

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	8
DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	13
Demonstração do Resultado	15
Demonstração do Resultado Abrangente	17
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	18

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	20
DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	21
Demonstração de Valor Adicionado	22

Comentário do Desempenho	23
--------------------------	----

Notas Explicativas	24
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	70
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	72
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	73

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 31/03/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.288.842.596
Preferenciais	280.088.314
Total	1.568.930.910
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	130.543.182	130.477.399
1.01	Ativo Circulante	22.779.815	25.634.598
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.786.870	3.433.922
1.01.01.01	Caixa	2.934	21.630
1.01.01.02	Caixa Restrito	3.783.936	3.412.292
1.01.02	Aplicações Financeiras	5.294.403	7.740.051
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	5.294.403	7.740.051
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	5.294.403	7.740.051
1.01.03	Contas a Receber	340.686	481.109
1.01.03.01	Clientes	340.686	481.109
1.01.04	Estoques	304	305
1.01.04.01	Almoxarifado	304	305
1.01.06	Tributos a Recuperar	205.534	519.200
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	205.534	519.200
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	13.152.018	13.460.011
1.01.08.03	Outros	13.152.018	13.460.011
1.01.08.03.01	Financiamentos e Empréstimos	5.212.163	5.937.323
1.01.08.03.03	Remuneração de participações societárias	4.899.769	4.720.491
1.01.08.03.04	Impostos e Contribuições Sociais	821.158	829.569
1.01.08.03.07	Ativos Mantidos para Venda	289.331	289.331
1.01.08.03.10	Diversos	1.929.597	1.683.297
1.02	Ativo Não Circulante	107.763.367	104.842.801
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	27.676.267	27.016.460
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	327.406	322.884
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.782	2.781
1.02.01.07.01	Tributos a Recuperar	2.782	2.781
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	27.346.079	26.690.795
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro - Concessões e Itaipu	1.075.897	1.103.034
1.02.01.10.04	Financiamentos e Empréstimos	10.809.660	11.197.073
1.02.01.10.05	Cauções e Depósitos Vinculados	4.840.543	4.676.895
1.02.01.10.06	Fundo de Descomissionamento	1.872.163	1.753.827
1.02.01.10.07	Adiantamentos para futuro aumento de Capital	1.982.711	1.223.108
1.02.01.10.08	Direito de Ressarcimento	5.658.592	5.583.447
1.02.01.10.09	Outros	1.106.513	1.153.411
1.02.02	Investimentos	79.793.358	77.538.694
1.02.02.01	Participações Societárias	79.793.358	77.538.694
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	77.764.001	75.526.783
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	2.029.357	2.011.911
1.02.03	Imobilizado	241.632	244.673
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	98.988	99.766
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	49.468	51.731
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	93.176	93.176
1.02.04	Intangível	52.110	42.974
1.02.04.01	Intangíveis	52.110	42.974
1.02.04.01.02	Outros	52.110	42.974

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	130.543.182	130.477.399
2.01	Passivo Circulante	15.806.871	15.314.809
2.01.02	Fornecedores	514.825	705.908
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	514.825	705.908
2.01.03	Obrigações Fiscais	219.342	335.432
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	219.342	335.432
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	131.049	0
2.01.03.01.02	Tributos a Recolher	88.293	335.432
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	8.183.024	7.991.789
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	8.115.240	7.963.365
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	4.039.638	4.223.020
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	4.075.602	3.740.345
2.01.04.02	Debêntures	60.199	20.829
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	7.585	7.595
2.01.05	Outras Obrigações	5.556.901	4.948.901
2.01.05.02	Outros	5.556.901	4.948.901
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	1.547.973	1.530.718
2.01.05.02.04	Empréstimo Compulsório	58.337	57.201
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	1.076.929	1.060.770
2.01.05.02.07	Obrigações de Ressarcimento	1.375.808	1.373.656
2.01.05.02.09	Passivo financeiro - Concessão de serviços Públicos	1.213.879	647.214
2.01.05.02.11	Obrigações Estimadas	166.608	167.344
2.01.05.02.13	Diversos	117.367	111.998
2.01.06	Provisões	1.332.779	1.332.779
2.01.06.02	Outras Provisões	1.332.779	1.332.779
2.01.06.02.04	Provisões para Contingências	1.332.779	1.332.779
2.02	Passivo Não Circulante	41.920.638	41.684.283
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	19.893.470	20.062.414
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	14.787.851	14.973.256
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	7.253.963	8.024.050
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	7.533.888	6.949.206
2.02.01.02	Debêntures	5.059.200	5.040.825
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	46.419	48.333
2.02.02	Outras Obrigações	4.543.122	4.444.385
2.02.02.02	Outros	4.543.122	4.444.385
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	74.420	74.060
2.02.02.02.03	Empréstimo Compulsório	991.658	989.908
2.02.02.02.06	Benefício Pós-Emprego	1.128.280	1.131.997
2.02.02.02.10	Diversos	2.348.764	2.248.420
2.02.03	Tributos Diferidos	656.454	650.523
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	656.454	650.523
2.02.03.01.02	Imposto de Renda e Contribuição Social	656.454	650.523
2.02.04	Provisões	16.827.592	16.526.961
2.02.04.02	Outras Provisões	16.827.592	16.526.961
2.02.04.02.04	Provisões para Contingências	16.827.592	16.526.961
2.03	Patrimônio Líquido	72.815.673	73.478.307

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	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	1.608.510	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-8.333.443	-8.354.188

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	90.281	-3.568
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-101.222	-3.659
3.02.01	Energia comprada para revenda	-101.222	-3.659
3.03	Resultado Bruto	-10.941	-7.227
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	2.023.688	1.585.681
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-701.651	-318.259
3.04.02.01	Pessoal, material e serviços	-126.055	-142.142
3.04.02.04	Depreciação e amortização - imobilizado e intangível	-3.044	-3.273
3.04.02.05	Provisões operacionais	-471.308	-75.841
3.04.02.06	Doações e contribuições	-21.589	-24.337
3.04.02.08	Outras	-79.655	-72.666
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.725.339	1.903.940
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	2.012.747	1.578.454
3.06	Resultado Financeiro	-280.630	-376.794
3.06.01	Receitas Financeiras	1.741.761	4.606.765
3.06.01.01	Receitas de juros, comissões e taxas	256.658	410.723
3.06.01.02	Receitas de aplicações financeiras	75.029	478.215
3.06.01.03	Acréscimo moratório sobre energia elétrica	0	617
3.06.01.04	Atualizações monetárias ativas	446.326	150.028
3.06.01.05	Variações cambiais ativas	889.544	3.472.139
3.06.01.06	Outras receitas financeiras	74.204	95.043
3.06.02	Despesas Financeiras	-2.022.391	-4.983.559
3.06.02.01	Encargos de dívidas	-280.011	-729.417
3.06.02.02	Encargos sobre recursos de acionistas	-360	-22.556
3.06.02.03	Atualizações monetárias passivas	-135.459	-103.737
3.06.02.04	Variações cambiais passivas	-1.335.607	-3.637.147
3.06.02.05	Encargos de arrendamento mercantil	-1.281	-1.456
3.06.02.06	Outras despesas financeiras	-269.673	-489.246
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.732.117	1.201.660
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-131.049	0
3.08.01	Corrente	-131.049	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.601.068	1.201.660
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.601.068	1.201.660
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.02	PNA	1,10284	0,81086
3.99.01.03	PNB	1,10284	0,81086
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	1,10284	0,89195
3.99.02.02	PNA	1,09583	0,88461
3.99.02.03	PNB	1,09493	0,88563

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	1.601.068	1.201.660
4.02	Outros Resultados Abrangentes	20.745	-171.496
4.02.01	Instrumentos financeiros ao valor Justo por meio de ORA	17.446	-352.093
4.02.02	IR/CSSL diferidos	-5.932	119.712
4.02.04	Ajustes acumulados de conversão	25.030	58.402
4.02.05	Participação no result. abrangente das subsidiarias, coligadas e sociedades de controle compartilhado	-27.971	-36.532
4.02.06	Ajuste de hedge de fluxo de caixa	0	866
4.02.10	Participação no resultad abrangente das subsidiarias, coligadas e sociedades de controle compartilhado	12.172	38.149
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.621.813	1.030.164

