.225
Casa Nova A	166.855	-	(53.130)	113.725
Casa Nova (B a G)	179.038	-	-	179.038
Casa Nova II	16.492	32.662	-	49.154
PCH Santo Cristo	14.148	-	(14.148)	-
Casa Nova III	-	25.730	-	25.730
Eólica Coxilha Seca	-	30.128	-	30.128
UHE Passo São João	-	31.140	-	31.140
Outros	38.456	23.243	(6.003)	55.696
Total	6.853.538	154.026	(216.865)	6.790.699

Notas Explicativas



Abaixo, destacamos os principais impactos decorrentes da avaliação do valor recuperável pela Companhia em setembro de 2021:

- UTN Angra 3

A Lei nº 14.120/21, estabeleceu as condições gerais para estruturação do empreendimento Angra 3, garantindo ao projeto uma tarifa que assegure a sua viabilidade econômico-financeira, sendo este um marco relevante para conclusão do projeto. Ademais, a Resolução do CNPE 23/21, definiu parâmetros para cálculo da tarifa de equilíbrio pelo BNDES, dentre os quais a data base, 30 de junho de 2020, e o custo de capital real de 8,88% ao ano para remuneração do capital investido.

Ao longo do ano de 2021, foram realizadas atividades relacionadas ao caminho crítico da obra com destaque para seleção de fornecedores para reinício das obras civis, bem como a efetivação de aportes de recursos pela Eletrobras no montante de R\$ 1.030.000. Atualmente, resta pendente a assinatura dos referidos contratos e o descontingenciamento de aproximadamente R\$ 1.400.000 para execução desses contratos.

A despeito dos significativos avanços acima mencionados, para realização do teste de recuperabilidade em setembro de 2021, ainda persistem indefinições relevantes principalmente a confirmação do cronograma de construção e do investimento para conclusão da obra que estão previstos para dezembro de 2021. Após essas definições a Companhia revisitará o teste de *impairment*, uma vez que terá as informações necessárias para conclusão do teste de recuperabilidade. Essas indefinições fundamentaram a manutenção do saldo provisionado de *impairment* no montante de R\$ 4.508.764.

- UTE Candiota III

Redução do valor recuperável da unidade geradora de caixa Usina Candiota, no montante de R\$ 276.235, devido a não comercialização de adicional de garantia física no mercado de curto prazo.

- Redução da taxa de desconto

Redução do custo médio ponderado de capital – WACC impactado tanto pelo menor custo do capital de terceiros como do capital próprio. Quanto ao custo de capital de terceiros, sua redução é substancialmente explicada pela queda das taxas que indexam dívidas da Companhia, como CDI, SELIC e TJLP e em relação ao custo de capital próprio a redução é justificada pela atualização do risco país.

Administração

Intangível - Administração	31/12/2020	Reversões	Transferência	30/09/2021
Ágio de rentabilidade Futura - Livramento (a)	233.989	(40.278)	(193.711)	-
Outros	82.299	-	-	82.299
Total	316.288	(40.278)	(193.711)	82.299

(a) A SPE Livramento foi classificada como ativo mantido para venda.

- Unidades Geradoras de Caixa (UGCs) que não apresentam provisão para *impairment*

As UGCs que não tiveram *impairment* têm um valor recuperável superior ao valor contábil do ativo imobilizado. Além disso, a Companhia realizou uma análise de sensibilidade aumentando a taxa de desconto em 5% e 10%, para avaliação do risco de *impairment* para cada UGC. Apenas a PCH João Borges da CGT Eletrosul apresentou risco de *impairment*, de R\$ 307 para a variação de +5% da taxa e R\$ 2.032 para a variação de +10%.

Notas Explicativas

NOTA 21 – FORNECEDORES

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Circulante				
Bens, Materiais e Serviços	57.180	83.077	2.343.250	2.612.668
Energia Comprada para Revenda	561.706	622.831	1.063.027	1.275.170
CCEE - Energia de curto prazo	-	-	105.317	16.213
	618.886	705.908	3.511.594	3.904.051
Não circulante				
Bens, Materiais e Serviços	-	-	16.555	16.556
	-	-	16.555	16.556
Total	618.886	705.908	3.528.149	3.920.607

NOTA 22 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

A composição dos empréstimos, financiamentos e debêntures devidos pela Eletrobras e suas controladas é divulgada a seguir:

	30/09/2021					
	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira						
Banco Mundial	2,41%	144.373	144.466	2,41%	144.373	144.466
Banco Interamericano de Desenvolvimento	-	-	-	1,23%	42.572	390.091
BNP Paribas	1,01%	95.775	-	1,01%	95.775	-
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	2,69%	22.029	277.123	5,05%	69.339	567.588
		262.177	421.589		352.059	1.102.145
Moeda Nacional						
RGR Devolução	5,00%	250.802	1.065.909	5,00%	250.802	1.065.909
RGR Controladas	5,00%	83.481	623.253	5,00%	83.481	623.253
RGR CCEE	5,00%	32.823	-	5,00%	32.823	-
BNDES	-	-	-	5,36%	426.326	4.451.890
Caixa Econômica Federal	2,27%	390.701	54.369	5,10%	857.834	3.186.816
Banco do Brasil	2,27%	625.121	86.991	3,73%	1.047.914	1.310.147
Bradesco	-	-	-	5,27%	219.915	1.125.207
Petrobras	1,91%	2.140.691	3.727.270	1,91%	2.140.693	3.727.271
BR Distribuidora	2,21%	21.455	35.737	2,21%	21.455	35.737
State Grid	-	-	-	5,01%	73.799	647.598
Itaú	-	-	-	7,69%	2.546	500.000
Banco do Nordeste do Brasil	-	-	-	6,08%	63.529	917.240
BASA	-	-	-	8,50%	12.003	347.506
Cigás	-	406.602	189.844	-	406.602	189.844
Outras Instituições Financeiras	-	-	-	5,58%	547.007	570.765
		3.951.676	5.783.373		6.186.729	18.699.183

Notas Explicativas

30/09/2021

	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	Taxa	Circulante	Não Circulante	Taxa	Circulante	Não Circulante
Bônus						
Vencimento 27/10/2021	5,75%	3.487.158	-	5,75%	3.487.158	-
Vencimento 04/02/2025	3,63%	15.610	2.696.094	3,63%	15.610	2.696.094
Vencimento 04/02/2030	4,63%	29.874	3.997.461	4,63%	29.874	3.997.461
		3.532.642	6.693.555		3.532.642	6.693.555
Debêntures						
Eletrobras - Vencimento 25/04/2022	Taxa DI + 0,70% a.a.	1.121.602	-	Taxa DI + 0,70% a.a.	1.121.602	-
Eletrobras - Vencimento 25/04/2024	Taxa DI + 1,00% a.a.	45.774	2.200.000	Taxa DI + 1,00% a.a.	45.774	2.200.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2026	Taxa DI + 1,20% a.a.	21.584	1.000.000	Taxa DI + 1,20% a.a.	21.584	1.000.000
Eletrobras - Vencimento 15/05/2029	IPCA + 5,18% a.a.	15.415	793.340	IPCA + 5,18% a.a.	15.415	793.340
Eletrobras - Vencimento 15/04/2026	Taxa DI + 1,80% a.a.	29.444	1.200.000	Taxa DI + 1,80% a.a.	29.444	1.200.000
Eletrobras - Vencimento 15/04/2031	IPCA + 4,91% a.a.	29.441	1.547.951	IPCA + 4,91% a.a.	29.441	1.547.951
Furnas - Vencimento 15/11/2024	-	-	-	CDI 117,60% a.a.	83.831	375.000
Furnas - Vencimento 15/11/2029	-	-	-	IPCA + 4,08% a.a.	11.156	869.384
Chesf - Vencimento 15/01/2029	-	-	-	IPCA + 7,03% a.a.	11.471	136.166
CGT Eletrosul - Vencimento 15/09/2028	-	-	-	IPCA + 6,80% a.a.	8.814	106.781
CGT Eletrosul - Vencimento 15/11/2028	-	-	-	IPCA + 3,75% a.a.	3.546	316.771
CGT Eletrosul - Vencimento 17/09/2029	-	-	-	IPCA + 5,35% a.a.	-	181.085
CGT Eletrosul - Vencimento 16/09/2024	-	-	-	Taxa DI + 1,78% a.a.	309	214.444
Eletronorte - Vencimento 04/08/2024	-	-	-	CDI + 2,75% a.a.	169.470	319.444
Eletronorte - Vencimento 20/10/2024	-	-	-	CDI + 2,60% a.a.	252.431	520.833
		1.263.260	6.741.291		1.804.288	9.781.199
Total Financiamentos, empréstimos e debêntures		9.009.755	19.639.808		11.875.718	36.276.082

31/12/2020

	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira						
Banco Mundial	2,41%	140.572	275.655	2,41%	140.572	275.655
Banco Interamericano de Desenvolvimento	-	-	-	1,79%	39.441	392.300
BNP Paribas	1,17%	182.590	-	1,17%	182.590	-
Kreditanstalt fur Wiederaufbau - KfW	2,69%	20.292	290.760	3,42%	60.561	587.891
		343.454	566.415		423.164	1.255.846
Moeda Nacional						
RGR Devolução	5,00%	250.802	1.254.011	5,00%	250.802	1.254.011
RGR Controladas	5,00%	86.779	688.283	5,00%	86.779	688.283
RGR CCEE	5,00%	34.797	-	5,00%	34.797	-
BNDES	-	-	-	5,15%	454.393	4.790.888
Caixa Econômica Federal	2,27%	416.603	340.592	5,94%	918.979	3.850.392
Banco do Brasil	2,27%	666.564	544.948	2,41%	1.085.373	1.420.404
Bradesco	-	-	-	5,14%	1.006.159	-
Petrobras	1,91%	2.196.011	4.925.322	1,91%	2.196.011	4.925.322
BR Distribuidora	2,21%	157.200	47.224	2,21%	157.200	47.224
State Grid	-	-	-	10,00%	43.935	354.828
Banco do Nordeste do Brasil	-	-	-	10,14%	52.251	901.827
BASA	-	-	-	8,50%	11.346	156.006
Cigás	-	414.264	223.670	-	414.264	223.670
Outras Instituições Financeiras	-	-	-	4,64%	779.996	1.292.845
		4.223.020	8.024.050		7.492.285	19.905.700

31/12/2020

	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	Taxa	Circulante	Não Circulante	Taxa	Circulante	Não Circulante
Bônus						
Vencimento 27/10/2021	5,75%	3.284.824	-	5,75%	3.284.824	-
Vencimento 04/02/2025	3,63%	38.461	2.570.741	3,63%	38.461	2.570.741
Vencimento 04/02/2030	4,63%	73.606	3.812.050	4,63%	73.606	3.812.050
		3.396.891	6.382.791		3.396.891	6.382.791
Debêntures						
Eletrobras - Vencimento 25/04/2022	Taxa DI + 0,70% a.a.	3.722	1.100.000	Taxa DI + 0,70% a.a.	3.722	1.100.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2024	Taxa DI + 1,00% a.a.	8.305	2.200.000	Taxa DI + 1,00% a.a.	8.305	2.200.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2026	Taxa DI + 1,20% a.a.	4.035	1.000.000	Taxa DI + 1,20% a.a.	4.035	1.000.000
Eletrobras - Vencimento 15/05/2029	IPCA + 5,18% a.a.	4.767	740.825	IPCA + 5,18% a.a.	4.767	740.825
Furnas - Vencimento 15/11/2024	-	-	-	CDI 117,60% a.a.	1.267	450.000
Furnas - Vencimento 15/11/2029	-	-	-	IPCA + 4,08% a.a.	1.755	808.446
Chesf - Vencimento 15/01/2029	-	-	-	IPCA + 7,03% a.a.	11.224	137.991
CGT Eletrosul - Vencimento 15/09/2028	-	-	-	IPCA + 6,80% a.a.	15.200	101.350
CGT Eletrosul - Vencimento 15/11/2028	-	-	-	IPCA + 3,75% a.a.	2.487	300.000
Eletronorte - Vencimento 04/08/2024	-	-	-	CDI + 2,75% a.a.	-	500.000
Eletronorte - Vencimento 20/10/2024	-	-	-	CDI + 2,60% a.a.	45.649	708.333
		20.829	5.040.825		98.411	8.046.945
Total Financiamentos, empréstimos e debêntures		7.984.194	20.014.081		11.410.751	35.591.282

Notas Explicativas**Captação Furnas**

Em julho de 2021, a Companhia realizou a captação de recursos no montante de R\$ 1.600.000, por sua controlada Furnas, por meio de 4 operações junto às seguintes instituições: (i) Banco da Amazônia – BASA no valor de R\$ 200.000 e prazo de pagamento em 5 anos; (ii) Banco Itaú no valor de R\$ 500.000 e prazo de pagamento em 5 anos; (iii) Banco do Brasil no valor de R\$ 600.000 e prazo de pagamento em 7 anos e (iv) Banco Bradesco no valor de R\$ 300.000 e prazo de pagamento em 7 anos.

Os recursos obtidos por meio destas captações serão destinados ao pagamento de dívidas mais onerosas hoje presentes no balanço da companhia e para o cumprimento do programa de investimentos do biênio 2021/2022.

Debêntures CGT Eletrosul

Em setembro de 2021, ocorreu o encerramento da oferta pública com esforços restritos, nos termos da Instrução CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009, de debêntures emitidas pela controlada CGT Eletrosul. Foram subscritas e integralizadas 400.000 debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com valor nominal unitário de R\$ 1, perfazendo o montante total de R\$ 400.000 na data de emissão, sendo (i) R\$ 185.000 na primeira série, nos termos da Lei nº 12.431/2011, caracterizada como “debêntures verdes”, com prazo de vencimento de 8 anos contados a partir da data de emissão, e (ii) R\$ 215.000 na segunda série com prazo de vencimento de 3 anos.

Os recursos líquidos captados pela CGT Eletrosul por meio da Emissão das Debêntures da Primeira Série serão utilizados para alavancagem de Projetos de Investimento em Reforços de Transmissão e os recursos líquidos captados por meio da Emissão e das Debêntures da Segunda Série serão utilizados para reforço de caixa para utilização no curso ordinário dos negócios da Companhia.