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	2.535.058	-949.345
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-442.320	-251.188
6.01.01.01	Resultado antes do IR e da CSSL	1.732.117	1.201.660
6.01.01.02	Depreciação e amortização	3.043	3.273
6.01.01.03	Variação Monetária líquidas	135.196	118.717
6.01.01.05	Encargos financeiros	24.994	342.706
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-2.725.339	-1.903.940
6.01.01.16	Provisões (reversões) operacionais	471.308	75.841
6.01.01.17	Outras	-83.639	-89.445
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	2.846.422	-487.159
6.01.02.01	Direito de ressarcimento	-1	-40.322
6.01.02.02	Títulos e valores mobiliários	2.445.649	-338.539
6.01.02.03	Almoxarifado	1	-57
6.01.02.04	Ativo financeiro - Itaipu	593.802	-433.145
6.01.02.05	Fornecedores	-247.769	188.143
6.01.02.06	Obrigações estimadas	-736	9.046
6.01.02.09	Contas a receber	1	0
6.01.02.10	Ativos mantidos para venda	0	94.459
6.01.02.13	Outros ativos e passivos operacionais	57.399	31.800
6.01.02.14	Arrendamento mercantil	-1.924	1.456
6.01.03	Outros	130.956	-210.998
6.01.03.01	Pagamento de encargos financeiros	-256.634	-187.983
6.01.03.03	Recebimentos de encargos financeiros	292.335	412.218
6.01.03.04	Pagamento de IR e CSSL	-52.352	-71.152
6.01.03.05	Recebimento de remuneração de investimento em participações societárias	413.675	156.847
6.01.03.06	Pagamentos de previdência complementar	-3.717	-2.870
6.01.03.07	Pagamentos de Contingências judiciais	-213.681	-463.992
6.01.03.08	Depósitos judiciais	-48.670	-54.066
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	787.201	1.606.508
6.02.02	Rec.de empréstimos e financiamentos concedidos	1.555.558	1.819.051
6.02.05	Alienação de investimentos em participações societárias	0	17.512
6.02.06	Aquisição do ativo intangível	-9.139	0
6.02.07	Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-759.218	-230.055
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-3.340.955	-673.308
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos /debentures obtidas	0	5.193.318
6.03.02	Pagamento de empréstimo e financiamentos principal	-1.059.031	-5.863.325
6.03.03	Pagamento e remuneração aos acionistas	-2.281.924	0
6.03.06	Pagamento de arrendamentos financeiros	0	-3.301
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-18.696	-16.145
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	21.630	18.202
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.934	2.057

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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
5.03	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	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	0	-2.291.889	0	0	-2.291.889
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.608.510	20.745	1.629.255
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.601.068	0	1.601.068
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	7.442	20.745	28.187
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	25.030	25.030
5.05.02.06	Ajuste de Controladas / Coligadas	0	0	0	7.442	-15.799	-8.357
5.05.02.07	IR/CS Diferido s/ Outros Resut. Abrangentes	0	0	0	0	-5.932	-5.932
5.05.02.09	Instrumentos Financeiros ao Valor Justo por meio de ORA	0	0	0	0	17.446	17.446
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	26.616.165	1.608.510	-8.333.443	72.815.673

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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
5.03	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	314.377	-171.496	142.881
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	300.157	0	300.157
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	14.220	-171.496	-157.276
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	866	866
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	58.402	58.402
5.05.02.06	Ajuste de Controladas / Coligadas	0	0	0	14.220	1.617	15.837
5.05.02.07	IR/CS Diferido s/ Outros Resut. Abrangentes	0	0	0	0	119.712	119.712
5.05.02.09	Instrumentos Financeiros ao Valor Justo por meio de ORA	0	0	0	0	-352.093	-352.093
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	23.887.181	314.377	-6.076.317	71.049.682

Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
7.01	Receitas	113.026	-7.763
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	113.026	-7.763
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-697.311	-206.553
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-124.781	-127.053
7.02.04	Outros	-572.530	-79.500
7.02.04.01	Energia Comprada para revenda	-101.222	-3.659
7.02.04.02	Provisões Operacionais	-471.308	-75.841
7.03	Valor Adicionado Bruto	-584.285	-214.316
7.04	Retenções	-3.044	-3.273
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-3.044	-3.273
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-587.329	-217.589
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.442.097	2.934.829
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.725.339	1.903.940
7.06.02	Receitas Financeiras	716.758	1.030.889
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.854.768	2.717.240
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.854.768	2.717.240
7.08.01	Pessoal	77.054	80.184
7.08.01.04	Outros	77.054	80.184
7.08.01.04.01	Pessoal, encargos e honorários	77.054	80.184
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	153.794	-4.195
7.08.02.01	Federais	153.794	-4.195
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.022.852	1.439.591
7.08.03.01	Juros	997.388	1.407.683
7.08.03.02	Aluguéis	3.875	7.571
7.08.03.03	Outras	21.589	24.337
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.601.068	1.201.660
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.601.068	1.201.660

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	177.371.873	178.966.449
1.01	Ativo Circulante	43.763.449	45.191.737
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	4.075.886	3.859.969
1.01.01.01	Caixa	291.950	286.607
1.01.01.02	Caixa Restrito	3.783.936	3.573.362
1.01.02	Aplicações Financeiras	14.361.903	14.039.358
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	14.361.903	14.039.358
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	14.361.903	14.039.358
1.01.03	Contas a Receber	5.780.563	5.971.657
1.01.03.01	Clientes	5.780.563	5.971.657
1.01.04	Estoques	935.649	938.331
1.01.04.01	Almoxarifado	507.309	509.991
1.01.04.02	Estoque de combustível nuclear	428.340	428.340
1.01.06	Tributos a Recuperar	262.873	833.960
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	262.873	833.960
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	18.346.575	19.548.462
1.01.08.03	Outros	18.346.575	19.548.462
1.01.08.03.01	Financiamentos e Empréstimos	4.116.710	4.748.661
1.01.08.03.02	Ativo Contratual Transmissão	9.431.217	10.364.908
1.01.08.03.03	Remuneração de Participações Societárias	706.829	675.510
1.01.08.03.04	Direito de Ressarcimento	3.124	4.684
1.01.08.03.05	Impostos e Contribuições Sociais	1.235.290	1.292.750
1.01.08.03.07	Instrumentos Financeiros Derivativos	445.608	317.443
1.01.08.03.08	Risco Hidrológico	3.132	3.132
1.01.08.03.09	Ativos Mantidos para Venda	289.331	289.331
1.01.08.03.10	Diversos	2.115.334	1.852.043
1.02	Ativo Não Circulante	133.608.424	133.774.712
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	71.390.116	71.371.328
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	327.763	323.236
1.02.01.03.01	Títulos e Valores Mobiliários	327.763	323.236
1.02.01.04	Contas a Receber	757.481	1.061.899
1.02.01.04.01	Clientes	757.481	1.061.899
1.02.01.05	Estoques	1.228.076	1.264.780
1.02.01.05.02	Estoque de Combustível Nuclear	1.228.076	1.264.780
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.228.499	2.498.939
1.02.01.07.01	Tributos a Recuperar	438.281	430.045
1.02.01.07.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.790.218	2.068.894
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	66.848.297	66.222.474
1.02.01.10.02	Ativos de Operações Descontinuadas	17.194	0
1.02.01.10.03	Ativo financeiro - Concessões e Itaipu	3.183.638	3.199.751
1.02.01.10.04	Financiamentos e Empréstimos	5.968.972	6.176.238
1.02.01.10.05	Cauções e Depósitos Vinculados	6.782.735	6.752.865
1.02.01.10.06	Fundo de Descomissionamento	1.872.163	1.753.827
1.02.01.10.07	Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	316	1.541
1.02.01.10.08	Instrumentos Financeiros Derivativos	465.013	310.100

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1.02.01.10.09	Direito de Ressarcimento	5.658.592	5.583.447
1.02.01.10.10	Ativo Contratual Transmissão	41.507.373	41.023.616
1.02.01.10.11	Risco Hidrológico	141.876	149.094
1.02.01.10.12	Outros	1.250.425	1.271.995
1.02.02	Investimentos	29.064.846	29.089.522
1.02.02.01	Participações Societárias	29.064.846	29.089.522
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	27.024.708	26.996.243
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	-46.823	0
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	2.086.961	2.093.279
1.02.03	Imobilizado	32.489.221	32.662.912
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	18.847.972	19.108.873
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	1.079.780	1.107.704
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	12.561.469	12.446.335
1.02.04	Intangível	664.241	650.950
1.02.04.01	Intangíveis	664.241	650.950
1.02.04.01.02	Outros	664.241	650.950