22.1 - Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
Saldo inicial em 31 de dezembro 2020 e 2019	27.998.275	33.318.501	47.002.033	47.899.642
Captação	2.700.000	5.193.319	4.736.770	8.191.275
Juros, encargos, Variações monetária e cambial incorridos	1.640.124	4.420.785	2.225.340	5.323.266
Juros Pagos	(848.801)	(983.187)	(1.549.307)	(1.899.738)
Amortização do Principal	(2.860.468)	(11.008.583)	(4.270.102)	(9.341.865)
Custos de transação apropriado	-	-	(13.367)	(22.049)
Transferência	-	-	-	5.633
Desreconhecimento RGR	20.433	-	20.433	-
Saldo final em 30 de setembro 2021 e 2020	28.649.563	30.940.835	48.151.800	50.156.164

A parcela dos empréstimos, financiamentos e debêntures tem seu vencimento assim programado:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
Controladora	5.596.345	4.032.592	2.323.419	4.153.445	3.168.823	2.531.439	6.843.500	28.649.563
Consolidado	6.416.517	6.819.359	4.887.845	6.462.757	4.642.561	4.126.465	14.796.296	48.151.800

22.2 – Garantias

A Companhia participa, na qualidade de interveniente garantidora, de diversos empreendimentos de suas investidas controladas e não controladas. A exposição total em garantias é composta pelas garantias fornecidas para coligadas e empreendimentos controlados em conjunto no montante de R\$ 30.329.893, em 30 de setembro de 2021, apresentadas no quadro abaixo:

Notas Explicativas



EMPRESAS NÃO CONTROLADAS

Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/09/2021	Término da Garantia
Eletrobras	SPE	UHE Belo Monte (Norte Energia)	13.885.790	2042
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	5.176.234	2040
Eletrobras	SPE	UHE Jirau	3.245.346	2034
Furnas	SPE	UHE Santo Antônio	1.894.951	2038
Eletrobras	SPE	UHE Teles Pires	1.135.155	2038
Eletrobras	SPE	UHE Jirau	888.281	2035
Eletrobras	SPE	UHE Sinop	555.552	2038
Eletrobras	Corporativo	Amazonas Energia (a)	532.009	2026
Eletrobras	SPE	Empresa de Energia São Manuel S.A.	524.457	2038
Eletrobras	SPE	Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	425.181	2032
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	394.864	2024
Eletrobras	SPE	Teles Pires Participações S.A.	283.124	2032
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	230.763	2030
Eletronorte	SPE	Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	176.083	2031
Furnas	SPE	Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	176.083	2031
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	157.358	2022
Furnas	SPE	Empresa de Energia São Manuel S.A.	110.199	2033
Furnas	SPE	Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	109.213	2030
Eletrobras	SPE	Chapada do Piauí II Holding S.A.	80.692	2032
Eletrobras	SPE	Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	79.560	2028
Chesf	SPE	UHE Sinop	72.082	2032
Eletronorte	SPE	UHE Sinop	72.082	2032
Eletrobras	SPE	Chapada do Piauí I Holding S.A.	71.481	2032
Eletrobras	SPE	Santa Vitória do Palmar Holding S.A. (b)	49.865	2028
Eletrobras	SPE	Caldas Novas Transmissão S.A.	3.487	2028
Garantias empresas não controladas			30.329.893	

(a) Instrumento particular oriundo de processos judiciais cuja origem é anterior à privatização e desverticalização da Amazonas Energia, com vistas ao equacionamento de dívidas anteriores em que a Eletrobras é parte dada sua condição de garantidora.

(b) A Eletrobras alienou a sua participação na Eólica Santa Vitória do Palmar Holding S.A. em setembro de 2020. Conforme estabelecido nos instrumentos contratuais, a Eletrobras permanece temporariamente como garantidora desta SPE, enquanto não seja finalizado o período de transição necessário para que os novos acionistas formalizem a substituição da posição de garantidora nos contratos de financiamento.

As garantias fornecidas para as investidas controladas são apresentadas de forma segregada por já constarem seus saldos registrados em financiamentos e empréstimos a pagar.

O montante garantido para as controladas é de R\$ 12.845.065, em 30 de setembro de 2021, e é apresentado no quadro abaixo.

Notas Explicativas



EMPRESAS CONTROLADAS

Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/09/2021	Término da Garantia
Eletrobras	Corporativo	Angra III	3.401.653	2036
Eletrobras	Corporativo	Angra III	3.037.982	2038
Eletrobras	Corporativo	Emissão de Debêntures - Fumas	900.635	2029
Eletrobras	Corporativo	Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	721.397	2029
Eletrobras	Corporativo	Diversos - Fumas	523.710	2023
Eletrobras	Corporativo	Emissão de Debêntures - Fumas	458.831	2024
Fumas	Corporativo	Modernização da UHE Fumas e UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho	432.662	2031
Eletrobras	Corporativo	UHE Simplicio	374.567	2026
Eletrobras	Corporativo	Complexo Eólico Livramento - Entorno II	340.332	2028
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos Chesf	247.738	2031
Eletrobras	Corporativo	Reforço à Estrutura de Capital de Giro	203.552	2024
CGT Eletrosul	SPE	Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A.	183.454	2029
Eletrobras	Corporativo	UHE Mauá	169.982	2028
Eletrobras	Corporativo	Linha Verde Transmissora de Energia S.A	159.071	2033
Eletrobras	Corporativo	Eólicas Casa Nova II e III	158.660	2031
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos de Transmissão	157.717	2034
Eletrobras	Corporativo	Plano de Investimentos 2012-2014	156.701	2029
Eletrobras	Corporativo	Financiamento corporativo	151.999	2023
Eletrobras	Corporativo	Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.	115.596	2029
Eletrobras	Corporativo	UHE São Domingos	114.229	2028
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos CGT Eletrosul	111.151	2022
Chesf	Corporativo	Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	104.146	2032
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos Chesf	102.853	2029
CGT Eletrosul	SPE	Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A.	86.374	2030
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos CGT Eletrosul	83.562	2023
Eletrobras	Corporativo	UHE Batalha	82.887	2025
Eletrobras	Corporativo	UHE Passo de São João	80.044	2026
Eletrobras	Corporativo	Projetos de Inovação	51.146	2023
Chesf	Corporativo	Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	49.399	2031
Eletrobras	Corporativo	UHE Baguari	20.913	2026
Eletrobras	Corporativo	RS Energia	19.122	2027
CGT Eletrosul	Corporativo	Ampliação do Sistema Sul de Transmissão	18.954	2029
CGT Eletrosul	Corporativo	Interligação Brasil x Uruguai	14.227	2029
Eletrobras	Corporativo	RS Energia	9.817	2027
Garantias empresas controladas			12.845.065	

22.3 - Movimentação de Provisão para Garantias

As movimentações das garantias nos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 foram as seguintes:

CONSOLIDADO		
Saldo inicial em 31 de dezembro 2020 e 2019	459.004	463.776
Adições de Garantias	6.786	25.039
Atualização	8.913	9.162
Baixas	(42.953)	(27.944)
Saldo final em 30 de setembro 2021 e 2020	431.750	470.033

O aumento no saldo das baixas deve-se, majoritariamente, à conclusão do período de transição necessário para que os novos acionistas da SPE Eólica Mangue Seco 2 Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. e das eólicas Hermenegildo I S.A., Hermenegildo II S.A., Hermenegildo III S.A. e Eólica Chuí IX S.A. formalizassem a posição de garantidora nos contratos de financiamento.

Notas Explicativas**22.4 – Obrigações Assumidas - Covenants**

As Empresas Eletrobras possuem cláusulas de covenants em alguns de seus contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Os principais covenants são referentes a: atendimento de certos índices financeiros (Dívida Líquida sobre EBITDA, Índice de Cobertura do Serviço da Dívida - ICSD, entre outros), existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias e limitação à venda significativa de ativos. A Companhia não identificou a ocorrência de evento de não conformidade em 30 de setembro de 2021.

NOTA 23 – ARRENDAMENTOS

O passivo de arrendamento refere-se principalmente a contratos de arrendamento de imóveis, veículos, equipamentos e aos contratos de suprimento de energia firmados com os PIEs em 2005 com vigência de 20 anos da Amazonas Energia S.A que foram repassados para Amazonas GT (incorporada pela Eletronorte, vide nota 2.1), durante o processo de desverticalização e, estes últimos, já classificados como arrendamentos financeiros anteriormente à adoção do CPC 06 - R2 /IFRS 16 - Arrendamentos.

A movimentação do passivo é demonstrada no quadro a seguir:

	CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020
Saldo inicial em 31 de dezembro 2020 e 2019	1.053.194	1.207.189
Novos contratos/Remensurações	51.422	(22.627)
Juros Incorridos	223.051	275.806
Pagamentos	(380.978)	(409.831)
Saldo final em 30 de setembro 2021 e 2020	946.689	1.050.537
	30/09/2021	31/12/2020
Circulante	213.311	217.321
Não Circulante	733.378	835.873
Total	946.689	1.053.194

Os aluguéis fixos e variáveis, bem como aqueles relacionados a contratos de curto prazo e de baixo valor, foram os seguintes para os períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020:

	CONSOLIDADO	
	30/09/2021	30/09/2020
Arrendamentos de curto prazo	2.895	16.941
Arrendamentos de baixo valor	350	29.399
Despesas variáveis de arrendamento	638	2.047

Os vencimentos dos passivos não circulantes estão demonstrados no quadro a seguir:

	CONSOLIDADO
	30/09/2021
2022	31.459
2023	207.772
2024	205.289
2025	190.766
2026	35.842
Após 2026	62.250
Total	733.378

A seguir é apresentado quadro indicativo do direito potencial de PIS/COFINS a recuperar embutido na contraprestação de arrendamento, conforme o período previsto para pagamento.

	CONSOLIDADO	
	30/09/2021	30/09/2020
Contraprestação do arrendamento	380.978	409.831
PIS/COFINS potencial (9,25%)	35.240	37.909

Notas Explicativas**NOTA 24 – EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO****a) Compulsório não quitado**

O Empréstimo Compulsório sobre o consumo de energia elétrica foi criado pela Lei nº 4.156/1962, com a finalidade de expansão e melhoria do setor elétrico brasileiro, tendo sido arrecadado somente a partir de 1964. Inicialmente, o tributo recaiu sobre todos os consumidores de energia elétrica, e sua devolução foi assegurada até o ano de 1976 pela emissão de títulos ao portador (Obrigações).

Com o advento do Decreto nº 1.512/1976, a incidência do empréstimo compulsório passou, durante o período de 1977 a 1993, a recair somente sobre os grandes consumidores industriais de energia elétrica, assim, considerados aquelas industriais com consumo mensal superior a 2.000 Kw.h.

Nesta 2ª fase, o Empréstimo Compulsório era representado por créditos escriturais, e não mais por Obrigações. A arrecadação ocorreu no período de 1977 a 1993 e a devolução dos créditos foi realizada por meio da entrega de ações preferenciais da Companhia, tendo sido realizadas 4 assembleias de conversão em ações dos créditos arrecadados.

A maior parte dos créditos arrecadados pela Eletrobras à época de vigência da lei já foram devolvidos aos contribuintes. Porém, ainda existem créditos a serem devolvidos pela Companhia, pois alguns contribuintes, questionando a constitucionalidade do Empréstimo Compulsório, ingressaram em juízo com ações consignatórias para discutir sua cobrança pela Eletrobras, depositando judicialmente esses valores do tributo.

À medida que a Eletrobras teve êxito nessas ações e foi autorizada a levantar os valores depositados, mediante expedição de alvará judicial, a obrigação de devolver esses tributos foi registrada no passivo da Companhia. Esses créditos não foram convertidos nas 4 assembleias realizadas pela Eletrobras citadas acima, pois ingressaram no caixa da Companhia após a última assembleia de conversão ocorrida em 2008.

A Eletrobras, após o levantamento dos referidos depósitos, assume a obrigação de devolução do valor principal em até 20 anos e do pagamento de juros anuais de 6% ao ano, conforme o Decreto nº 1.512/1976. Portanto, esses créditos estão registrados no passivo circulante e não circulante e são remunerados à taxa de 6% ao ano até a data da sua conversão em ações, acrescidos de atualização monetária desde o levantamento do depósito judicial com base na variação do Índice de Preço ao Consumidor Amplo Especial (IPCA-E).

Ressalte-se que os juros de 6% ao ano, neste caso, são devidos durante o período de carência, pois se trata de Empréstimo Compulsório ainda não convertido em ações, e não de débito judicial, como é o caso dos processos judiciais de correção monetária do tributo já convertido em ações e tratado na nota explicativa 27 que trata de provisões e passivos contingentes.

b) Provisão para ações a entregar

Existe ainda um passivo da Companhia referente ao montante equivalente ao valor de ações preferenciais B, utilizadas como pagamento em processos judiciais que envolvem correção monetária dos créditos de Empréstimo Compulsório convertidos através das quatro assembleias realizadas pela Eletrobras.

Considerando que os contribuintes precisam se cadastrar junto ao procedimento administrativo de Solicitações de Ações - SAC da Eletrobras, demonstrando, através dos documentos jurídicos adequados, sua legitimidade ao recebimento dessas ações, existem muitos contribuintes que ainda não tiveram as ações convertidas implantadas em seu nome, ficando as referidas ações registradas no patrimônio líquido da Companhia, assim como no Banco Custodiante, sob a rubrica de "ações com acionistas a identificar".

Registra-se que não se trata de ações em tesouraria, mas sim ações objeto das conversões dos créditos de Empréstimo Compulsório, com o objetivo de quitação de tais créditos, conforme prerrogativa franqueada à Eletrobras pela legislação de regência do tributo. Ademais, não se trata de ações

Notas Explicativas

despojadas de titularidade, sendo o SAC um procedimento que atribui ao acionista identificado a plenitude dos direitos políticos e econômicos inerentes à propriedade acionária na forma da Lei nº 6.404/1976 e normativos da CVM.

A partir de 2008, em decisão embasada em posicionamento jurídico, a Eletrobras utilizou-se do saldo de ações de acionistas ainda não identificados, decorrente da conversão do Empréstimo Compulsório, para o pagamento dos processos judiciais de diferenças de correção monetária dos créditos do Empréstimo Compulsório. Em contrapartida, a Eletrobras registrou uma provisão em montante equivalente ao valor de ações preferenciais B, que deverá entregar aos contribuintes que comprovarem sua legitimidade no âmbito do SAC.

Contudo, à luz de novo parecer jurídico, consolidou-se entendimento de que a Eletrobras poderá quitar a obrigação de entregar ações preferenciais B, por meio de aumento de capital ou pela aquisição de idênticas ações no mercado, observadas, nesse caso, a Lei nº 6.404/1976 e normas editadas pela CVM.

Desta forma, a Companhia pode atualizar o montante equivalente ao valor de ações preferenciais B, que deverá entregar aos contribuintes que comprovarem sua legitimidade no SAC, com base no valor de mercado da ação ou pelo seu valor patrimonial, relativo ao último exercício social, o que for mais vantajoso.