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	177.371.873	178.966.449
2.01	Passivo Circulante	24.497.422	26.400.066
2.01.02	Fornecedores	2.917.065	3.904.051
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.917.065	3.904.051
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.133.867	1.513.477
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.133.867	1.513.477
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	847.331	1.194.042
2.01.03.01.02	Imposto de renda e contribuição social	286.536	319.435
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	10.839.091	11.628.072
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	10.419.531	11.312.340
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	6.237.342	7.492.285
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	4.182.189	3.820.055
2.01.04.02	Debêntures	210.024	98.411
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	209.536	217.321
2.01.05	Outras Obrigações	8.274.620	7.631.904
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	40.196	40.196
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	40.196	40.196
2.01.05.02	Outros	8.234.424	7.591.708
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	1.564.514	1.547.158
2.01.05.02.04	Empréstimo compulsório	58.337	57.201
2.01.05.02.05	Adiantamento de clientes	1.151.004	1.134.845
2.01.05.02.07	Obrigações de ressarcimento	1.598.401	1.618.508
2.01.05.02.08	Previdência complementar	197.347	192.209
2.01.05.02.09	Encargos Setoriais	613.658	586.845
2.01.05.02.12	Passivo financeiro - Concessões de Serviços Públicos	1.213.879	647.214
2.01.05.02.14	Obrigações estimadas	1.492.268	1.454.148
2.01.05.02.15	Diversos	345.016	353.580
2.01.06	Provisões	1.332.779	1.722.562
2.01.06.02	Outras Provisões	1.332.779	1.722.562
2.01.06.02.04	Provisões para contingências	1.332.779	1.722.562
2.02	Passivo Não Circulante	79.799.966	78.815.089
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	36.775.927	36.427.155
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	27.950.640	27.544.337
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	19.672.416	19.905.700
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	8.278.224	7.638.637
2.02.01.02	Debêntures	8.028.247	8.046.945
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	797.040	835.873
2.02.02	Outras Obrigações	14.415.248	14.388.431
2.02.02.02	Outros	14.415.248	14.388.431
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	74.420	74.060
2.02.02.02.03	Empréstimo compulsório	991.658	989.908
2.02.02.02.06	Benefício Pós Emprego	6.971.384	6.824.632
2.02.02.02.07	Adiantamento de clientes	270.937	290.870
2.02.02.02.08	Concessões a pagar - Uso do Bem Público	69.162	65.954
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	10.014	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 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.02.02.12	Obrigações de ressarcimento	0	22.259
2.02.02.02.13	Encargos Setoriais	698.794	744.442
2.02.02.02.14	Contratos onerosos	414.704	414.705
2.02.02.02.15	Obrigações para desmobilização de ativos	3.095.537	3.040.011
2.02.02.02.17	Outros	1.802.083	1.895.020
2.02.03	Tributos Diferidos	3.838.528	3.887.234
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.838.528	3.887.234
2.02.03.01.01	Tributos a recolher	175.652	182.179
2.02.03.01.02	Imposto de renda e contribuição social	3.662.876	3.705.055
2.02.04	Provisões	24.770.263	24.112.269
2.02.04.02	Outras Provisões	24.770.263	24.112.269
2.02.04.02.04	Provisões contingências	24.766.182	24.108.078
2.02.04.02.06	Provisões para passivos a descoberto em controladas	4.081	4.191
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	73.074.485	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	1.608.510	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-8.333.443	-8.354.188
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	258.812	272.987

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	8.208.426	7.603.566
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-2.938.607	-3.042.280
3.02.01	Energia comprada para revenda	-499.316	-646.220
3.02.02	Encargos sobre uso da rede elétrica	-455.668	-446.459
3.02.03	Combustível para produção de energia elétrica	-537.337	-467.998
3.02.04	Construção	-148.568	-190.318
3.02.05	Pessoal, Material, Serviço	-783.534	-803.044
3.02.06	Depreciação	-403.351	-400.439
3.02.07	Amortização	-14.008	-16.309
3.02.08	Provisões operacionais	-6.097	0
3.02.09	Outros	-90.728	-71.493
3.03	Resultado Bruto	5.269.819	4.561.286
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-1.869.543	-1.567.587
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-2.299.618	-1.714.661
3.04.02.01	Pessoal, Material, Serviço	-902.096	-892.449
3.04.02.07	Depreciação	-32.466	-46.568
3.04.02.08	Amortização	-8.275	-5.948
3.04.02.09	Provisões operacionais	-1.098.912	-392.311
3.04.02.10	Doações e contribuições	-38.738	-50.267
3.04.02.13	Outros	-219.131	-327.118
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	25.042
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	430.075	122.032
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	3.400.276	2.993.699
3.06	Resultado Financeiro	-583.771	-1.172.078
3.06.01	Receitas Financeiras	2.173.938	4.438.646
3.06.01.01	Receitas de juros, comissões e taxas	138.746	226.554
3.06.01.02	Receitas de aplicações financeiras	90.845	557.821
3.06.01.03	Acréscimo moratório sobre energia elétrica	127.529	54.971
3.06.01.04	Atualizações monetárias ativas	522.951	177.909
3.06.01.05	Variações cambiais ativas	881.325	3.302.788
3.06.01.08	Ganhos com Derivativos	284.796	0
3.06.01.09	Outras receitas financeiras	127.746	118.603
3.06.02	Despesas Financeiras	-2.757.709	-5.610.724
3.06.02.01	Encargos de dívidas	-492.628	-1.039.250
3.06.02.02	Encargos de arrendamento mercantil	-114.352	-93.382
3.06.02.03	Encargos sobre recursos de acionistas	-143.106	-46.152
3.06.02.04	Atualizações monetárias passivas	-196.661	-128.154
3.06.02.05	Variações cambiais passivas	-1.482.257	-3.904.835
3.06.02.07	Perdas com derivativos	0	-118.528
3.06.02.08	Outras despesas financeiras	-328.705	-280.423
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	2.816.505	1.821.621
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-1.207.366	-593.941
3.08.01	Corrente	-972.207	-735.783
3.08.02	Diferido	-235.159	141.842
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.609.139	1.227.680

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.609.139	1.227.680
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.601.068	1.201.660
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	8.071	26.020
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.02	PNA	1,00259	0,81086
3.99.01.03	PNB	1,00259	0,81086
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	1,10284	0,89195
3.99.02.02	PNA	1,09583	0,88461
3.99.02.03	PNB	1,09493	0,88563

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.609.139	1.227.680
4.02	Outros Resultados Abrangentes	20.746	-171.496
4.02.01	Instrumentos financeiros ao valor Justo por meio de ORA	16.192	-373.419
4.02.02	IR/CSSL diferidos	-5.072	125.928
4.02.03	Ajustes ganhos e perdas atuariais	-41.782	-29.002
4.02.04	IR/CSSL diferidos	14.206	7.580
4.02.05	Ajustes acumulados de conversão	38.692	89.645
4.02.07	Ajuste de hedge de fluxo de caixa	0	866
4.02.11	Participação no resultado abrangente das coligadas e entidades com controle compartilhado	-1.490	6.906
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.629.885	1.056.184
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.621.813	1.030.164
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	8.072	26.020

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	3.131.519	-117.531
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	3.295.840	3.281.280
6.01.01.01	Resultado antes do IR e daCSSL	2.816.505	1.821.621
6.01.01.02	Depreciação e amortização	458.100	469.265
6.01.01.03	Variações monetárias e cambiais líquidas	274.642	552.292
6.01.01.05	Encargos financeiros	611.340	952.230
6.01.01.07	Resultado de equivalência patrimonial	-430.075	-122.032
6.01.01.12	Receita de construção	-128.445	-161.677
6.01.01.14	Resultado na alienação de participações societárias	0	-25.042
6.01.01.17	Participação de acionistas não controladores	-12.220	-10.136
6.01.01.19	Instrumentos financeiros - derivativos	-284.796	118.528
6.01.01.20	Outras	-9.211	-313.769
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-413.025	-2.017.318
6.01.02.01	Contas a receber	355.090	-10.741
6.01.02.02	Títulos e valores mobiliários	-322.549	-1.283.995
6.01.02.03	Direito de Ressarcimento	1.559	-52.789
6.01.02.04	Almoxarifado	2.682	31.384
6.01.02.05	Estoque de combustível nuclear	36.704	-168.267
6.01.02.06	Ativo financeiro -Itaipu	593.802	-433.145
6.01.02.07	Ativos mantidos para venda	0	128.250
6.01.02.08	Risco Hidrológico	7.218	13.223
6.01.02.09	Fornecedores	-1.043.673	-129.947
6.01.02.10	Adiantamento	-19.933	-30.134
6.01.02.11	Arrendamento mercantil	114.529	93.801
6.01.02.12	Obrigações estimadas	-68.747	57.252
6.01.02.13	Obrigações de ressarcimento	-44.518	0
6.01.02.14	Encargos setoriais	-18.835	79.300
6.01.02.15	Passivos associados a ativos mantidos para venda	0	-26.536
6.01.02.16	Outros ativos e passivos operacionais	-6.354	-284.974
6.01.03	Outros	248.704	-1.381.493
6.01.03.01	Pagamento de encargos financeiros	-493.055	-566.344
6.01.03.03	Recebimento de Receita Anual Permitida	2.909.321	1.926.701
6.01.03.05	Recebimento de encargos financeiros	202.696	240.004
6.01.03.06	Pagamento IR e CSSL	-741.543	-1.150.712
6.01.03.08	Recebto. de remuneração de investimento em part.societárias	426.826	158.371
6.01.03.09	Pagamento de previdência complementar	-75.506	-56.688
6.01.03.10	Pagamento de contingências judiciais	-675.483	-471.265
6.01.03.11	Depósitos judiciais	-69.829	-52.570
6.01.03.13	Receita contratual - Transmissão	-2.339.732	-1.801.301
6.01.03.15	Provisões (reversões) operacionais	1.105.009	392.311
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	881.719	629.807
6.02.02	Recebimento de empréstimo e financiamentos	1.213.310	855.972
6.02.04	Aquisição de ativo imobilizado	-279.298	-178.009
6.02.05	Aquisição de ativo intangível	-27.663	-15.611
6.02.07	Aquisição/aporte de capital em participações societárias	-2.244	-25.250

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.02.08	Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	0	-6.000
6.02.09	Alienação de investimentos em participações societárias	1.687	17.512
6.02.11	Outros	-24.073	-18.807
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-4.007.895	-336.060
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos / debentures obtidas	0	6.119.567
6.03.02	Pagamento de empréstimo e financiamento principal	-1.530.616	-6.321.569
6.03.03	Pagamento e remuneração aos acionistas	-2.312.224	0
6.03.06	Pagamento de arrendamentos financeiros	-161.148	-139.451
6.03.07	Outros	-3.907	5.393
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	5.343	176.216
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	286.607	335.307
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	291.950	511.523

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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
5.03	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	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	0	-2.291.889	0	0	-2.291.889	0	-2.291.889
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.608.510	20.745	1.629.255	-14.175	1.615.080
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.601.068	0	1.601.068	8.071	1.609.139
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	7.442	20.745	28.187	-22.246	5.941
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	25.030	25.030	0	25.030
5.05.02.06	Ajuste de Controladas / Coligadas	0	0	0	7.442	-15.799	-8.357	-22.246	-30.603
5.05.02.07	IR/CS Diferido s/ Outros Resut. Abrangentes	0	0	0	0	-5.932	-5.932	0	-5.932
5.05.02.09	Instrumentos Financeiros ao Valor Justo por meio de ORA	0	0	0	0	17.446	17.446	0	17.446
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	26.616.165	1.608.510	-8.333.443	72.815.673	258.812	73.074.485

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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
5.03	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	314.377	-171.496	142.881	-12.393	130.488
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	300.157	0	300.157	6.679	306.836
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	14.220	-171.496	-157.276	-19.072	-176.348
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	866	866	0	866
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	58.402	58.402	0	58.402
5.05.02.06	Ajuste de Controladas / Coligadas	0	0	0	14.220	1.617	15.837	-19.072	-3.235
5.05.02.07	IR/CS Diferido s/ Outros Resut. Abrangentes	0	0	0	0	119.712	119.712	0	119.712
5.05.02.09	Instrumentos Financeiros ao Valor Justo por meio de ORA	0	0	0	0	-352.093	-352.093	0	-352.093
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	23.887.181	314.377	-6.076.317	71.049.682	474.952	71.524.634

Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
7.01	Receitas	9.731.730	9.187.331
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	9.692.155	8.959.115
7.01.02	Outras Receitas	39.575	228.216
7.01.02.01	Receita de Construção	128.445	161.677
7.01.02.02	PCLD - Consumidores e Revendedores	-88.870	66.539
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.842.060	-3.589.032
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.304.416	-1.508.817
7.02.04	Outros	-2.537.644	-2.080.215
7.02.04.01	Encargos setoriais	-484.852	-452.606
7.02.04.02	Energia comprada para revenda	-499.316	-646.220
7.02.04.03	Combustível para produção de energia elétrica	-537.337	-467.998
7.02.04.04	Provisões Operacionais	-1.016.139	-513.391
7.03	Valor Adicionado Bruto	5.889.670	5.598.299
7.04	Retenções	-458.100	-469.265
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-458.100	-469.265
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	5.431.570	5.129.034
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.526.027	1.492.011
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	430.075	122.032
7.06.02	Receitas Financeiras	1.095.952	1.344.937
7.06.03	Outros	0	25.042
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	6.957.597	6.621.045
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	6.957.597	6.621.045
7.08.01	Pessoal	1.246.869	1.131.082
7.08.01.04	Outros	1.246.869	1.131.082
7.08.01.04.01	Pessoal, Encargos e honorários	1.196.201	1.104.240
7.08.01.04.03	Plano de aposentadoria e pensão	50.668	26.842
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.334.688	1.658.561
7.08.02.01	Federais	2.073.650	1.430.134
7.08.02.02	Estaduais	258.627	226.204
7.08.02.03	Municipais	2.411	2.223
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.766.901	2.603.722
7.08.03.01	Juros	1.679.723	2.517.015
7.08.03.02	Aluguéis	48.441	36.418
7.08.03.03	Outras	38.737	50.289
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.609.139	1.227.680
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.601.068	1.201.660
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	8.071	26.020

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 6 subsidiárias operacionais e uma empresa de participações – Eletropar –, um centro de pesquisa – Cepel, participação de 50% do capital social de Itaipu Binacional e, nesse momento, participação direta e indireta em 83 Sociedades de Propósito Específico, nesta data, anuncia os seus resultados do período.

A Eletrobras apresentou, no primeiro trimestre de 2021 (1T21), um lucro líquido de R\$ 1.609 milhões, inferior ao lucro de R\$ 1.228 milhões de lucro obtido no primeiro trimestre de 2020 (1T20). O lucro do 1T21 foi impactado positivamente por resultados na receita de transmissão, em decorrência da Revisão Tarifária Periódica com efeitos a partir de julho de 2020, e negativamente pelas provisões para contingências de R\$ 932 milhões, com destaque para R\$ 436 milhões relativos às contingências judiciais que discutem a correção monetária de empréstimo compulsório, especialmente em decorrência de homologações judiciais de cálculos que divergem do entendimento da Companhia acerca do tratamento da incidência dos juros remuneratórios de 6% a.a, que é baseado no Recurso Especial 1.003.955/RS, que tem efeito de recurso repetitivo.

A Receita Operacional Líquida passou de R\$ 7.604 milhões no 1T20 para R\$ 8.208 milhões no 1T21, um crescimento de 8%, influenciada pelo efeito na receita de transmissão da revisão tarifária acima citada. O Ebtida IFRS, no valor de R\$ 3.463 milhões no 1T20, cresce para um montante de R\$ 3.858 milhões no 1T21, impactado pelo efeito na receita acima citado. A Receita Operacional Líquida recorrente apresentou crescimento de 8,0%, passando de R\$ 7.595 milhões no 1T20 para R\$ 8.200 milhões no 1T21. O Ebtida recorrente apresentou aumento de 30%, de R\$ 3.811 milhões no 1T20 para R\$ 4.938 milhões no 1T21.