Assim, em setembro de 2021, o valor equivalente em moeda a essas ações a serem entregues foi registrado no passivo não circulante e atualizado pela média dos últimos 12 meses do valor de mercado das referidas ações, com acréscimo equivalente a proventos que tais contribuintes, após devida chancela no SAC, teriam direito se já exercessem plenamente os direitos políticos e econômicos decorrentes da titularidade acionária, observado o prazo prescricional de 3 anos previsto na Lei nº 6.404/1976. Além disso, foram incluídos no montante da provisão registrada pela Eletrobras, os valores equivalentes aos proventos que teriam direito se acionistas fossem, devendo, contudo, ser observado o prazo prescricional.

	CONTROLADORA / CONSOLIDADO	
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2020 e 2019	1.047.109	485.756
Ingresso de recursos	-	7.263
Provisão para Implantação de Ações	92.938	353.374
Encargos sobre dívida	28.140	74.236
Pagamento de juros	(218)	(1.167)
Atualização monetária	21.719	129.808
Saldo final em 30 de setembro de 2021 e 2020	1.189.688	1.049.270
	30/09/2021	31/12/2020
Circulante	80.354	57.201
Não Circulante	1.109.335	989.908
Total	1.189.688	1.047.109

NOTA 25 – TRIBUTOS A RECOLHER

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Passivo circulante				
PIS/ COFINS	131.125	223.121	617.290	840.750
IRRF/ CSRF	83.049	96.222	138.037	155.341
ICMS	-	-	19.937	37.598
INSS/ FGTS	5.352	5.174	51.579	55.147
PAES/ REFIS	-	-	23.211	23.340
ISS	-	-	13.514	13.658
Outros	9.486	10.915	25.576	68.208
Total	229.012	335.432	889.144	1.194.042
Passivo não circulante				
PAES/ REFIS	-	-	150.252	168.394
PASEP/ COFINS	-	-	13.787	13.573
Outros	-	-	135.673	212
Total	-	-	299.712	182.179

Notas Explicativas



NOTA 26 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Dividendos do exercício de 2020	-	1.507.139	4.263	1.518.767
Dividendos não reclamados	40.429	23.579	40.438	28.391
	40.429	1.530.718	44.701	1.547.158

Em janeiro de 2021, o Conselho de Administração deliberou pelo pagamento, a título de dividendos intermediários, do valor total de R\$ 2.291.889, à conta da reversão da integralidade do saldo da Reserva Especial de Dividendos Retidos, que foi constituída mediante a aprovação pela 59ª Assembleia Geral Ordinária que deliberou sobre a destinação do resultado do exercício. A decisão de distribuição dos Dividendos Intermediários decorre da revisão da situação financeira da Companhia e de sua liquidez. Os dividendos intermediários foram pagos em fevereiro de 2021.

Em agosto de 2021, a Companhia realizou o pagamento dos dividendos relativos ao exercício de 2020, às pessoas físicas e jurídicas registradas como proprietários ou usufrutuários de ações ordinárias e preferenciais classes "A" e "B" na data base de 27 de abril de 2021. Sobre os dividendos incidiram atualização monetária baseada na variação da Taxa Selic, divulgada pelo Banco Central do Brasil *pro rata temporis* a partir de 01 de janeiro de 2021 até a data de seu respectivo pagamento.

NOTA 27 – PROVISÕES E PASSIVOS CONTINGENTES

A Companhia e suas controladas são partes envolvidas em diversas ações em andamento no âmbito do judiciário, principalmente nas esferas trabalhista e cível, que se encontram em vários estágios de julgamento.

27.1 – Provisões

A Companhia e suas controladas constituem provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada nos seguintes valores:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Circulante				
Cíveis	2.162.523	1.329.814	2.162.523	1.719.597
Trabalhistas	4.712	2.965	4.712	2.965
	2.167.235	1.332.779	2.167.235	1.722.562
Não Circulante				
Cíveis	24.027.554	16.142.357	29.025.166	21.775.547
Trabalhistas	385.613	384.604	2.138.704	2.079.618
Tributárias	-	-	315.886	252.913
	24.413.167	16.526.961	31.479.756	24.108.078
Total	26.580.402	17.859.740	33.646.991	25.830.640

Estas provisões tiveram, no período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2021, a seguinte evolução:



Notas Explicativas

Eletrobras

	CONTROLADORA	CONSOLIDADO
Saldo em 31 de dezembro de 2020	17.859.740	25.830.640
Constituição de provisões	11.444.285	13.592.954
Reversão de provisões	(1.270.514)	(2.209.147)
Atualização Monetária	433.336	537.634
Depósitos judiciais	-	43.516
Pagamentos	(1.886.445)	(4.148.606)
Saldo em 30 de setembro de 2021	26.580.402	33.646.991

A movimentação da constituição de provisões na Controladora e no Consolidado está relacionada à revisão de estimativas em razão da evolução de decisões na fase de execução e liquidação dos processos judiciais em sua maioria relacionado a causas cíveis referentes ao empréstimo compulsório.

No terceiro trimestre de 2021, foi reconhecida uma provisão, líquida de reversão, no montante de R\$ 9.058.729, perfazendo um montante total R\$ 26.083.085, referente aos processos do empréstimo compulsório.

Revisão de critérios de provisionamento do empréstimo compulsório

Ao longo do exercício de 2020 e dos trimestres de 2021, a Companhia promoveu sucessivos ajustes de provisionamento referente ao empréstimo compulsório que ensejaram na necessidade da Administração em revisar e revisar seus critérios e premissas de classificação de risco. A Companhia continuará envidando todos os esforços possíveis para ter suas teses jurídicas reconhecidas judicialmente.

Em conformidade com o disposto no CPC 23, como consequência das incertezas inerentes às atividades empresariais, muitos itens nas demonstrações contábeis não podem ser mensurados com precisão, podendo apenas ser estimados. As estimativas envolvem julgamentos baseados na última informação disponível e confiável. Adicionalmente, se faz necessária a revisão das estimativas se ocorrerem alterações nas circunstâncias em que se basearam ou em consequência de novas informações ou de maior experiência.

Desta forma, baseada nos recentes julgados, especialmente o da 2ª Turma do Superior Tribunal de Justiça - STJ, de 22 de junho de 2021, no Agravo Interno no Recurso Especial nº 1.734.115/PR, e às recentes homologações de laudos desfavoráveis no exercício de 2021, a Companhia revisitou suas estimativas de provisionamento de empréstimo compulsório. Desta revisão das estimativas foram elencados dois itens principais referentes ao contingenciamento do empréstimo compulsório que seguem abaixo:

- Prescrição dos juros remuneratórios reflexos

No que se refere à classificação de risco da prescrição dos juros remuneratórios reflexos, previamente à revisão do critério adotado pela Companhia, havia o entendimento de que a questão restou endereçada no item 5.2, "a" dos *leading cases* Recurso Especial nº 1.003.955/RS e Recurso Especial nº 1.028.592/RS, de forma que a Companhia classificava o risco de perda como remoto, suportado pela conjunção de 3 fatores principais: (i) os juros remuneratórios reflexos deveriam seguir o mesmo regime prescricional dos juros remuneratórios pagos, portanto, com marco inicial em julho de cada ano, quando o pagamento pelos contribuintes era compensado nas contas de energia; (ii) incidência da Súmula 85 do STJ, para relações de trato sucessivo, de forma que a prescrição atingiria as prestações vencidas antes do quinquênio anterior à propositura da ação; (iii) decisão Agravo Regimental no Recurso Especial nº 1.017.019/PR, da 1ª Turma do STJ, julgado em 25 de agosto de 2016, favorável à tese da Companhia.

Entretanto, em 2020, mediante decisão desfavorável à Eletrobras nos Embargos Declaratórios no Agravo Regimental no Recurso Especial nº 1.251.194/PR, a Eletrobras ingressou com Embargos de Divergência nº 1.251.194/PR, ainda pendente de julgamento.

Apesar do ingresso com os referidos Embargos de Divergência, à vista sobretudo de recente julgado da 2ª Turma do STJ, no Agravo Interno no Recurso Especial nº 1.734.115/PR, a Companhia entende que a perspectiva de sucesso recursal é desfavorável. Pois, o julgado de junho de 2021 trouxe: (i) a adoção



Notas Explicativas

do entendimento de que, para fins de contagem do prazo prescricional dos juros remuneratórios reflexos, o marco inicial é a assembleia de conversão dos créditos em ações preferenciais da companhia, não se aplicando o limitador da Súmula 85 do STJ, ou seja, blindando-se da prescrição todos os créditos convertidos na assembleia perseguida pelo credor – para aferir todo o período dos juros remuneratórios reflexos, bastando portanto, que o credor ingresse com a demanda dentro do quinquídio posterior à assembleia de conversão; (ii) o recurso enfrentou expressamente a divergência trazida pela Eletrobras, frente aos *leading cases*, nos Embargos de Divergência nº 1.251.194/PR; (iii) o recurso foi decidido por unanimidade, com votos de 5 dos 10 ministros, incluído o Presidente da Seção, que ora compõem a 1ª Seção do STJ, competente para julgamento dos Embargos de Divergência nº 1.251.194/PR, sendo que o Presidente só vota em caso de empate.

Nesse sentido, apesar do entendimento defendido pela Eletrobras, considerando o cenário jurisprudencial vigente, em especial o recente julgado de junho 2021, a Companhia revisitou o prognóstico de perda dessa controvérsia jurídica de remoto para provável, desde que as demandas tenham sido ajuizadas em até 5 anos contados da Assembleia de conversão representando um montante de R\$ 5.253.444 provisionado neste período.

- Inclusão de um novo marco temporal

Como resultado da revisão dos critérios de provisionamento do empréstimo compulsório, a Companhia incluiu um novo marco temporal para o contingenciamento das controvérsias jurídicas classificadas com risco de perda provável, baseado na verificação do acréscimo de novos laudos homologados com entendimento diverso ao que a Companhia vinha adotando a respeito dos *leading cases*, em especial no exercício de 2021. Desta forma, agregou-se um marco intermediário de provisionamento, qual seja, a coisa julgada na ação de conhecimento, quando expressamente determine à Companhia o pagamento de contingência específica do empréstimo compulsório, relativa à parcela considerada controversa pela Eletrobras, objetivando um aprimoramento na percepção dos marcos temporais adequados à captura da provisão, eis que a tendência processual é de que a decisão de homologação de laudo respeite a coisa julgada no ponto em que expressamente determina a condenação em contingência específica do empréstimo compulsório, assim minorando os incrementos com base em laudos periciais homologados com entendimento diverso da Companhia. Como resultado da alteração desse critério de provisionamento e também de acréscimos de reconhecimento de parâmetros de laudos judiciais homologados judicialmente, a provisão de empréstimo compulsório foi acrescida em R\$ 2.180.535 em setembro de 2021.

Provisionamento de empréstimo compulsório decorrentes de decisões desfavoráveis

Além da revisão dos parâmetros globais acima mencionados, o provisionamento também foi substancialmente acrescido em decorrência de resultados desfavoráveis oriundos de homologações judiciais de laudos com tratamento da incidência dos juros remuneratórios após a assembleia de conversão dos créditos, em dissonância com o entendimento adotado pela Companhia, de acordo com o Recurso Especial nº 1.003.955/RS, bem como com a inclusão de créditos cobrados por determinados autores em nome de suas filiais e empresas incorporadas, conforme desdobramentos processuais.

Adicionalmente à constituição acima mencionada, houve incidência de atualização monetária no montante de R\$ 194.059 e pagamentos no montante de R\$ 806.219.

Evolução processual – Casos Gerdau e Decoradora Roma

- Processo Judicial 0023102.98.1990.8.19.0001 - Caso Gerdau

Trata-se de demanda judicial, que tramita no Tribunal de Justiça do Estado do Rio de Janeiro - TJRJ, cujo pleito envolve pedido de créditos do empréstimo compulsório. Ocorre que, no curso do processo foram inclusos CICEs de filiais e incorporadas e créditos da 3ª conversão do empréstimo compulsório. Na fase de liquidação, com a homologação do laudo pericial no valor histórico de R\$ 1.358.582, adveio decisão para a Companhia pagar o montante exigido. Dessa decisão, foi interposto o Agravo de Instrumento 0011330-57.2021.8.19.0000, que gerou a obtenção de liminar que suspendeu preliminarmente o prosseguimento da cobrança no âmbito do 1º grau. Contudo, com o término do julgamento daquele recurso, em decisão contendo dois votos contrários e um voto favorável da Relatora, fora revogado o



Notas Explicativas

efeito suspensivo que impedia o prosseguimento da cobrança. Apesar de terem sido interpostos recursos cabíveis para os Tribunais Superiores os quais ainda se encontram pendentes de julgamento, estes não possuem, via de regra, efeito suspensivo, de forma, que voltou a ser válida a exigência de pagamento do valor homologado. Assim, coube à Eletrobrás pagar o valor incontroverso de R\$ 422.539 e depositar em garantia, ao juízo da primeira instância, o valor de R\$ 1.258.685. A Companhia também protocolizou impugnação ao cumprimento de sentença contestando os valores exigidos em excesso.

- Embargos de divergência em agravo em recurso especial 790.288/PR - Caso Decoradora Roma

Com julgamento desfavorável nos Embargos de divergência em agravo em recurso especial 790.288/PR, a Companhia opôs embargos de declaração, com pedido de atribuição de efeitos infringentes. Tratava-se de demanda recursal que envolvia a discussão sobre o termo final dos juros remuneratórios incidentes sobre a diferença de correção monetárias dos créditos de empréstimo compulsório convertidos em ações. A Companhia entende que os créditos foram pagos em observância estrita da legislação de regência (Decreto Lei nº 1.512/76), o que atrai a incidência dos juros remuneratórios sobre os créditos somente até a data das Assembleias Gerais Extraordinárias que converteram os créditos de empréstimos compulsório em ações da Companhia, entendimento atrelado aos Recursos Repetitivos nº 1.003.955/RS e nº 1.028.592/RS e aos Embargos de Divergência no Recurso Especial nº 826.809/RS. Em contraponto, a parte contrária entende que o termo final dos juros remuneratórios deve se dar até o efetivo pagamento da diferença de correção monetária daqueles créditos.

Em 10 de novembro de 2021, a 1ª Seção do STJ finalizou o julgamento dos Embargos de Declaração nos Embargos de Divergência em Agravo em Recurso Especial nº 790.288/PR interpostos pela Eletrobrás, acolhendo os referidos embargos com efeitos modificativos, para negar provimento aos embargos de divergência da contraparte Decoradora Roma Ltda.

O conteúdo da decisão ocorrida em 10 de novembro de 2021, ainda não foi publicada e, portanto, não se tem ainda a avaliação completa dos eventuais impactos decorrentes e recursos porventura cabíveis pela contra parte.

Embora o julgamento ocorrido em 10 de novembro de 2021 não tenha efeito de repetitivo, mostra-se relevante como precedente judicial que confirma a interpretação do STJ sobre os Recursos Repetitivos nº 1.003.955/RS e nº 1.028.592/RS e aos Embargos de Divergência no Recurso Especial nº 826.809/RS. Porém, caso haja alteração da referida interpretação, para aplicar os juros remuneratórios sobre a diferença de correção monetária dos créditos após a data das Assembleias Gerais Extraordinárias de conversão, cumulando-se com os juros moratórios, estima-se que o potencial efeito sobre os processos provisionados seria de cerca de R\$ 12,5 bilhões, o que é tratado pela Companhia como risco possível, conforme item 27.2 abaixo, e, portanto, não provisionado.

Chesf

Adicionalmente, a controlada Chesf registrou, no período, o montante de R\$ 1.824.789 referente ao pagamento da provisão do GSF, em contrapartida à renúncia feita, em julho de 2021, de ação judicial, nos termos da repactuação do risco hidrológico na forma, condições e prazos estabelecidos pela Lei nº 14.052/2020. Em contrapartida à tal renúncia, a Chesf obteve o direito de extensão dos prazos de outorgas de determinadas usinas hidroelétricas.

Na referida controlada, houve ainda incremento de provisão decorrente de atualização monetária referente ao acréscimo de provisão do fator K no montante R\$ 216.137.

Eletronorte

A controlada Eletronorte celebrou acordo judicial com o IRB - Resseguros S.A. e outras Seguradoras e realizou pagamento, em fevereiro de 2021, no valor de R\$ 390.000. Referente a este processo, R\$ 372.000 já estava provisionado e após a celebração do acordo judicial, foi realizado um complemento totalizando o valor pago.

Adicionalmente à ação judicial acima, a Cetenco Engenharia ajuizou ação contra a Eletronorte, alegando que ocorreram atrasos nos pagamentos realizados pela Eletronorte, provenientes do contrato de

Notas Explicativas

prestação de serviços e obras para a construção das linhas de transmissão do sistema associado à UHE Tucuruí, e que, uma vez efetuados, os pagamentos foram feitos sem a correção monetária e juros de mora. Em que pese a homologação dos cálculos pela justiça federal, o TRF da 1ª região se declarou incompetente para julgar o processo e determinou a devolução dos autos ao TJDF. Em 30 de setembro de 2021, o processo monta R\$ 209.075 (R\$ 110.705 em 31 de dezembro de 2020).

No mais, os processos relevantes nos quais a Companhia e suas controladas são parte não tiveram alterações relevantes no prognóstico com relação às informações divulgadas na nota 34 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

27.2 – Passivos Contingentes

Adicionalmente, a Companhia possui processos avaliados como de perda possível nos seguintes montantes:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Cíveis	26.925.312	23.343.361	44.843.898	34.839.649
Trabalhistas	1.606.317	1.865.727	3.779.247	4.500.051
Tributárias	446	417	8.662.554	8.818.294
	<u>28.532.075</u>	<u>25.209.505</u>	<u>57.285.699</u>	<u>48.157.994</u>

NOTA 28 – OBRIGAÇÃO PARA DESMOBILIZAÇÃO DE ATIVOS

A Companhia reconhece obrigações para descomissionamento de usinas termoeletricas de sua controlada Eletronuclear, que se constituem em um programa de atividades exigidas pela Comissão Nacional de Energia Nuclear - CNEN, que permite dismantelar com segurança e mínimo impacto ao meio ambiente essas instalações nucleares, ao final do ciclo operacional. Os valores correspondentes aos passivos totais de desmobilização de ativos ajustados a valor presente são referentes à Angra 1, com validade da licença até 31 de dezembro de 2024 (em novembro de 2019, foi solicitado à CNEN a extensão de vida útil de Angra 1 de 40 para 60 anos) e referentes à Angra 2, com validade da licença até 31 de agosto de 2040.

O valor correspondente ao passivo para descomissionamento ajustado a valor presente em 30 de setembro de 2021 é de R\$ 3.209.663 (R\$ 3.040.011 em 31 de dezembro de 2020).

NOTA 29 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital social da Companhia, em 30 de setembro de 2021, é de R\$ 39.057.271 (R\$ 39.057.271 em 31 de dezembro de 2020) e suas ações não têm valor nominal. As ações preferenciais têm direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital e na distribuição de dividendos às taxas anuais de 8% para as ações de classe "A" (subscritas até 23 de junho de 1969) e 6% para as de classe "B" (subscritas a partir de 24 de junho de 1969), calculados sobre o capital correspondente a cada classe de ações.

O capital social está distribuído, por principais acionistas e pelas espécies de ações, em 30 de setembro de 2021, conforme a seguir:

ACIONISTA	30/09/2021							
	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS				CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	Série A	%	Série B	%	QUANTIDADE	%
União	667.888.884	51,82	-	-	494	0,00	667.889.378	42,56
BNDESPAR	141.757.951	11,00	-	-	18.691.102	6,68	160.449.053	10,23
BNDES	74.545.264	5,78	-	-	18.262.671	6,52	92.807.935	5,92
FIA Dinâmica e Banclass	65.536.875	5,09	-	-	-	-	65.536.875	4,18
Fundos 3G Radar	-	-	-	-	28.538.776	10,19	28.538.776	1,82
American Depositary Receipts – ADR's	46.264.144	3,59	-	-	5.052.187	1,80	51.316.331	3,27
Outros	292.849.478	22,72	146.920	100,00	209.396.164	74,80	502.392.562	32,02
	<u>1.288.842.596</u>	<u>100,00</u>	<u>146.920</u>	<u>100,00</u>	<u>279.941.394</u>	<u>100,00</u>	<u>1.568.930.910</u>	<u>100,00</u>

Notas Explicativas



31/12/2020

ACIONISTA	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS				CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	Série A	%	Série B	%	QUANTIDADE	%
União	667.888.884	51,82	-	-	494	0,00	667.889.378	42,57
BNDESPAR	141.757.951	11,00	-	-	18.691.102	6,68	160.449.053	10,23
BNDES	74.545.264	5,78	-	-	18.262.671	6,52	92.807.935	5,91
FIA Dinâmica e Banclass	65.536.875	5,09	-	-	-	-	65.536.875	4,18
Fundos 3G Radar	190.045	0,01	-	-	31.437.673	11,23	31.627.718	2,01
American Depositary Receipts – ADR's	38.663.271	3,00	-	-	5.235.367	1,87	43.898.638	2,80
Outros	300.260.306	23,30	146.920	100,00	206.314.087	73,70	506.721.313	32,30
	1.288.842.596	100,00	146.920	100,00	279.941.394	100,00	1.568.930.910	100,00

Do total das 599.096.730 ações em poder dos minoritários, 249.546.489, ou seja, 42% são de propriedade de investidores não residentes, sendo 158.394.601 ações ordinárias, 28 de preferenciais ações classe "A" e 91.151.860 ações preferenciais da classe "B".

NOTA 30 – RESULTADO POR AÇÃO

(a) Básico

O resultado básico por ação é calculado mediante a divisão entre o lucro atribuível aos acionistas da Companhia e sua quantidade de ações emitidas, excluindo aquelas compradas pela Companhia e mantidas como ações em tesouraria. As ações preferenciais possuem direito assegurado (por ação) de superioridade de pelo menos 10% na distribuição de Dividendos e/ou Juros Sobre Capital Próprio (JCP) quanto às ações ordinárias.

01/07/2021 a 30/09/2021				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	745.608	93	178.144	923.845
Lucro do Período	745.608	93	178.144	923.845
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.288.843	147	279.941	
% de ações em relação ao total	82,15%	0,01%	17,84%	
Resultado por ação básico (R\$)	0,58	0,64	0,64	
01/01/2021 a 30/09/2021				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	4.070.689	510	972.585	5.043.784
Lucro do Período	4.070.689	510	972.585	5.043.784
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.288.843	147	279.941	
% de ações em relação ao total	82,15%	0,01%	17,84%	
Resultado por ação básico (R\$)	3,16	3,47	3,47	
01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	2.212.318	285	538.335	2.750.938
Lucro do Período	2.212.318	285	538.335	2.750.938
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.254.229	147	277.453	
% de ações em relação ao total	81,88%	0,01%	18,11%	
Resultado por ação básico (R\$)	1,76	1,94	1,94	

Notas Explicativas



01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	3.586.487	462	872.720	4.459.669
Lucro do Período	3.586.487	462	872.720	4.459.669
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.254.229	147	277.453	
% de ações em relação ao total	81,88%	0,01%	18,11%	
Resultado por ação básico (R\$)	2,86	3,15	3,15	

(b) Diluído

Em 30 de setembro de 2021, com base no saldo passivo referente ao empréstimo compulsório, foi simulada a diluição com incremento de 24.518.276 ações preferenciais B no lucro por ação, conforme apresentado abaixo.

01/07/2021 a 30/09/2021					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	733.225	92	15.343	175.185	923.845
Lucro do Período	733.225	92	15.343	175.185	923.845
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.288.843	147	24.518	279.941	
% de ações em relação ao total	80,88%	0,01%	1,54%	17,57%	
Resultado por ação diluído (R\$)	0,57	0,63	0,63	0,63	

01/01/2021 a 30/09/2021					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	4.003.081	502	83.768	956.433	5.043.784
Lucro do Período	4.003.081	502	83.768	956.433	5.043.784
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.288.843	147	24.518	279.941	
% de ações em relação ao total	80,88%	0,01%	1,54%	17,57%	
Resultado por ação diluído (R\$)	3,11	3,42	3,42	3,42	

01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	2.179.744	281	40.504	530.409	2.750.938
Lucro do Período	2.179.744	281	40.504	530.409	2.750.938
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.254.229	147	21.187	277.453	
% de ações em relação ao total	80,76%	0,01%	1,36%	17,87%	
Resultado por ação diluído (R\$)	1,74	1,91	1,91	1,91	

01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	3.533.680	456	65.663	859.870	4.459.669
Lucro do Período	3.533.680	456	65.663	859.870	4.459.669
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.254.229	147	21.187	277.453	
% de ações em relação ao total	80,76%	0,01%	1,36%	17,87%	
Resultado por ação diluído (R\$)	2,82	3,10	3,10	3,10	

Notas Explicativas



NOTA 31 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)	01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)
Geração								
Suprimento	-	-	-	-	3.981.820	10.799.142	3.378.292	10.555.041
Fornecimento	-	-	-	-	884.064	2.412.206	638.632	1.970.450
CCEE	296.464	461.975	66	3.231	523.126	1.630.741	250.761	726.135
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	1.083.830	3.136.343	1.047.757	2.911.028
Receita de construção	-	-	-	-	13.746	38.650	3.554	22.725
Repasse Itaipu	83.881	115.349	(51.114)	(120.400)	83.881	115.349	(51.114)	(120.400)
	380.345	577.324	(51.048)	(117.169)	6.570.467	18.132.431	5.267.882	16.064.979
Transmissão								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	1.618.716	4.297.319	1.493.029	3.415.610
Receita de construção (a)	-	-	-	-	742.111	1.064.406	150.191	415.014
Receita financeira contratual	-	-	-	-	2.532.932	7.008.578	1.125.792	3.739.843
	-	-	-	-	4.893.759	12.370.303	2.769.012	7.570.467
Outras receitas	24.100	58.893	43.579	65.932	199.166	550.838	171.390	451.033
	404.445	636.217	(7.469)	(51.237)	11.663.392	31.053.572	8.208.284	24.086.479
(-) Deduções à Receita Operacional								
(-) ICMS	-	-	-	-	(291.743)	(820.682)	(252.188)	(732.665)
(-) PASEP e COFINS	(120.509)	(163.872)	14.757	36.124	(916.643)	(2.609.242)	(874.944)	(2.431.491)
(-) Encargos setoriais	-	-	-	-	(495.930)	(1.491.893)	(452.696)	(1.348.589)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	-	-	-	-	(2.448)	(7.449)	(2.226)	(6.924)
	(120.509)	(163.872)	14.757	36.124	(1.706.764)	(4.929.266)	(1.582.054)	(4.519.669)
Receita operacional líquida	283.936	472.345	7.288	(15.113)	9.956.628	26.124.306	6.626.230	19.566.810

- a) A elevação da receita de construção no terceiro trimestre 2021, em comparação com a do mesmo período de 2020, se deve, principalmente, às reestimativas de evolução da execução dos empreendimentos de transmissão em curso e às autorizações da ANEEL, realizadas no período, de RAPs para empreendimentos de transmissão concluídos.