Notas Explicativas



CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A.

Notas explicativas do período findo em 31 de março 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 83 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 12 de maio de 2021.

Capitalização da Eletrobras

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

Dentre as modificações, se destacam: a inclusão da prorrogação, por 30 anos, da usina hidroelétrica de Tucuruí, da controlada Eletronorte, que atualmente está no regime de produtor independente e não sob regime de cotas; obrigação de aportes de recursos para revitalização dos recursos hídricos das bacias hidrográficas na área de influência dos reservatórios das usinas hidrelétricas de Furnas (R\$ 230 milhões anuais em 10 anos), cujos contratos de concessão sejam afetados pela MP, e para redução estrutural de custos de geração de energia na Amazônia Legal (R\$ 295 milhões anuais em 10 anos), diretamente pela Eletrobras ou, indiretamente, por meio da Eletronorte, além da revitalização dos recursos hídricos da bacia do Rio São Francisco (R\$ 350 milhões anuais em 10 anos); nova repartição de receita entre União (através do pagamento de bonificação de outorga) e a CDE – Conta de Desenvolvimento Energético (através do pagamento de quotas anuais em 30 anos), antes $\frac{2}{3}$ outorga e $\frac{1}{3}$ CDE; agora $\frac{1}{2}$ outorga e $\frac{1}{2}$ CDE; e a previsão de criação de ação preferencial de classe especial, de propriedade exclusiva da União, nos termos do disposto no § 7º do art. 17 da Lei nº 6.404, de 15 de dezembro de 1976, que dará o poder de veto em determinadas deliberações sociais previstas na MP.

Ressalta-se que o racional adotado no Projeto de Lei permanece no sentido de que todas as obrigações financeiras previstas na referida MP serão descontadas do valor adicionado decorrente da mudança de regime e concessão de novas outorgas de concessão, por 30 anos, dos contratos prorrogados pelo art. 1º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 e das concessões alcançadas pelo disposto no inciso II do § 2º do art. 22 da Lei nº 11.943, de 28 de maio de 2009 (usinas sob regime de cotas), bem como

Notas Explicativas



das concessões alcançadas pelo § 3º do art. 10 da Lei nº 13.182, de 3 de novembro de 2015 (UHE Sobradinho e UHE Itumbiara); e do novo contrato da UHE Tucuruí citado acima.

A capitalização da Eletrobras está condicionada à conversão da MP 1.031/2021 em Lei, mediante aprovação pelo Congresso Nacional, cuja vigência foi prorrogada pelo período de 60 dias, até o dia 22 de junho de 2021 da MP.

Em abril de 2021, foi editado o Decreto 10.670/2021 no qual 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, de 27 de abril de 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.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 1º TRIMESTRE 2021

2.1. Reserva Especial

Em janeiro de 2021, foi deliberado o 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, maiores detalhes nota 24.

2.2. Incorporação das Sociedades de Propósito Específico (SPEs)

Em março de 2021 foi realizada a incorporação das SPEs dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III pela controlada Chesf. A referida operação está em linha com o Plano Diretor de Negócios e Gestão (PDNG).

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.

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

Em setembro 2020, foi publicada a Lei nº 14.052 que alterou a Lei nº 13.203/2015 estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido 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 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, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela Aneel.

Notas Explicativas



Em dezembro de 2020, foi publicada a Resolução Normativa Aneel nº 895, que estabelece a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico. Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei nº 14.052, os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE deverão: (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, (iii) não ter repactuado o risco hidrológico para a respectiva parcela de energia.

Em 1º de março de 2021, a CCEE apresentou os cálculos de determinação da extensão de outorga. O impacto financeiro para a Eletrobras é de R\$ 3.975.740. Entretanto, devido à limitação de 7 anos na extensão do prazo de outorga, a Companhia estima um valor menor, na ordem de R\$ 3.178.860, conforme tabelas abaixo.

Controladas	Cálculo da CCEE Impacto Financeiro
Eletronorte	2.537.610
Furnas	793.970
Chesf	628.670
CGT Eletrosul	15.490
	3.975.740
Perda	(796.880)
Total	3.178.860

Em 30 de março de 2021, a Diretoria da ANEEL, na sua 10ª Reunião Pública Ordinária, acatou recurso interposto por Furnas sobre a REN 895/2020, o que gerou, minimamente, dois efeitos: (i) publicação, em 13 de abril de 2021, da Resolução Normativa ANEEL nº 930/2021, que altera a REN 895/2020, adequando-a à decisão da diretoria da ANEEL e (ii) postergação da publicação dos cálculos pela ANEEL. Cabe esclarecer que a decisão possibilita que as empresas concessionárias de geração possam receber compensações referentes aos anos de 2012, 2013 e 2014. Diante disso, a CCEE deve recalcular os valores de GSF das empresas, os quais se refletirão na extensão de outorga das concessões. Porém, ressalta-se que tal processo se encontra sob análise junto ao Tribunal de Contas da União para verificação da legalidade da referida decisão. Mediante isso, ainda não há definição se os prazos previstos na REN 895/2020 serão observados no novo trâmite do recálculo, caso este venha a ocorrer.

Após a publicação pela ANEEL, os agentes têm 60 dias para desistência e renúncia das ações judiciais e realização dos pedidos para extensão do prazo de outorga.

Os valores apresentados pela CCEE, quando finalizados serão analisados conforme CPC-04(R1) /IAS 38 - Ativo Intangível e serão mensurados ao valor justo tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE.

Cabe ressaltar, por fim, que a Companhia após aprovação pelos órgãos de governança da referida repactuação e formalizar a desistência das ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE entende que atenderá aos requisitos para o registro do ativo das Empresas Eletrobras referente à extensão do prazo de outorga.

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.

Notas Explicativas



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.

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 participação em consórcio:

	31/03/2021		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%	-
Fumas	99,56%	-	99,56%	-
Eletronorte	99,66%	-	99,66%	-
Eletropar	83,71%	-	83,71%	-
Brasil Ventos Energia	-	99,56%	-	99,56%
Transenergia Goiás	-	99,44%	-	99,44%
Amazonas GT	-	99,66%	-	99,48%
Livramento Holding	-	78,00%	-	78,00%
Operações em conjunto (consórcios)				
Consórcio Cruzeiro do Sul	-	49,00%	-	49,00%
Complexo Eólico Pindaí I (a)				
Angical 2 Energia	-	-	-	99,96%
Caititu 2 Energia	-	-	-	99,96%
Caititu 3 Energia	-	-	-	99,96%
Carcará Energia	-	-	-	99,96%
Corrupião 3 Energia	-	-	-	99,96%
Teiú 2 Energia	-	-	-	99,95%
Acauã Energia	-	-	-	99,93%
Arapapá Energia	-	-	-	99,90%
Complexo Eólico Pindaí II (a)				
Coqueirinho 2 Energia	-	-	-	99,98%
Papagaio Energia	-	-	-	99,96%
Complexo Eólico Pindaí III (a)				
Tamanduá Mirim 2 Energia	-	-	-	83,01%

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

Notas Explicativas



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.

4.3 - Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras

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 demonstrações financeiras

A Companhia, em conexão com a aplicação do Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020, emitido em 1º de dezembro de 2020, efetuou 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 do resultado, demonstração do resultado abrangente e demonstração do valor adicionado, estão apresentados a seguir conforme prevê o CPC 23/IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativas e Retificação de Erro.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	31/03/2020	Ajuste	31/03/2020	31/03/2020	Ajuste	31/03/2020
	Divulgado		Reapresentado	Divulgado		Reapresentado
Receita Operacional Líquida	(3.568)	-	(3.568)	6.955.636	647.930 (a)(b)	7.603.566
Custos Operacionais	(3.659)	-	(3.659)	(1.750.995)	(1.291.285) (c)	(3.042.280)
Resultado Bruto	(7.227)	-	(7.227)	5.204.641	(643.355)	4.561.286
Despesas Operacionais	(318.259)	-	(318.259)	(3.060.487)	1.345.826 (c)	(1.714.661)
Resultado Operacional Antes do Resultado Financeiro	(325.486)	-	(325.486)	2.144.154	702.471	2.846.625
Resultado Financeiro	(376.794)	-	(376.794)	(1.509.311)	337.233 (a)	(1.172.078)
Resultado Antes das Participações Societárias	(702.280)	-	(702.280)	634.843	1.039.704	1.674.547
Resultado das Participações Societárias	1.002.437	901.503 (a)(b)	1.903.940	164.223	(42.191) (a)	122.032
Resultado Operacional Antes dos Tributos	300.157	901.503	1.201.660	824.108	997.513	1.821.621
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	218.511	(76.669) (a)	141.842
Lucro Líquido do Período	300.157	901.503	1.201.660	306.836	920.844	1.227.680
Parcela Atribuída aos Controladores	300.157	901.503	1.201.660	300.157	901.503	1.201.660
Parcela Atribuída aos Não Controladores	-	-	-	6.679	19.341	26.020
Resultado por ação						
Resultado por ação - básico (ON)	R\$0,19	R\$0,62	R\$0,81	R\$0,19	R\$0,62	R\$0,81
Resultado por ação - básico (PN)	R\$0,21	R\$0,69	R\$0,89	R\$0,21	R\$0,69	R\$0,89
Resultado por ação - diluído (ON)	R\$0,19	R\$0,62	R\$0,81	R\$0,19	R\$0,62	R\$0,81
Resultado por ação - diluído (PN)	R\$0,21	R\$0,68	R\$0,88	R\$0,21	R\$0,68	R\$0,88

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	31/03/2020	Ajuste	31/03/2020	31/03/2020	Ajuste	31/03/2020
	Divulgado		Reapresentado	Divulgado		Reapresentado
Lucro líquido do período	300.157	901.503 (a)(b)	1.201.660	306.836	920.844 (a)(b)	1.227.680
Total do resultado abrangente do período	128.661	901.503	1.030.164	135.340	920.844	1.056.184
Parcela atribuída aos controladores	-	-	-	128.661	901.503	1.030.164
Parcela atribuída aos não controladores	-	-	-	6.679	19.341	26.020
				135.340	920.844	1.056.184

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	31/03/2020 Divulgado	Ajuste	31/03/2020 Reapresentado	31/03/2020 Divulgado	Ajuste	31/03/2020 Reapresentado
Receitas (Despesas)						
Venda de mercadorias, produtos e serviços	(7.763)	-	(7.763)	8.320.149	638.966 (a)(b)	8.959.115
Receita de construção	-	-	-	152.713	8.964 (a)	161.677
	(7.763)	-	(7.763)	8.539.401	647.930	9.187.331
Provisões/Reversões operacionais	(75.841)	-	(75.841)	(513.391)	-	(513.391)
Valor Adicionado Bruto	(214.316)	-	(214.316)	4.895.828	702.471	5.598.299
Valor Adicionado Líquido Produzido pela Entidade	(217.589)	-	(217.589)	4.426.563	702.471	5.129.034
Valor Adicionado Recebido em Transferência						
Participações societárias	1.002.437	901.503 (a)(b)	1.903.940	164.223	(42.191) (a)	122.032
Receitas financeiras	1.030.889	-	1.030.889	1.007.704	337.233 (b)	1.344.937
	2.033.326	901.503	2.934.829	1.196.969	295.042	1.492.011
Valor Adicionado Total a Distribuir	1.815.737	901.503	2.717.240	5.623.532	997.513	6.621.045
Distribuição do Valor Adicionado						
Tributos						
Federal	(4.195)	-	(4.195)	1.353.465	76.669	1.430.134
Acionistas						
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	6.679	19.341	26.020
Reservas	300.157	901.503	1.201.660	300.157	901.503	1.201.660
	300.157	901.503	1.201.660	306.836	920.844	1.227.680
	-	-	-	-	-	-
	1.815.737	901.503	2.717.240	5.623.532	997.513	6.621.045

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 seus 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 as 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 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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Caixa e Bancos	2.927	21.623	100.604	124.139
Aplicações Financeiras (a)	7	7	191.346	162.468
Total	2.934	21.630	291.950	286.607

a) 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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Comercialização - Itaipu	1.675.263	1.314.234	1.675.263	1.314.234
Comercialização - PROINFA	1.493.516	1.471.908	1.493.516	1.471.908
PROCEL	484.243	495.260	484.243	495.260
Conta Garantia - SPes	100.000	100.000	100.000	100.000
Recursos da RGR	30.914	30.890	30.914	30.890
Convênio Itaipu (a)	-	-	-	161.070
Total	3.783.936	3.412.292	3.783.936	3.573.362

a) 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.

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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
Letra do Tesouro Nacional *	4.936.017	6.206.587	9.179.461	8.697.929
Nota do Tesouro Nacional - série F *	3.668	1.230.849	121.155	1.727.775
Letra Financeira do Tesouro Nacional *	-	-	361.533	100.928
Títulos de Renda Fixa *	-	-	2.424.170	1.995.010
Op. Compromissadas	354.718	302.615	793.702	641.878
Outros	-	-	871.235	506.538
Títulos Restritos				
Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste (a)	-	-	328.960	253.731
Fundo de Energia do Nordeste (b)	-	-	120.234	115.569
Convênio Itaipu (c)	-	-	161.453	-
	5.294.403	7.740.051	14.361.903	14.039.358
Não Circulante				
Partes Beneficiárias (d)	325.190	320.299	325.190	320.299
Outros	2.216	2.585	2.573	2.937
	327.406	322.884	327.763	323.236
Total	5.621.809	8.062.935	14.689.666	14.362.594

(*) Títulos com indexador Prefixado.

Notas Explicativas



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

Fundo setorial, criado pela MP nº 677/2015, convertida em Lei nº 13.182, de 03 de novembro de 2015, com o objetivo de prover recursos para a 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, 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 e tem como objetivo 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 a 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.

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, Paulista Lajeado e CEB Lajeado, 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					31/12/2020
	31/03/2021					
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Créditos Renegociados	Total	
Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	1.897.038	355.760	889.288	476.302	3.618.388	3.317.936
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (b)	1.247.245	111.677	56.975	-	1.415.897	1.872.261
Uso da Rede Elétrica (c)	751.080	36.227	72.496	-	859.803	844.587
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão	533.496	117.680	224.631	-	875.807	757.967
PROINFA	340.686	-	-	-	340.686	336.692
Parcelamento	-	3.727	110.413	-	114.140	112.212
(-) PECLD (d)	(223.885)	(164.600)	(929.003)	(126.670)	(1.444.158)	(1.269.998)
	4.545.660	460.471	424.800	349.632	5.780.563	5.971.657
Não Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	158	-	9.548	1.705.921	1.715.627	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)	-	-	(307.456)	(948.598)	(1.256.054)	(1.365.211)
	158	-	-	757.323	757.481	1.061.899
Total Clientes	4.545.818	460.471	424.800	1.106.955	6.538.044	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.

Notas Explicativas



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.

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 da 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 findos de 3 meses findos em 31 de março de 2021 e 2020 são as seguintes:

CONSOLIDADO		
	31/03/2021	31/03/2020
Saldo Inicial	2.635.209	1.928.072
(+) Constituição	155.822	93.440
(-) Reversão	(66.952)	(26.900)
(-) Baixa	(23.867)	(5.227)
Saldo Final	2.700.212	1.989.385

A constituição e a reversão da provisão foram registradas no resultado do período como Provisões Operacionais (vide nota 30).

NOTA 9 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS A RECEBER

	Taxa Média		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Amazonas GT	3,12	3,20	2.016.109	2.270.943	-	-
Furnas	5,55	5,61	1.413.733	1.459.009	-	-
CGT Eletrosul	4,23	4,00	1.278.093	1.260.147	-	-
Eletronuclear	5,00	5,00	690.679	715.486	-	-
Eletronorte	5,58	5,54	537.526	503.913	-	-
Amazonas Energia	5,23	5,78	3.984.432	3.998.324	3.984.432	3.998.324
Itaipu	6,86	6,93	3.653.653	4.200.471	3.653.653	4.200.471
CEAL	2,80	3,45	1.386.591	1.505.961	1.386.591	1.505.962
Eletropaulo	1,28	3,75	1.015.371	1.008.052	1.015.371	1.008.052
CEPISA	2,38	2,50	515.345	571.127	515.345	571.127
Boa Vista	2,02	2,22	145.192	147.764	145.192	147.764
Outras	-	-	143.377	248.201	143.376	248.201
(-) PECLD	-	-	(758.278)	(755.002)	(758.278)	(755.002)
Total			16.021.823	17.134.396	10.085.682	10.924.899
Principal			5.174.060	5.849.243	4.098.268	4.696.162
Encargos			38.103	88.080	18.442	52.499
Circulante			5.212.163	5.937.323	4.116.710	4.748.661
Não Circulante			10.809.660	11.197.073	5.968.972	6.176.238
Total			16.021.823	17.134.396	10.085.682	10.924.899

Notas Explicativas



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 no mercado financeiro nacional e internacional.