NOTA 32 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	CONTROLADORA					
	01/07/2021 a 30/09/2021			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	-	(85.072)	(85.072)	-	(250.947)	(250.947)
Material	-	(221)	(221)	-	(391)	(391)
Serviços	-	(56.928)	(56.928)	-	(149.167)	(149.167)
Energia comprada para revenda	(262.357)	-	(262.357)	(418.856)	-	(418.856)
Depreciação e amortização	-	(2.919)	(2.919)	-	(9.003)	(9.003)
Doações e contribuições	-	(22.232)	(22.232)	-	(65.830)	(65.830)
(Provisões)/Reversões operacionais (32.1)	-	(9.551.926)	(9.551.926)	-	(10.864.969)	(10.864.969)
Outros	-	(93.259)	(93.259)	-	(288.703)	(288.703)
Total	(262.357)	(9.812.557)	(10.074.914)	(418.856)	(11.629.010)	(12.047.866)

	CONTROLADORA					
	01/07/2020 a 30/09/2020			01/01/2020 a 30/09/2020		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	-	(75.525)	(75.525)	-	(237.780)	(237.780)
Material	-	(556)	(556)	-	(1.026)	(1.026)
Serviços	-	(51.347)	(51.347)	-	(176.239)	(176.239)
Energia comprada para revenda	(19)	-	(19)	(4.577)	-	(4.577)
Depreciação e amortização	-	(3.182)	(3.182)	-	(9.711)	(9.711)
Doações e contribuições	-	(26.440)	(26.440)	-	(75.769)	(75.769)
(Provisões)/Reversões operacionais (32.1)	-	(921.463)	(921.463)	-	(1.111.520)	(1.111.520)
Outros	-	(44.732)	(44.732)	-	(144.672)	(144.672)
Total	(19)	(1.123.245)	(1.123.264)	(4.577)	(1.756.717)	(1.761.294)

Notas Explicativas

Eletrobras

	CONSOLIDADO					
	01/07/2021 a 30/09/2021			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(564.207)	(613.578)	(1.177.785)	(1.731.947)	(1.902.640)	(3.634.587)
Material	(57.305)	(10.137)	(67.442)	(172.900)	(27.116)	(200.016)
Serviços	(278.920)	(233.858)	(512.778)	(730.957)	(634.071)	(1.365.028)
Energia comprada para revenda	(1.905.641)	-	(1.905.641)	(2.911.975)	-	(2.911.975)
Recuperação de custos - adesão ao risco hidrológico (a)	4.265.889	-	4.265.889	4.265.889	-	4.265.889
Encargos sobre uso da rede elétrica	(857.155)	-	(857.155)	(1.800.388)	-	(1.800.388)
Combustível para produção de energia elétrica	(627.476)	-	(627.476)	(1.830.066)	-	(1.830.066)
Construção	(358.509)	-	(358.509)	(769.016)	-	(769.016)
Depreciação e amortização	(453.742)	(49.246)	(502.988)	(1.280.486)	(127.867)	(1.408.353)
Doações e contribuições	-	(34.751)	(34.751)	-	(115.176)	(115.176)
(Provisões)/Reversões operacionais (32.1)	(1.887)	(9.327.873)	(9.329.760)	(9.472)	(11.359.302)	(11.368.774)
Outros	(27.481)	(278.269)	(305.750)	(213.004)	(788.997)	(1.002.001)
Total	(866.434)	(10.547.712)	(11.414.146)	(7.184.322)	(14.955.169)	(22.139.491)

	CONSOLIDADO					
	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)			01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(515.379)	(533.604)	(1.048.983)	(1.586.383)	(1.617.916)	(3.204.299)
Material	(53.034)	(9.107)	(62.141)	(190.432)	(25.316)	(215.748)
Serviços	(241.408)	(277.828)	(519.236)	(662.729)	(754.808)	(1.417.537)
Energia comprada para revenda	(563.925)	-	(563.925)	(1.570.469)	-	(1.570.469)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(509.678)	-	(509.678)	(1.349.987)	-	(1.349.987)
Combustível para produção de energia elétrica	(528.152)	-	(528.152)	(1.524.080)	-	(1.524.080)
Construção	(229.060)	-	(229.060)	(576.480)	-	(576.480)
Depreciação e amortização	(434.006)	(33.545)	(467.551)	(1.278.073)	(121.336)	(1.399.409)
Doações e contribuições	-	(57.093)	(57.093)	-	(137.790)	(137.790)
(Provisões)/Reversões operacionais (32.1)	(78.097)	(1.923.805)	(2.001.902)	(367.304)	(2.640.507)	(3.007.811)
Outros	(18.190)	(316.369)	(334.559)	(76.640)	(790.777)	(867.417)
Total	(3.170.929)	(3.151.351)	(6.322.280)	(9.182.577)	(6.088.450)	(15.271.027)

(a) A variação no período corresponde, principalmente, à extensão dos prazos das concessões de usinas/complexos hidrelétricos, em razão da repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei nº 14.052/2020, registrada em recuperação de custos, em contrapartida ao ativo intangível. Mais informações vide nota 3.

32.1 - Provisões/Reversões Operacionais

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020
Contingências (a)	(9.139.342)	(10.173.771)	(412.441)	(382.407)	(9.434.077)	(11.465.540)	(1.019.048)	(941.270)
(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos	(15.226)	(46.724)	(17.662)	(150.517)	(2.844)	(111.436)	8.507	(111.917)
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório (b)	(47.063)	(92.937)	(353.374)	(353.374)	(47.063)	(92.937)	(353.374)	(353.374)
PECLD - Financiamentos e empréstimos	(9.653)	(13.414)	(98.804)	(279.622)	(9.653)	(13.414)	(98.804)	(279.622)
PECLD - Consumidores e revendedores	-	-	-	-	53.577	450.405	(174.030)	(553.272)
Provisão ANEEL - CCC (c)	(340.062)	(580.342)	(27.054)	(18.060)	(287.515)	(527.795)	(27.054)	(18.060)
Passivo a descoberto em controladas	-	-	-	119.223	-	-	-	-
Garantias	4.560	24.327	3.018	988	4.560	24.327	3.018	988
Contratos onerosos	-	-	-	-	(23.199)	(23.199)	(172.018)	(172.018)
Usina Candiota III - Inflexibilidade	-	-	-	-	-	-	(107.429)	(172.755)
Usina Candiota III - Carvão	-	-	-	-	(1.887)	(9.472)	-	-
Parcela de ajuste RAP	-	-	-	-	-	-	-	(223.881)
GAG melhoria	-	-	-	-	1.488	(50.538)	(57.149)	(165.847)
Impairment de ativos de longo prazo (d)	-	-	-	-	454.454	454.454	42.688	62.839
Outras	(5.140)	17.892	(15.146)	(47.751)	(37.601)	(3.629)	(47.209)	(79.622)
	(9.551.926)	(10.864.969)	(921.463)	(1.111.520)	(9.329.760)	(11.368.774)	(2.001.902)	(3.007.811)

a) O saldo em 30 de setembro de 2021 refere-se, principalmente, a uma provisão no montante de R\$ 9.696.596 referente aos processos relacionados ao empréstimo compulsório. Além disso, houve o complemento de provisão do Fator K no montante de R\$ 216.137 e adição na provisão no montante de R\$ 727.337 relacionado aos demais processos de natureza cíveis, fiscais e trabalhistas. Vide nota 27.

b) O saldo em 30 de setembro de 2021 refere-se à atualização do valor do passivo, pelo valor de mercado das ações preferenciais B e do montante equivalente aos proventos não prescritos, vide nota 24.

c) O saldo em 30 de setembro de 2021 refere-se ao complemento de provisão em conexão com emissão das notas técnicas da ANEEL nº 106/2021, 111/2021 e 152/2021 referente ao resultado do segundo período de fiscalização dos créditos de CCC assumidos das empresas Energisa Rondonia - Distribuidora de Energia S.A., Energisa Acre - Distribuidora de Energia S.A. e Roraima Energia S.A. no processo de privatização das distribuidoras, vide nota 13

Notas Explicativas



d) O saldo em 30 de setembro de 2021 refere-se principalmente às reversões em unidades geradoras de caixa em decorrência, principalmente, da redução da taxa de desconto. Vide nota 20.

NOTA 33 – RESULTADO FINANCEIRO

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)	01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)
Receitas Financeiras								
Receitas de juros, comissões e taxas	227.180	697.197	332.180	1.115.374	157.631	488.565	238.201	720.892
Receita de aplicações financeiras	117.642	206.419	88.516	753.582	205.971	396.286	136.693	962.700
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	11.338	22.887	-	1.385	73.780	205.745	95.441	211.112
Receita de juros sobre dividendos	209.321	209.321	137.404	137.404	16.761	16.761	5.992	5.992
Outras receitas financeiras	32.043	128.193	27.967	138.521	139.165	353.709	69.229	214.268
	<u>597.524</u>	<u>1.264.017</u>	<u>586.067</u>	<u>2.146.266</u>	<u>593.308</u>	<u>1.461.066</u>	<u>545.556</u>	<u>2.114.964</u>
Despesas financeiras								
Encargos de dívidas	(391.573)	(1.045.776)	(283.167)	(1.338.305)	(722.172)	(1.896.829)	(586.594)	(2.249.797)
Encargos sobre arrendamentos	(1.193)	(3.709)	(1.370)	(4.238)	(112.017)	(339.591)	(91.155)	(276.974)
Remuneração para Fundo de Descomissionamento de Usinas Termonucleares	(27.796)	(57.800)	(49.574)	(515.836)	-	-	-	-
Encargos sobre recursos de acionistas	(924)	(1.869)	(376)	(23.467)	11.684	(27.348)	65.639	(78.012)
Outras despesas financeiras	(127.388)	(428.821)	(212.588)	(420.802)	(275.625)	(791.656)	(301.337)	(642.283)
	<u>(548.874)</u>	<u>(1.537.975)</u>	<u>(547.075)</u>	<u>(2.302.648)</u>	<u>(1.098.130)</u>	<u>(3.055.424)</u>	<u>(913.447)</u>	<u>(3.247.066)</u>
Itens financeiros, líquidos								
Variações monetárias	(472.538)	(100.591)	(242.685)	(120.573)	(172.312)	57.914	(197.459)	(643)
Variações cambiais	(502.623)	(215.928)	(107.479)	(343.900)	(629.421)	(269.886)	(220.925)	(1.020.407)
Derivativos	-	-	-	-	247.136	684.564	163.847	56.396
	<u>(975.161)</u>	<u>(316.519)</u>	<u>(350.164)</u>	<u>(464.473)</u>	<u>(554.597)</u>	<u>472.592</u>	<u>(254.537)</u>	<u>(964.654)</u>
Resultado Financeiro	<u>(926.511)</u>	<u>(590.477)</u>	<u>(311.172)</u>	<u>(620.855)</u>	<u>(1.059.419)</u>	<u>(1.121.766)</u>	<u>(622.428)</u>	<u>(2.096.756)</u>

NOTA 34 – OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)	01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)
Ressarcimento do ativo imobilizado em curso - AIC (a)	149.790	149.790	-	-	149.790	149.790	-	-
Reembolso da ineficiência - CCC (b)	621.968	621.968	-	-	621.968	621.968	-	-
Outras receitas e despesas operacionais	-	-	-	-	-	-	-	25.042
Total	<u>771.758</u>	<u>771.758</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>771.758</u>	<u>771.758</u>	<u>-</u>	<u>25.042</u>

a) Ressarcimento do ativo imobilizado em curso (AIC)

Quando da realização da modelagem de venda das distribuidoras, somente os ativos imobilizados em serviço (AIS) contidos no laudo de avaliação de ativos, na data base de fevereiro de 2017, foram utilizados no valuation da nova concessão de 30 anos. No entanto, na mesma data base, as distribuidoras da Eletrobras continham ativos imobilizados em curso (AIC), que não foram precificados. Dessa forma, o TCU determinou a inclusão, no Edital de Venda e no Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças, de dispositivo que permitisse o compartilhamento com a Eletrobras de benefícios futuros do reconhecimento, pela ANEEL, desse AIC na Base de Remuneração Líquida das distribuidoras. Ficou assegurado à Eletrobras o direito a ser ressarcida no valor correspondente a 50% do saldo do AIC, existente na data-base de fevereiro de 2017, e reconhecido pela Aneel na Base de Remuneração Regulatória Líquida das distribuidoras na primeira revisão tarifária após a desestatização.

Em setembro de 2021, o Conselho de Administração da Eletrobras deliberou pela aprovação do valor apurado do AIC ressarcível da Eletroacre, atual Energisa Acre e somadas às aprovações ocorridas em abril de 2021, do valor apurado do AIC ressarcível da Ceal, atual Equatorial Alagoas, e da Cepisa, atual Equatorial Piauí, e também aprovou a assinatura do Contrato de Ressarcimento do AIC a ser celebrado pela Eletrobras, distribuidoras e novos controladores, conforme demonstrado no quadro abaixo:

30/09/2021		
Empresas	Saldo a receber	Condições de recebimento
Equatorial Alagoas	61.327	Parcela única, em até 30 dias da celebração do Contrato; ou Parcelas mensais, com amortizações no prazo de 60 meses, sendo a primeira paga no dia 30 após celebração do Contrato.
Equatorial Piauí	44.939	Parcela única, em até 30 dias da celebração do Contrato; ou Parcelas mensais, com amortizações no prazo de 60 meses, sendo a primeira paga no dia 30 após celebração do Contrato.
Energisa Acre	43.524	Parcelas mensais com amortizações no prazo de 60 meses, sendo a primeira paga no dia 20 do mês subsequente a celebração do Contrato.
Total	<u>149.790</u>	

Notas Explicativas**b) Reembolso da ineficiência – CCC**

Em novembro de 2018, foi promulgada a Medida Provisória nº 855 que traz no caput do artigo 5º que a ANEEL deverá reconhecer, para fins de reembolso da CCC, o custo total da infraestrutura de transporte dutoviário, conectada a empreendimentos de geração termoeletrônica. Adicionalmente, ainda na vigência da citada Medida Provisória, a Diretoria Colegiada da ANEEL deliberou através do Despacho nº 898/2019 o pagamento relativo às despesas, de julho de 2009 até abril de 2016, comprovadas e não reembolsadas pro força das exigências de eficiência econômica e energética da lei nº 12.111/2009 no montante histórico de R\$ 1.357.795. Em julho de 2021 foi sancionada a lei nº 14.182 que, para fins de apuração do valor adicionado dos novos contratos de concessão de geração de energia decorrentes do processo de desestatização da Eletrobras, serão consideradas a dedução dos referidos créditos da ineficiência do combustível incorridos até 30 de junho de 2017.

Em outubro de 2021, foi emitida a nota técnica nº 202/2021-SFF-SFG-SRG/ANEEL que detalhou o montante dos créditos relativos às despesas comprovadas com aquisição de combustível pela distribuidora Amazonas Energia, quanto ao período de maio de 2016 a junho de 2017 (combustível líquido) e de julho de 2016 a junho de 2017 (combustível gás), porém não reembolsados pela CCC, decorrentes das exigências de eficiência econômica e energética, em atendimento à Lei nº 14.182/2021, que trata da desestatização da Eletrobras. A nota técnica apurou os custos das competências restantes da distribuidora, ou seja, de maio de 2016 até junho de 2017 quanto ao combustível líquido e de julho de 2016 até junho de 2017 quanto ao combustível gás, resultando no reconhecimento nesse trimestre do montante de R\$ 620.263.

Adicionalmente, a Boa Vista Energia remensurou os valores a serem reembolsados pela CCC a título de ineficiência econômica e energética com base no prazo adicional de 14 meses instituído pela lei nº 14.182/2021, resultando no reconhecimento nesse trimestre do montante de R\$ 1.705.

NOTA 35 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS**35.1- Gestão do Risco de Capital**

Condizente com outras companhias do setor, a Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à exposição líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, apresentados na nota 22, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários (sem considerar o caixa restrito e TVM restrito), apresentados nas notas 5 e 7. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial consolidado, com a dívida líquida.

	CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	48.151.800	47.002.033
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	(1.881.127)	(286.607)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(18.113.829)	(13.993.294)
Exposição líquida	28.156.844	32.722.132
(+) Total do Patrimônio Líquido	76.433.137	73.751.294
Total do Capital	104.589.981	106.473.426
Índice de Alavancagem Financeira	27%	31%

Notas Explicativas



35.2 – Classificação por categoria de instrumentos financeiros

Os saldos contábeis de certos ativos e passivos financeiros representam uma aproximação razoável do valor justo. A Companhia usa a seguinte classificação para enquadrar os seus instrumentos financeiros e seus respectivos níveis:

	Nível	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
ATIVOS FINANCEIROS					
Custo amortizado		18.500.614	23.657.357	21.401.772	26.102.060
Empréstimos e financiamentos		12.540.349	17.134.396	7.672.078	10.924.899
Direitos de Ressarcimento		5.611.205	5.583.447	5.733.117	5.588.131
Ativo Financeiro - Geração		-	-	2.131.601	2.096.717
Ativo Financeiro - Itaipu		-	455.820	-	455.820
Clientes		345.256	481.109	5.860.808	7.033.556
Títulos e Valores Mobiliários		3.804	2.585	4.168	2.937
Valor justo por meio do resultado		12.459.363	9.835.807	23.251.743	16.658.334
Títulos e Valores Mobiliários	2	8.795.374	8.060.350	18.109.661	13.990.357
Fundo para descomissionamento	2	1.958.863	1.753.827	1.958.863	1.753.827
Caixa e equivalentes de caixa	2	1.705.126	21.630	1.881.127	286.607
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	-	-	1.302.092	627.543
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes		1.864.902	2.011.911	1.953.772	2.093.279
Investimentos (Participações Societárias)	1	1.864.902	2.011.911	1.953.772	2.093.279
PASSIVOS FINANCEIROS					
Custo amortizado		31.924.699	30.133.767	55.677.655	53.687.417
Empréstimos, financiamentos e debêntures		28.649.563	27.998.275	48.151.800	47.002.033
Passivo Financeiro - Itaipu		1.113.000	-	1.113.000	-
Obrigações de ressarcimento		1.493.047	1.373.656	1.859.161	1.640.767
Fornecedores		618.886	705.908	3.528.149	3.920.607
Arrendamentos		50.203	55.928	946.689	1.053.194
Concessões a Pagar UBP		-	-	78.856	70.816
Valor justo por meio do resultado		-	-	-	10.014
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	-	-	-	10.014

Não ocorreram alterações nos níveis da hierarquia de valor justo em 2021, que estão detalhados na nota 42.2 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

35.3 - Gestão de Riscos Financeiros

Não ocorreram alterações relevantes no tratamento da gestão de riscos financeiros, que estão detalhados na nota 42.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

Notas Explicativas

35.3.1 - Risco de taxa de câmbio

(a) Composição dos saldos em moeda estrangeira e análise de sensibilidade

- Risco de apreciação das taxas de câmbio

		CONSOLIDADO				
		Saldo em 30/09/2021		Efeito no resultado		
		Moeda Estrangeira	Reais	Cenário I - Provável 2021 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
	Empréstimos e financiamentos	(2.092.372)	(11.381.249)	500.915	(2.219.169)	(4.939.253)
USD	Empréstimos concedidos	298.920	1.625.943	(71.559)	317.037	705.633
	Ativo financeiro - Itaipu	173.014	941.091	(41.418)	183.500	408.418
	Impacto no resultado	(1.620.438)	(8.814.215)	387.938	(1.718.632)	(3.825.202)
EURO	Empréstimos e financiamentos	(47.497)	(299.152)	10.179	(62.065)	(134.308)
	Impacto no resultado	(47.497)	(299.152)	10.179	(62.065)	(134.308)
Impacto no resultado das taxas de câmbio				398.117	(1.780.697)	(3.959.510)
(1) Premissas adotadas:		30/09/2021	Provável	+25%	+50%	
	USD	5,44	5,20	6,50	7,80	
	EURO	6,30	6,08	7,61	9,13	

35.3.2 - Risco de taxa de juros

a) Composição dos saldos por indexador e análise de sensibilidade

a.1) LIBOR

Risco de apreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO				
		Saldo da dívida/Valor Nocial em 30/09/2021		Efeito no resultado - receita (despesa)		
		Em USD	Em reais	Cenário I - Provável 2021 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
LIBOR	Empréstimos e financiamentos	(97.150)	(528.438)	(221)	(276)	(332)
	Impacto no resultado	(97.150)	(528.438)	(221)	(276)	(332)
(1) Premissas adotadas:		30/09/2021	Provável	25%	50%	
	LIBOR	0,16%	0,23%	0,28%	0,34%	

Notas Explicativas



a.2) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO			
		Saldo em 30/09/2021	Efeito no resultado		
			Cenário I - Provável 2021 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
CDI	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(13.736.958)	(1.118.720)	(1.398.400)	(1.678.081)
	Impacto no resultado	(13.736.958)	(1.118.720)	(1.398.400)	(1.678.081)
SELIC	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(5.929.091)	(489.150)	(611.438)	(733.725)
	Impacto no resultado	(5.929.091)	(489.150)	(611.438)	(733.725)
TJLP	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(4.910.030)	(261.214)	(326.517)	(391.820)
	Impacto no resultado	(4.910.030)	(261.214)	(326.517)	(391.820)
IGPM	Empréstimos concedidos	202.837	34.407	43.008	51.610
	Passivo de arrendamento	(946.689)	(160.584)	(200.730)	(240.876)
	Impacto no resultado	(743.852)	(126.177)	(157.722)	(189.266)
Impacto no resultado dos índices			(1.995.261)	(2.494.077)	(2.992.892)
(1) Premissas adotadas:		30/09/2021	Provável	+25%	+50%
	CDI	6,15%	8,14%	10,18%	12,22%
	SELIC	6,25%	8,25%	10,31%	12,38%
	TJLP	4,88%	5,32%	6,65%	7,98%
	IGPM	15,05%	16,96%	21,20%	25,44%

Risco da depreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO			
		Saldo em 30/09/2021	Efeito no resultado		
			Cenário I - Provável 2021 ¹	Cenário II (-25%) ¹	Cenário III (-50%) ¹
	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(4.914.236)	435.737	326.803	217.869
IPCA	Empréstimos concedidos	119.511	(10.597)	(7.948)	(5.298)
	Direito de ressarcimento	5.733.117	(508.346)	(381.260)	(254.173)
	Impacto no resultado	938.392	(83.206)	(62.405)	(41.602)
Impacto no resultado dos índices			(83.206)	(62.405)	(41.602)
(1) Premissas adotadas:		30/09/2021	Provável	-25%	-50%
	IPCA	6,70%	8,87%	6,65%	4,43%

Notas Explicativas



35.3.3 - Risco de liquidez

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros não derivativos das Empresas Eletrobras por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que as Empresas Eletrobras devem quitar obrigações e inclui os respectivos juros contratuais relacionados, quando aplicável.

CONTROLADORA					
30/09/2021					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	11.511.519	3.991.838	12.686.465	9.770.898	37.960.720
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.387.582	3.989.324	12.653.516	9.754.362	35.784.784
Obrigações de Ressarcimento	1.493.047	-	-	-	1.493.047
Fornecedores	618.886	-	-	-	618.886
Arrendamentos	12.004	2.514	32.949	16.536	64.003

CONTROLADORA					
31/12/2020					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	10.959.365	4.787.289	10.887.782	7.853.030	34.487.466
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.869.828	4.777.082	10.851.556	7.835.998	32.334.464
Obrigações de Ressarcimento	1.373.656	-	-	-	1.373.656
Fornecedores	705.908	-	-	-	705.908
Arrendamentos	9.973	10.207	36.226	17.032	73.438

CONSOLIDADO					
30/09/2021					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	18.046.189	9.886.246	17.996.854	20.921.336	66.850.625
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12.527.361	9.051.215	17.929.864	20.764.812	60.273.252
Fornecedores	3.511.594	16.555	-	-	3.528.149
Obrigações de Ressarcimento	1.766.802	92.359	-	-	1.859.161
Arrendamentos	235.107	720.059	49.991	52.987	1.058.144
Concessões a Pagar UBP	5.325	6.058	16.999	103.537	131.919

CONSOLIDADO					
31/12/2020					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	19.443.434	8.885.947	15.101.480	16.174.660	59.605.521
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13.678.958	8.798.046	14.756.060	15.580.546	52.813.610
Fornecedores	3.904.051	16.556	-	-	3.920.607
Obrigações de Ressarcimento	1.618.508	22.259	-	-	1.640.767
Arrendamentos	237.055	44.423	332.794	545.449	1.159.721
Concessões a Pagar UBP	4.862	4.663	12.626	48.665	70.816

35.4 – Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos

A análise a seguir estima o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de *stress* dos principais fatores de risco de mercado que impactam os instrumentos financeiros derivativos.

- Provável: O cenário provável foi definido como o valor justo dos derivativos em 30 de setembro de 2021;
- Cenário I e II: Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas; e
- Cenário III e IV: Estimativa do valor justo considerando uma apreciação de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas.

Derivativo embutido	Provável	Cenário I	Cenário II	Cenário III	Cenário IV
Fornecimento de energia elétrica	1.302.092	976.569	651.046	1.627.615	1.953.138

Notas Explicativas



NOTA 36 – INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIOS

Os segmentos de negócios da companhia divulgados separadamente são:

- I. Geração, cujas atividades consistem na geração de energia elétrica e a venda de energia para empresas de distribuição e para os consumidores livres, e comercialização;
- II. Transmissão, cujas atividades consistem na transmissão de energia elétrica; e
- III. Administração, cujas atividades representam principalmente a gestão de caixa de todas as Empresas Eletrobras, o gerenciamento do empréstimo compulsório e a gestão de negócios em SPes, cujo monitoramento e gestão é feito de forma distinta dos investimentos corporativos.

As informações consolidadas por segmento de negócios, correspondentes a 30 de setembro de 2021 e 2020, são as seguintes:

01/07/2021 a 30/09/2021					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	65.649	5.495.158	4.284.137	111.684	9.956.628
Custos Operacionais	(275.944)	282.007	(755.889)	(116.608)	(866.434)
Despesas Operacionais	(9.852.749)	(550.822)	(149.065)	4.924	(10.547.712)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.858.744	-	4.858.744
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(10.063.044)	5.226.343	8.237.927	-	3.401.226
Resultado Financeiro					(1.059.419)
Resultado de Participações Societárias					919.555
Outras receitas e despesas					771.758
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(3.068.559)
Lucro Líquido no Período					964.561

01/01/2021 a 30/09/2021					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	188.959	15.245.474	11.047.091	(357.218)	26.124.306
Custos Operacionais	(458.458)	(5.027.809)	(2.043.508)	345.453	(7.184.322)
Despesas Operacionais	(12.998.227)	(1.464.818)	(503.889)	11.765	(14.955.169)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.858.744	-	4.858.744
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(13.267.726)	8.752.847	13.358.438	-	8.843.559
Resultado Financeiro					(1.121.766)
Resultado de Participações Societárias					1.706.178
Outras receitas e despesas					771.758
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(5.096.105)
Lucro Líquido no Período					5.103.624

01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	60.638	4.412.409	2.389.964	(236.781)	6.626.230
Custos Operacionais	8.556	(2.736.285)	(675.615)	232.415	(3.170.929)
Despesas Operacionais	(2.931.535)	(83.325)	(140.857)	4.366	(3.151.351)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.228.337	-	4.228.337
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(2.862.341)	1.592.799	5.801.829	-	4.532.287
Resultado Financeiro					(622.428)
Resultado de Participações Societárias					369.452
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(1.465.238)
Lucro Líquido do Período					2.814.073

01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)					
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	169.356	13.451.881	6.729.705	(784.132)	19.566.810
Custos Operacionais	(22.252)	(7.369.079)	(2.568.733)	777.487	(9.182.577)
Despesas Operacionais	(4.254.576)	(1.165.738)	(555.558)	(112.578)	(6.088.450)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.228.337	-	4.228.337
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(4.107.472)	4.917.064	7.833.751	(119.223)	8.524.120
Resultado Financeiro					(2.096.756)
Resultado de Participações Societárias					875.494
Outras receitas e despesas					25.042
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(2.816.892)
Lucro Líquido do Período					4.511.008

Notas Explicativas



A coluna de eliminação apresenta os ajustes ocorridos entre os segmentos da Companhia, conciliando os saldos divulgados por cada segmento. Não existem reconciliações provenientes de diferenças de prática contábil.

Receita operacional líquida, após eliminações, por segmento:

	01/07/2021 a 30/09/2021				01/01/2021 a 30/09/2021			
	Geração	Transmissão	Administração	Total	Geração	Transmissão	Administração	Total
Suprimento	3.981.820	-	-	3.981.820	10.799.142	-	-	10.799.142
Fornecimento	884.064	-	-	884.064	2.412.206	-	-	2.412.206
CCEE	523.126	-	-	523.126	1.630.741	-	-	1.630.741
Receita de O&M	1.083.830	1.618.716	-	2.702.546	3.136.343	4.297.319	-	7.433.662
Receita de construção	13.746	742.111	-	755.857	38.650	1.064.406	-	1.103.056
Repasse Itaipu	83.881	-	-	83.881	115.349	-	-	115.349
Receita contratual	-	2.532.932	-	2.532.932	-	7.008.578	-	7.008.578
Outras receitas operacionais	103.986	17.860	77.320	199.166	293.452	45.071	212.315	550.838
Deduções Receitas operacionais	(1.237.218)	(452.952)	(16.594)	(1.706.764)	(3.344.496)	(1.549.649)	(35.121)	(4.929.266)
Total da receita operacional líquida	5.437.235	4.458.667	60.726	9.956.628	15.081.387	10.865.725	177.194	26.124.306

	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)				01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)			
	Geração	Transmissão	Administração	Total	Geração	Transmissão	Administração	Total
Suprimento	3.378.292	-	-	3.378.292	10.555.041	-	-	10.555.041
Fornecimento	638.632	-	-	638.632	1.970.450	-	-	1.970.450
CCEE	250.761	-	-	250.761	726.135	-	-	726.135
Receita de O&M	1.047.757	1.493.029	-	2.540.786	2.911.028	3.415.610	-	6.326.638
Receita de construção	3.554	150.191	-	153.745	22.725	415.014	-	437.739
Repasse Itaipu	(51.114)	-	-	(51.114)	(120.400)	-	-	(120.400)
Receita contratual	-	1.125.792	-	1.125.792	-	3.739.843	-	3.739.843
Outras receitas operacionais	90.415	(18.468)	99.443	171.390	221.627	29.325	200.081	451.033
Deduções Receitas operacionais	(1.036.957)	(534.480)	(10.617)	(1.582.054)	(3.125.567)	(1.363.924)	(30.178)	(4.519.669)
Total da receita operacional líquida	4.321.340	2.216.064	88.826	6.626.230	13.161.039	6.235.868	169.903	19.566.810