Todos os financiamentos e empréstimos concedidos estão respaldados por contratos formais firmados com as mutuárias. Quanto ao montante, cerca de 75% 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 5,15% ao ano.

A Controladora é credora de um empréstimo com Itaipu com cláusula de atualização cambial que representa 34% 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 31 de março de 2021 e 2020 são as seguintes:

CONTROLADORA / CONSOLIDADO		
	31/03/2021	31/03/2020
Saldo inicial	755.002	632.643
(+) Complemento	3.276	170.299
(-) Reversões	-	(2.665)
Saldo final	758.278	800.277

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.

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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
Controladas				
Eletronorte	1.411.997	1.405.170	-	-
Chesf	1.931.777	1.799.293	-	-
Furnas	510.942	508.472	-	-
CGT Eletrosul	473.190	470.903	-	-
Eletropar	9.041	8.997	-	-
Coligadas				
CTEEP	370.520	195.155	377.816	198.359
Lajeado Energia	106.856	100.280	106.856	100.280
EMAE	2.463	92.172	2.670	95.639
Belo Monte Transmissora	-	-	34.121	34.121
Manaus Construtora	-	-	23.298	23.298
Equatorial Maranhão	24.302	-	24.302	520
TSLE	-	-	17.194	4.153
Transenergia São Paulo	-	-	14.760	14.760
Energética Águas da Pedra	-	-	14.034	14.034
Enerpeixe	-	-	11.653	11.653
Paulista Lajeado	9.891	15.202	9.891	15.202
CEB Lajeado	7.993	12.147	7.993	12.147
Goiás Transmissão	-	-	8.146	8.146
Paranaíba Transmissora de	-	-	6.163	6.163
MGE Transmissão	-	-	5.616	5.616
CEEE-GT	28.274	-	28.274	-
Outros	12.523	112.700	14.042	131.419
	<u>4.899.769</u>	<u>4.720.491</u>	<u>706.829</u>	<u>675.510</u>
			Circulante	706.829
			Não Circulante	17.194
				<u>724.023</u>
				675.510

Notas Explicativas



NOTA 11 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativo circulante				
IRRF	113.262	512.074	118.204	729.591
PIS/COFINS a recuperar	92.272	7.126	117.164	38.571
ICMS a recuperar	-	-	6.339	6.540
Outros	-	-	21.166	59.258
	205.534	519.200	262.873	833.960
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	-	-	41.933	39.694
PIS/COFINS a recuperar	-	-	181.241	180.903
IR/CS	2.782	2.781	193.617	186.791
Outros	-	-	21.490	22.657
	2.782	2.781	438.281	430.045

NOTA 12 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

12.1 - Imposto de renda e contribuição social corrente

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativo circulante				
Antecipações/ Saldo negativo de IRPJ e CSLL	821.158	829.569	1.235.290	1.292.750
Passivo circulante				
Imposto de Renda corrente	96.353	-	174.758	232.716
Contribuição Social corrente	34.696	-	111.778	86.719
	131.049	-	286.536	319.435

12.2 - Imposto de renda e contribuição social diferidos

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativo não circulante				
IRPJ e CSLL Diferidos	-	-	1.790.218	2.068.894
Passivo não circulante				
IRPJ e CSLL Diferidos	656.454	650.523	3.662.876	3.705.055

12.3 - Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Impostos diferidos por controladas					
	31/03/2021			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	2.836.338	(1.237.406)	1.598.932	2.853.789	(1.213.385)	1.640.404
Chesf	1.937.977	(1.746.691)	191.286	1.848.014	(1.702.027)	145.987
Total	4.774.315	(2.984.097)	1.790.218	6.702.399	(4.633.505)	2.068.894
Passivo diferido						
Eletrobras	-	(656.454)	(656.454)	-	(650.523)	(650.523)
Furnas	2.204.881	(5.149.458)	(2.944.577)	2.159.704	(5.203.825)	(3.044.121)
Eletropar	-	(9.384)	(9.384)	-	(10.411)	(10.411)
Eletronorte	1.783.562	(1.836.023)	(52.461)	-	-	-
Eletronuclear	847.338	(847.338)	-	827.493	(827.493)	-
Total	4.835.781	(8.498.657)	(3.662.876)	2.987.197	(6.692.252)	(3.705.055)
TOTAL	9.610.096	(11.482.754)		9.689.596	(11.325.757)	

Notas Explicativas



	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Impostos diferidos ativos				
Provisões Operacionais	-	-	2.652.390	2.642.799
Créd. Tributário s/ Prejuízo Fiscal e Base Negativa	-	-	2.182.327	2.182.759
Provisão para Contingências	-	-	2.115.512	2.176.195
Provisão de créditos de liquidação duvidosa	-	-	1.172.942	1.238.181
Ajuste da Lei 11.638/2007- RTT (IFRS)	-	-	691.891	657.891
Provisão para perdas em investimentos	-	-	237.905	161.127
GAG Melhoria	-	-	68.854	63.242
Outros	-	-	488.275	567.402
Total Ativo	-	-	9.610.096	9.689.596
Impostos diferidos passivos				
Ativo de contrato	-	-	8.807.291	8.822.661
AVP sobre Desmobilização de Ativo	-	-	807.987	789.109
Instrumentos Financeiros VJORA	656.454	650.523	656.454	650.523
Depreciação acelerada	-	-	255.464	247.127
Outros	-	-	955.558	816.337
Total Passivo	656.454	650.523	11.482.754	11.325.757
Impostos diferidos passivos, líquidos	656.454	650.523	1.872.658	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	(218.818)	122.667	(374.137)	54.505	(4.692)	179.418	(241.057)
2022	(218.818)	139.931	(245.928)	57.665	(4.692)	251.131	(20.711)
2023	(218.818)	124.306	(545.287)	42.514	-	278.841	(318.444)
2024	-	68.253	(609.912)	39.127	-	168.400	(334.132)
2025	-	6.241	(667.765)	39.125	-	27.535	(594.864)
Após 2025	-	1.137.534	(501.548)	(41.650)	-	(957.786)	(363.450)
TOTAL	(656.454)	1.598.932	(2.944.577)	191.286	(9.384)	(52.461)	(1.872.658)

Adicionalmente, as emprestas Eletrobras Holding, Eletronuclear e Amazonas GT 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\$ 2.850.655 em 31 de março de 2021 (R\$ 2.926.448 em 31 de dezembro de 2020).

12.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
	IRPJ/CSLL		IRPJ/CSLL	
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.732.117	1.201.660	2.816.505	1.821.621
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(588.920)	(408.564)	(957.611)	(619.351)
Efeitos de adições e exclusões:				
Impostos diferidos não reconhecidos/baixados (a)	(253.521)	(918.128)	(115.154)	(1.097.791)
Variação Cambial	(353.570)	801.734	(353.570)	801.734
Equivalência patrimonial	926.616	600.268	146.226	55.836
Provisões	160.245	25.785	(140.534)	291.123
Receita financeira - Ativo de Contrato	-	-	(102.972)	(204.317)
Receita de Dividendos	3.896	-	97.237	130
Constituição de imposto diferido sobre prejuízo fiscal/base negativa	-	-	(35.918)	87.093
Constituição/Reversão de Créditos Tributários	-	-	(69.685)	197.408
Incentivos Fiscais (b)	-	-	178.695	194.726
Doações	(513)	(6.830)	(3.624)	(9.584)
Demais adições e exclusões permanentes	(25.282)	(94.265)	149.544	(290.948)
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(131.049)	-	(1.207.366)	(593.941)
Alíquota efetiva	7,57%	0,00%	42,87%	32,61%

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 MP nº 2.199/14 de 24 de agosto de 2001, alterada pela Lei nº 11.196 de 21 de novembro de 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 31 de março de 2021 foi de R\$ 151.751 (R\$ 134.434 em 31 de março de 2020).