Receita Intersegmento

	01/07/2021 a 30/09/2021			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Suprimento (venda) de Energia Elétrica do segmento de geração	-	57.923	57.923	-	164.087	164.087
Receita de juros do segmento de geração	15.831	-	15.831	47.878	-	47.878
Receita de juros do segmento de transmissão	60.798	-	60.798	186.713	-	186.713
Total	76.629	57.923	134.552	234.591	164.087	398.678

	01/07/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)			01/01/2020 a 30/09/2020 (Reapresentado)		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Suprimento (venda) de Energia Elétrica do segmento de geração	-	85.131	85.131	-	270.305	270.305
Receita de juros do segmento de geração	26.992	93.018	120.010	93.018	-	93.018
Receita de juros do segmento de transmissão	75.112	322.371	397.483	322.371	-	322.371
Total	102.104	500.520	602.624	415.389	270.305	685.694

Ativos não circulantes por segmento

	30/09/2021				30/09/2020			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Imobilizado	6.416.292	26.555.494	-	32.971.786	1.542.774	31.091.015	-	32.633.789
Intangível	409.103	4.663.847	2.092	5.075.042	334.241	306.976	2.092	643.309
Total	6.825.395	31.219.341	2.092	38.046.828	1.877.015	31.397.991	2.092	33.277.098

Notas Explicativas



Itens que não afetam o caixa por segmento

	01/07/2021 a 30/09/2021			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Depreciação e Amortização	43.839	459.149	502.988	98.628	1.309.725	1.408.353
Constituição (Reversão) de Contrato Oneroso	-	23.199	23.199	-	23.199	23.199
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (impairment)	98.805	355.649	454.454	98.805	355.649	454.454
Total	142.644	837.997	980.641	197.433	1.688.573	1.886.006

	01/07/2020 a 30/09/2020			01/01/2020 a 30/09/2020		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Depreciação e Amortização	45.627	421.924	467.551	91.824	1.307.585	1.399.409
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (impairment)	-	42.690	42.690	-	62.841	62.841
Total	45.627	464.614	510.241	91.824	1.370.426	1.462.250

NOTA 37 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Dentre as principais operações ocorridas com partes relacionadas durante o período findo em 30 de setembro de 2021, destacamos os empréstimos e financiamentos concedidos estabelecidos de acordo com a legislação específica sobre o assunto.

37.1 – Principais transações ocorridas no 3º trimestre de 2021

Partes Relacionadas	Data da Operação	Objeto do Contrato	Valor da transação
Furnas e Banco da Amazônia (BASA)	17/08/2021	Contratação de operação de crédito através de emissão de Cédula de Crédito Bancário, sendo a taxa de juros 122,84% do CDI a.a., vide nota 22.	200.000
Furnas e Banco do Brasil (BB)	17/08/2021	Contratação de operação de crédito através de emissão de Nota de Crédito à Exportação, sendo a taxa de juros CDI + 2,25% a.a., vide nota 22.	600.000

37.2 - Transações com Entidades Governamentais

Além das operações com a União, a Eletrobras mantém transações com outras entidades governamentais, sob controle comum, no curso de suas operações. Os saldos das principais transações com estas entidades estão resumidos a seguir:

A seguir, identificam-se as principais transações com outras entidades governamentais:

NATUREZA DA OPERAÇÃO	CONSOLIDADO					
	30/09/2021			31/12/2020		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Direito de Ressarcimento						
Poder Público Federal	5.733.117	-	-	5.588.131	-	-
Cauções e depósitos vinculados						
Poder Público Federal - FIDC Infinity DI	72.024	-	-	89.501	-	-
Empréstimos e Financiamentos a Pagar						
Poder Público Federal - Banco do Brasil (a.1)	-	2.358.061	-	-	2.505.777	-
Poder Público Federal - Caixa Econômica Federal (a.2)	-	4.044.650	-	-	4.769.371	-
Poder Público Federal - BNDES (a.3)	-	4.878.216	-	-	5.245.281	-
Poder Público Federal - Reserva Global de Reversão (a.4)	-	2.056.268	-	-	2.314.672	-
Poder Público Federal - BNB	-	980.769	-	-	-	-
Poder Público Federal - Petrobras (b)	-	5.867.964	-	-	7.121.333	-
Poder Público Federal - FINEP	-	52.286	-	-	69.992	-
Poder Público Federal - BASA	-	359.509	-	-	-	-
Poder Público Federal - FIDC Infinity DI	-	109.259	-	-	326.778	-
Obrigações de Ressarcimento (c)						
Tesouro Nacional - Itaipu	-	4.977.480	-	-	5.306.972	-
Despesas Financeiras						
Poder Público Federal - Banco do Brasil	-	-	(31.900)	-	-	(31.383)
Poder Público Federal - Caixa Econômica Federal	-	-	(20.548)	-	-	(35.432)
Poder Público Federal - BNDES	-	-	(34.150)	-	-	(17.502)
Poder Público Federal - BASA	-	-	(1.469)	-	-	-
Poder Público Federal - FINEP	-	-	(1.743)	-	-	(2.225)
Poder Público Federal - FIDC Infinity DI	-	-	(14.267)	-	-	(22.815)
Receitas Financeiras						
Poder Público Federal - FIDC Infinity DI	-	-	2.250	-	-	1.251
Total	5.805.141	25.684.462	(101.827)	5.677.632	27.660.176	(108.106)

Notas Explicativas**a) Empréstimos e financiamentos a pagar:****Reforço de caixa e capital de giro**

a.1) Empréstimo entre Banco do Brasil (BB) e Furnas: Os contratos de empréstimos entre Furnas o BB tem como destinação dos recursos o reforço de caixa e do capital de giro.

Aplicações na Usina Angra 3

a.2) Empréstimo entre CEF e Eletronuclear: Contrato entre a Eletronuclear e a CEF (contrato principal) para financiamento complementar de Angra 3, referente à importação de equipamentos e serviços.

a.3) Empréstimo entre o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e Eletronuclear: Contrato de financiamento entre o BNDES e a Eletronuclear, com interveniência da Eletrobras destinados à implantação da usina Angra 3.

Reserva Global de Reversão (RGR):

a.4) A Companhia era responsável pela gestão de recursos setoriais da RGR e outros. Em conformidade com a Lei nº 13.360/2016, regulamentada pelo Decreto nº 9.022/2017, e com o Despacho da ANEEL nº 1.079, de 18 de abril de 2017, a responsabilidade pelo orçamento, gestão e movimentação desses Fundos Setoriais foi transferida para a CCEE, desde 1º de maio de 2017.

Garantia dos empréstimos:

A participação da Eletrobras como garantidora de empréstimos tomados por suas controladas pode ser observada em maiores detalhes na nota 22.2.

b) Operações com Petrobras: Com a venda da controlada Amazonas Energia S.A, tornou-se eficaz a cessão de direitos da Amazonas Energia para a Eletrobras, referentes à CCC e a Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, reconhecidos nas Demonstrações Financeiras da Distribuidora. A Eletrobras assumiu obrigações em valores equivalentes como empréstimos adquiridos, conforme condições estabelecidas na Resolução do CPPI número 20, de 08 de novembro de 2017 e alterações posteriores.

c) Obrigações de ressarcimento – Itaipu: Ativos financeiros indenizáveis decorrentes da concessão Itaipu, maiores detalhes na nota 15, item b.

37.3 - Transações com coligadas e controladas - Controladora

Abaixo se encontram resumidas as transações comerciais e respectivos saldos com partes relacionadas da Controladora:

	Saldos e Transações por Natureza - Controladora					
	30/09/2021			31/12/2020		30/09/2020
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Empréstimos e financiamentos (a)	6.494.220	-	-	10.506.018	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (b)	2.259.231	-	-	1.223.108	-	-
Dividendo a receber	1.037.244	-	-	4.683.178	-	-
Créditos com Controladas - CCD's (c)	2.290.961	-	-	2.230.317	-	-
Outros Ativos	112.622	-	-	107.964	-	-
Provisões	-	1.118.240	-	-	1.129.242	-
Fundo de Descomissionamento	-	1.958.863	(30.005)	-	1.842.034	(515.836)
Outros Passivos	-	89.007	-	-	-	-
Receitas de Juros, Comissões, Taxas e Variação Cambial (d)	-	-	907.792	-	-	3.239.713
Taxas	-	-	(3.094)	-	-	(2.996)
Total	12.194.278	3.166.110	874.693	18.750.585	2.971.276	2.720.881

Notas Explicativas



Saldos e Transações por Entidade - Controladora

	30/09/2021			31/12/2020		30/09/2020
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Controladas						
Furnas	741.817	-	162.886	2.039.113	-	132.991
Eletronorte (1)	5.269.109	-	224.606	4.139.400	-	339.126
Eletronuclear	2.780.776	2.047.870	591	1.784.950	1.842.034	(412.724)
Amazonas GT (1)	-	-	-	2.270.943	-	111.228
CGT Eletrosul	1.591.698	-	46.044	1.823.618	-	28.661
Chesf	1.329	-	143.551	1.801.006	-	78.052
Eletropar	223	-	109	9.448	-	-
	10.384.952	2.047.870	577.787	13.868.478	1.842.034	277.334
Controladas em conjunto e coligadas						
Itaipu Binacional	1.672.654	-	299.251	4.241.949	-	2.428.117
Fundação Eletrobrás de Seguridade Social – Eletros	-	1.118.240	(3.094)	-	1.129.242	(2.996)
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	-	-	-	157.993	-	11.856
Lajeado Energia S.A.	59.224	-	-	100.280	-	-
CEB Lajeado S.A.	5.776	-	-	12.150	-	-
Paulista Lajeado Energia S.A.	14.596	-	-	15.202	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	76	-	406	10.270	-	592
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-GT (2)	-	-	-	15.897	-	-
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T (2)	15.897	-	-	-	-	-
Companhia Estadual de Geração de Energia Elétrica - CEEE-G (2)	76	-	-	-	-	-
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP	41.025	-	1	236.193	-	5.978
Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE	2	-	-	92.173	-	-
Rouar	-	-	342	-	-	-
	1.809.326	1.118.240	296.906	4.882.107	1.129.242	2.443.547
Total	12.194.278	3.166.110	874.693	18.750.585	2.971.276	2.720.881

(1) A Amazonas GT foi incorporada pela Eletronorte em julho de 2021;

(2) A Coligada Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica foi cindida entre a Companhia Estadual De Transmissão de Energia Elétrica e a Companhia Estadual de Geração de Energia Elétrica em abril de 2021 .

A seguir, identificam-se as condições das principais transações realizadas com partes relacionadas da Controladora:

a) Empréstimos e financiamentos:

Itaipu Binacional

Conforme convencionado no Tratado de Itaipu, os recursos necessários aos estudos, construção e operação da central elétrica e das obras e instalações auxiliares, serão supridos pela Eletrobras e pela *Administración Nacional De Electricidad* – ANDE, ou obtidos pela Itaipu mediante a operação de crédito. Os principais contratos firmados com a Eletrobras são relativos a:

- Refinanciamento dos saldos devedores vencidos e a vencer de toda a dívida da Itaipu por contratos de financiamentos com a Eletrobras;
- Financiamento do custo dos investimentos remanescentes do Plano de Conclusão de Obras;
- Financiamento da instalação das duas últimas unidades geradoras da Itaipu; e
- Cobertura do custo total do Programa de Investimentos Complementares (PIC).

CGT Eletrosul

Os financiamentos cedidos pela Eletrobras destinaram-se à viabilização da construção da UTE Candiota III (Fase C) e, também, para viabilizar as compras de energia que a controlada CGT Eletrosul necessitou nos últimos anos.

b) Adiantamentos para futuros aumentos de capital: As informações referentes aos AFAC estão demonstradas na nota 16;

c) Outros ativos: Cessão de Crédito – Eletronorte: Referente aos créditos da CCC de determinadas distribuidoras transferidos à Eletrobras que serão pagos pela controlada Eletronorte, corrigidos até a data do pagamento. O total atualizado desses créditos em 30 de setembro de 2021 é de R\$ 2.201.851 (R\$ 2.147.136 em 31 de dezembro de 2020).

d) Receitas de juros, comissões, taxas e variação cambial: Partes desses valores são referentes aos encargos financeiros sobre empréstimos de acordo com a nota 22 e parte refere-se à variação cambial decorrente das operações de Itaipu, cujos detalhes encontram-se na nota 15;



Notas Explicativas

Eletrobras

37.4 - Transações com coligadas e controladas em conjunto – Consolidado

Abaixo se encontram resumidas as transações comerciais e respectivos saldos com partes relacionadas do consolidado:

	Saldos e Transações por Natureza - Consolidado					
	30/09/2021			31/12/2020		30/09/2020
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Cientes	62.403	-	-	59.147	-	-
Contas a receber	1.478	-	-	20.628	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	1.540	-	-
Dividendos / JCP a receber	260.619	-	-	333.997	-	-
Empréstimos e financiamentos	1.625.948	-	-	4.296.503	-	-
Outros Ativos	101.077	-	-	48.649	-	-
Fornecedores	-	49.862	-	-	44.279	-
Provisões	-	1.118.240	-	-	1.129.242	-
Contas a pagar	-	29.063	-	-	29.877	-
Outros passivos	-	1.617	-	-	1.901	-
Receita de uso de Energia Elétrica	-	-	232.836	-	-	290.759
Receita de venda de energia	-	-	110.355	-	-	63.700
Receitas de prestação de serviços	-	-	90.667	-	-	87.551
Outras receitas	-	-	41.939	-	-	75.566
Compra de Energia Elétrica	-	-	(603.765)	-	-	(579.319)
Encargos de Uso da Rede	-	-	(13.476)	-	-	(69.455)
Taxas	-	-	(3.094)	-	-	(2.996)
Outras Despesas	-	-	(47.621)	-	-	(49.837)
Receitas de Juros, Comissões e Taxas e Variação Cambial	-	-	299.999	-	-	2.440.564
Receitas Financeiras	-	-	404	-	-	266
Despesas Financeiras	-	-	(1.481)	-	-	-
Total	2.051.525	1.198.782	106.763	4.760.464	1.205.299	2.256.799

Notas Explicativas

Eletrobras

Saldos e Transações por Entidade - Consolidado

	30/09/2021			31/12/2020		30/09/2020
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE	2	-	-	92.174	-	-
Baguari Energia S.A.	4.816	-	335	355	-	333
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. - BMTE	-	3.133	(24.060)	34.674	2.738	(35.232)
Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	92	-	-	-
Caldas Novas Transmissão S.A.	582	2	542	483	2	513
CEB Lajeado S.A.	5.776	-	-	12.150	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	76	-	406	10.270	-	592
Companhia Estadual de Geração de Energia Elétrica - CEEE-G	76	-	-	-	-	-
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T	15.897	-	-	-	-	-
Chapecoense Geração S.A.	94.601	-	-	740	-	-
Companhia Energética Sinop S.A. - SINOP	795	422	(3.899)	1.071	772	(3.427)
Teles Pires Participações S.A. - TPP	4.526	17.329	(118.005)	4.996	17.221	(112.393)
Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	1.697	-	-
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEE	41.025	-	-	-	-	-
Fundação Eletrobras de Seguridade Social - Eletros (a)	-	1.118.240	(3.094)	-	1.129.242	(2.996)
Empresa de Energia São Manuel S.A.	1.318	3.584	(9.032)	1.446	3.440	(56.491)
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	(1.673)
Enerpeixe S.A.	18.272	10.427	(86.280)	12.259	10.249	(81.214)
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	-	-	-	85.838	-	11.856
Energia Sustentável do Brasil S.A. - ESBR	13.149	40.318	(287.030)	15.276	34.380	(249.606)
Foz do Chapecó Energia S.A.	3.450	-	31.625	959	-	8.208
Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. - FOTE (1)	-	-	-	341	2	90
Goiás Transmissão S.A.	8.146	159	(1.271)	8.146	134	(1.215)
Interligação Elétrica Garanhuns S.A. - IE Garanhuns	2.861	273	(2.556)	8.055	263	(2.561)
Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira	5.717	3.166	4.040	5.717	3.719	(11.296)
Itaipu Binacional (b)	1.672.654	-	299.251	4.241.949	-	2.428.117
Lago Azul Transmissão S.A.	854	10	148	132	9	282
Lajeado Energia S.A.	59.224	-	-	100.280	-	-
Livramento Holding S.A.	-	-	-	-	-	1.144
Madeira Energia S.A. - MESA	-	-	-	-	-	73.171
Manaus Construtora LTDA	23.298	-	-	23.298	-	-
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	438	620	(4.443)	438	659	(2.590)
MGE Transmissão S.A.	5.636	86	(666)	5.634	78	(532)
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. - NBTE (2)	-	-	-	80	605	(6.418)
Norte Energia S.A. - NESA	20.791	-	149.750	39.854	-	117.176
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	3.473	353	(3.038)	6.163	338	(2.795)
Paulista Lajeado Energia S.A.	14.596	-	-	-	-	-
Retiro Baixo Energética S.A.	3.858	-	-	5.083	-	-
Rouar	-	-	342	-	-	-
Santo Antônio Energia S.A.	14.361	-	160.591	19.725	811	170.814
Serra Facão Energia S.A.	2.208	-	(8.809)	-	-	21
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN	7.866	371	221	344	365	(1.387)
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	858	-	9.446	1.187	-	9.004
Transenergia Goiás S.A.	106	29	1.964	46	28	1.538
Transenergia São Paulo S.A.	-	23	(209)	14.760	24	(202)
Transenergia Renovável S.A.	106	43	(376)	520	42	(353)
Transnorte Energia S.A.	72	14	631	134	11	381
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	11	97	(821)	11	90	(832)
Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A. - TSBE (1)	-	-	-	-	-	5.728
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE	12	21	994	4.162	17	1.099
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	18	62	(26)	17	60	(55)
Total	2.051.525	1.198.782	106.763	4.760.464	1.205.299	2.256.799

(1) Companhia incorporada pela CGT Eletrosul;

(2) A Controlada Eletronorte alienou totalmente sua participação na Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.

A seguir, identificam-se as principais transações realizadas com partes relacionadas do consolidado:

- a) Eletros – Fundação Eletrobras de Seguridade Social: em 30 de setembro de 2021, o saldo das provisões de benefícios aos empregados totaliza R\$ 1.118.240 (R\$ 1.129.242 em 31 de dezembro de 2020).
- b) Itaipu: Estão atrelados ao empréstimo descritos na nota 9 (a), as receitas de juros, comissões, taxas e variação cambial decorrem principalmente dos encargos financeiros e pela variação cambial das operações de Itaipu, cujos detalhes podem ser observados na nota 15.

37.4.1 - Abaixo se encontram as principais transações significativas acerca do uso de rede de transmissão, compra de energia ou prestação de serviços:

Enerpeixe S.A.: Contratos de compra de energia como estratégia de mitigação dos efeitos do GSF na Companhia;

Energia Sustentável do Brasil S.A.: Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão e compra de energia, bem como o contrato bilateral de ACL, relativo à compra de energia, com início de vigência em 1º de março de 2013 e fim da vigência em 15 de janeiro de 2035, com volume contratado médio de 107,596 MW méd;

Notas Explicativas

Norte Energia S.A.: Contrato de prestação dos serviços de manutenção e operação das usinas Belo Monte e Pimentel, e disponibilização das redes de transmissão;

Santo Antônio Energia S.A.: Contratos celebrados para disponibilização e uso do sistema de transmissão e compra de energia em decorrência do agravamento do risco hidrológico; e

Companhia Hidrelétrica Teles Pires S.A.: Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão e compra de energia, bem como cobrança do uso da rede do sistema de transmissão.

Informações referentes aos empréstimos cedidos pela Eletrobras às suas controladas, controladas em conjunto e coligadas estão demonstradas na nota 9.

37.5 - Remuneração do pessoal chave

A remuneração do pessoal chave da Companhia (membros da Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Conselho Fiscal) é como segue:

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020
Benefícios de curto prazo	2.383	6.519	2.186	6.067	8.333	26.421	8.418	26.284
Benefícios pós-emprego	103	318	106	321	103	318	106	321
Outros benefícios de longo prazo	1.159	1.159	-	-	1.159	1.159	-	-
Benefícios de rescisão de contrato de trabalho	-	-	-	-	-	-	16	41
Total	3.645	7.996	2.292	6.388	9.595	27.898	8.540	26.646

NOTA 38 – ATIVOS MANTIDOS PARA VENDA

Geração	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Total de ativos classificados como mantidos para venda	289.331	289.331	389.210	289.331

O quadro abaixo demonstra as SPEs classificadas como mantidas para venda em 30 de setembro de 2021:

Geração	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Chapada Piauí I	124.484	124.484	124.484	124.484
Chapada Piauí II	164.847	164.847	164.847	164.847
Livramento Holding S.A. (a)	-	-	99.879	-
Total	289.331	289.331	389.210	289.331

- a) Em abril de 2021, foi aprovada a adesão da CGT Eletrosul ao Decreto nº 9.188/2017 para desinvestimento da SPE Livramento.

A Eletrobras classificou os investimentos acima como mantidos para venda em conformidade com o CPC 31/IFRS 5.

Notas Explicativas**NOTA 39 – EVENTOS SUBSEQUENTES****39.1 – Pagamento dos *bonds***

Em outubro de 2021, a Companhia efetuou o pagamento, dentro da data de vencimento, dos *bonds* emitidos em 2011 no montante de USD 643.691 equivalente a R\$ 3.583.234, convertido pela taxa de câmbio da data do pagamento.

39.2 – Transação entre Partes Relacionadas

Em novembro de 2021, a Eletrobras firmou um contrato de emissão de fiança bancária por instituição financeira de mercado como uma garantia a ser prestada ao credor do contrato de financiamento da SPE Chapada do Piauí II S.A., de acordo com obrigação previamente estabelecida no âmbito deste contrato de financiamento. A Eletrobras prestará contragarantia corporativa (Garantia Fidejussória) ao Fiador, garantindo as obrigações de sua Parte Relacionada em caso de inadimplemento desta, viabilizando assim a emissão da fiança bancária. A contragarantia corporativa a ser prestada pela Companhia equivale ao montante da fiança bancária correspondente à participação acionária da Eletrobras na SPE Chapada do Piauí II S.A., 49%, compreendendo assim um total de R\$ 84.280.

39.3 – Ressarcimento do ativo imobilizado em curso (AIC)

Em novembro de 2021, a Companhia celebrou o contrato de ressarcimento do AIC com as distribuidoras Amazonas Energia e Roraima Energia e seus novos controladores. Os montantes envolvidos e as condições de recebimento estão demonstrados no quadro abaixo:

Empresas	Saldo a receber	Condições de recebimento
Amazonas Energia	419.959	Em parcelas mensais, com amortizações no prazo de 36 meses, sendo a primeira paga no dia 16 do mês subsequente ao da celebração do Contrato e as demais parcelas no dia 16 de cada mês subsequente ao pagamento da primeira parcela.
Roraima Energia	19.037	Em parcelas mensais, com amortizações no prazo de 36 meses, sendo a primeira paga no dia 16 do mês subsequente ao da celebração do Contrato e as demais parcelas no dia 16 de cada mês subsequente ao pagamento da primeira parcela.
Total	438.996	

39.4 – Empréstimo Compulsório - Caso Decoradora Roma

Em novembro de 2021, ocorreu o julgamento entre a Companhia e a contraparte Decoradora Roma, que tratou dos Embargos de Declaração nos Embargos de Divergência em Agravo em Recurso Especial nº 790.288/PR, pela 1ª Seção do STJ relacionado aos critérios de incidência de juros remuneratórios sobre a diferença de correção monetária incidente sobre os créditos devidos pela Companhia a título de empréstimo compulsório sobre energia elétrica, após a data da assembleia de conversão dos referidos créditos em ações preferenciais da Eletrobras. A decisão acolheu os referidos embargos com efeitos modificativos, para negar provimento aos embargos de divergência da contraparte Decoradora Roma Ltda. Maiores detalhes, vide nota 27.

Notas Explicativas



NOTA 40 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 30 DE SETEMBRO DE 2021

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2020	ITR de 30/09/2021
Contexto Operacional	1	1
Destaques	2	2
Concessões e Autorizações de Energia Elétrica	3	3
Base de Elaboração e Apresentação das Demonstrações Financeiras	4	4
Caixa, Equivalentes de Caixa	6	5
Caixa Restrito	7	6
Títulos e Valores Mobiliários	8	7
Clientes	10	8
Financiamentos e Empréstimos a Receber	11	9
Remuneração de Participações Societárias	12	10
Tributos a Recuperar	13	11
Imposto de Renda e Contribuição Social	14	12
Direitos e Obrigações de Ressarcimento	15	13
Ativo Contratual de Transmissão	17	14
Ativos e Passivos Financeiros	18	15
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	19	16
Investimentos	20	17
Imobilizado	21	18
Intangível	22	19
Valor Recuperável dos Ativos de Longo Prazo	23	20
Fornecedores	24	21
Empréstimos Financiamentos e Debêntures	25	22
Arrendamentos	26	23
Empréstimo Compulsório	27	24
Tributos a Recolher	28	25
Remuneração aos Acionistas	30	26
Provisões e Passivos Contingentes	33	27
Obrigações para Desmobilização de Ativos	34	28
Patrimônio Líquido	37	29
Resultado por Ação	38	30
Receita Operacional Líquida	39	31
Custos e Despesas Operacionais	40	32
Resultado Financeiro	41	33
Outras receitas e Despesas Operacionais	-	34
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	42	35
Informações por Segmento de Negócios	43	36
Transações com Partes Relacionadas	44	37
Remuneração do Pessoal Chave	44.5	37.5
Ativos Mantidos para Venda	45	38
Eventos Subsequentes	48	39

As notas explicativas do relatório anual de 2020 que foram suprimidas no relatório trimestral do período findo de 30 de setembro de 2021, pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias, estão relacionadas abaixo:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
Estimativas e Julgamentos Contábeis	5
Fundo para Descomissionamento	9
Estoque de Combustível Nuclear	16
Encargos Setoriais	29
Contratos Onerosos	31
Benefícios aos Empregados	32
Compromissos Operacionais de Longo Prazo	35
Obrigações Estimadas	36
Alienação de Investidas	46
Operações Descontinuadas	47

Notas Explicativas



Rodrigo Limp Nascimento

Presidente

Elvira Cavalcanti Presta

Diretora Financeira e de Relações com Investidores

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira

Diretor de Gestão e Sustentabilidade

Camila Gualda Sampaio Araújo

Diretora de Governança, Riscos e Conformidade

Márcio Szechtman

Diretor de Transmissão

Pedro Luiz de Oliveira Jatobá

Diretor de Geração

Marcos Lopes

Contador - CRC-RJ 100854/O

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras (a "Companhia" ou Eletrobras), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Situação operacional de empresa controlada e coligadas

Conforme mencionado na Nota 17.5 às informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, a controlada Eletrobras Termonuclear (Eletro nuclear) e as coligadas Madeira Energia S.A., Norte Energia S.A., Teles Pires Participações S.A., Empresa de Energia São Manoel S.A., Enerpeixe S.A., Chapecoense Geração S.A. e Energia Sustentável do Brasil S.A. apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes relevante em 30 de setembro de 2021.

As circunstâncias da controlada e das coligadas demonstram a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros, da Companhia e/ou demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desses assuntos.

Outros assuntos

Demonstrações do Valor Adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 16 de novembro de 2021

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes

CRC 2SP000160/O-5

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, em atendimento à Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, que revisamos, discutimos e concordamos com as Demonstrações Financeiras da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2021.

Rio de Janeiro, 16 de novembro de 2021.

Diretoria Executiva Eletrobras

Rodrigo Limp Nascimento – Presidente

Elvira Cavalcanti Presta – Diretora Financeira e de Relações com Investidores

Camila Gualda Sampaio Araújo – Diretora de Governança, Risco e Conformidade

Pedro Luiz de Oliveira Jatobá – Diretor de Geração

Márcio Szechtman – Diretor de Transmissão

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira - Diretor de Gestão e Sustentabilidade

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Declaramos, em atendimento à Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, que revisamos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório dos auditores independentes da Companhia – PWC, emitido sobre as Demonstrações Financeiras da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2021.

Rio de Janeiro, 16 de novembro de 2021.

Diretoria Executiva Eletrobras

Rodrigo Limp Nascimento – Presidente

Elvira Cavalcanti Presta – Diretora Financeira e de Relações com Investidores

Camila Gualda Sampaio Araújo – Diretora de Governança, Risco e Conformidade

Pedro Luiz de Oliveira Jatobá – Diretor de Geração

Márcio Szechtman – Diretor de Transmissão

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira - Diretor de Gestão e Sustentabilidade