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

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
Ajuste ganhos e perdas atuariais	-	-	14.206	7.580
Remensuração do valor justo de instrumentos financeiros por meio de ORA	(5.932)	119.712	(5.072)	125.928
Total do imposto de renda e da contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes	(5.932)	119.712	9.134	133.508

NOTA 13 – DIREITOS E OBRIGAÇÕES DE RESSARCIMENTO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
CCC (a)	7.151.955	7.046.002	7.155.079	7.050.686
Provisão CCC - PECLD	(1.493.363)	(1.462.555)	(1.493.363)	(1.462.555)
Total de direito de ressarcimento	5.658.592	5.583.447	5.661.716	5.588.131
Desvio de Angra 2 (b)	-	-	222.593	267.111
PROINFA (c)	1.375.808	1.373.656	1.375.808	1.373.656
Total de obrigação de ressarcimento	1.375.808	1.373.656	1.598.401	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 asseguarização realizadas pela ANEEL. A Companhia aguarda a definição da ANEEL quanto a forma de pagamento desses recursos, os quais serão recebidos através dos fundos setoriais. A Companhia espera haver definição quanto ao ressarcimento assim que finalizadas todas as etapas do cumprimento formal junto ao regulador e espera a definição sobre o tema em 2021;
- b) Desvio de Angra 2: a variação decorre do ressarcimento de 2 parcelas duodecimais, em fevereiro e março de 2021;
- c) PROINFA: as operações de comercialização de energia elétrica no âmbito PROINFA geraram um saldo líquido negativo de R\$ 2.152 no período findo em 31 de março de 2021 (R\$ 31.158 positivo no período findo em 31 de março de 2020), não produzindo efeito no resultado líquido do período da Companhia, sendo este valor incluído na rubrica Obrigações de Ressarcimento.

Notas Explicativas



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 31 de março de 2021 e 2020 é como segue:

	Furnas	Chesf	Eletronorte	CGT Eletrosul	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	22.044.369	14.477.124	10.092.792	4.774.239	51.388.524
Receita de construção	30.772	46.551	19.389	22.943	119.655
Receita financeira	1.002.795	656.266	452.767	227.904	2.339.732
Baixa (a)	-	-	(236.006)	-	(236.006)
Amortização	(1.188.299)	(820.851)	(452.138)	(212.027)	(2.673.315)
Saldo em 31 de março de 2021	21.889.637	14.359.090	9.876.804	4.813.059	50.938.590

	Furnas	Chesf	Eletronorte	CGT Eletrosul	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	78.987	51.880	-	22.394	-	22	153.283
Receita financeira	767.037	541.870	329.282	144.704	-	18.408	1.801.301
Amortização	(898.912)	(553.282)	(314.853)	(150.717)	-	(8.937)	(1.926.701)
Saldo em 31 de março de 2020 (Reapresentado)	21.044.573	15.010.841	9.377.060	4.104.632	-	-	49.537.106

(a) Foi encerrado o contrato de concessão de transmissão da controlada Amazonas GT;

(b) A CGTEE alterou a sua denominação social para CGT Eletrosul em 2020; e

(c) A controlada Eletronorte adquiriu as ações da Amazonas GT.

Em abril de 2021, a ANEEL aprovou o reperfilamento do componente financeiro da RBSE, das controladas Furnas, Eletronorte, CGT Eletrosul e Chesf. A decisão prevê uma 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 um aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo WACC, maiores detalhes vide nota 36.1. A Companhia mantém registrado como ativo contratual seus ativos da rede básica-RBSE no montante de R\$ 32.438.510 em março de 2021.

NOTA 15 – ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS

A Companhia possui contratos de concessão e autorizações no segmento de geração, firmados com o Poder Concedente (União), por períodos que variam entre 20 anos e 35 anos, sendo que todos os contratos possuem semelhanças em termos de direitos e obrigações do concessionário e do poder concedente. Os prazos das principais concessões estão descritos na nota 3 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativo Não Circulante				
Concessões de Geração Indenizáveis	-	-	2.107.741	2.096.717
Ativo Financeiro Itaipu (a)	1.075.897	1.103.034	1.075.897	1.103.034
Total Ativo Financeiro	1.075.897	1.103.034	3.183.638	3.199.751
Passivo Circulante				
Passivo Financeiro Itaipu (a)	(1.213.879)	(647.214)	(1.213.879)	(647.214)
Total Passivo Financeiro	(1.213.879)	(647.214)	(1.213.879)	(647.214)

a) Ativo (Passivo) Financeiro de Itaipu

	CONTROLADORA / CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020
Ativo / Passivo Circulante		
Contas a Receber	3.915.286	3.921.488
Direito de Ressarcimento	2.201.569	2.608.840
Fornecedores de Energia - Itaipu	(3.511.575)	(3.314.717)
Obrigações de ressarcimento	(3.819.159)	(3.862.825)
	(1.213.879)	(647.214)
Ativo / Passivo não circulante		
Contas a Receber	589.547	656.177
Direito de Ressarcimento	2.058.133	1.891.004
Obrigações de ressarcimento	(1.571.783)	(1.444.147)
	1.075.897	1.103.034
Total	(137.982)	455.820

Notas Explicativas



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

- 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:

	31/03/2021		31/12/2020	
	R\$	US\$	R\$	US\$
Ativo regulatório - Ativo circulante	2.201.569	386.423	2.608.839	502.018
Ativo regulatório - Ativo não circulante	2.058.133	361.247	1.891.004	363.885
Total do ativo	4.259.702	747.670	4.499.843	865.903
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo circulante	(1.384.012)	(242.924)	(1.639.568)	(315.502)
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo não circulante	(1.571.783)	(275.882)	(1.444.147)	(277.897)
Total do passivo	(2.955.795)	(518.806)	(3.083.715)	(593.399)
Ativo financeiro líquido	1.303.907	228.864	1.416.128	272.504
Taxa Adotada:	31/03/2021		31/12/2020	
USD	5,70		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 31 de março de 2021, a atividade foi superavitária em R\$ 248.849 mil (superavitária em R\$ 420.937 mil em 31 de março 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		Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.068.922	90.782	63.404		1.223.108
Adições	850.000	-	-		850.000
Atualização monetária	80	-	305		385
Devolução	-	(90.782)	-		(90.782)
Saldo em 31 de março de 2021	1.919.002	-	63.709		1.982.711

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	98.716	131.339	-	-	230.055
Atualização monetária	-	-	625	-	625
Saldo em 31 de março de 2020	798.716	144.103	62.329	-	1.005.148

(a) A CGTEE alterou a sua denominação social para CGT Eletrosul em 2020.

Notas Explicativas



NOTA 17 – INVESTIMENTOS

Avaliados por Equivalência Patrimonial

	CONTROLADORA			
	31/03/2021	31/12/2020		
Controladas				
Furnas	24.461.680	23.721.704		
Chesf	16.714.455	16.250.487		
Eletronorte	16.062.193	15.113.339		
CGT Eletrosul	7.972.540	7.884.123		
Eletronuclear	3.488.073	3.500.657		
Eletropar	174.809	170.502		
	68.873.750	66.640.812		
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Controlada em conjunto				
Norte Energia	1.961.743	1.980.979	6.536.532	6.600.626
Energia Sustentável do Brasil	-	-	3.238.835	3.250.575
Belo Monte Transmissora	-	-	1.744.793	1.702.719
Interligação Elétrica do Madeira	-	-	1.445.253	1.375.039
Madeira Energia	-	-	686.752	906.289
Norte Brasil Transmissora de Energia	-	-	805.642	795.287
Teles Pires Participações	-	-	750.443	746.820
Companhia Energética Sinop	-	-	550.772	555.783
Empresa de Energia São Manoel	-	-	429.403	434.379
Mata de Santa Genebra	-	-	553.945	534.167
Chapecoense Geração	-	-	396.738	373.740
Interligação Elétrica Garanhuns	-	-	340.765	324.874
Enerpeixe	-	-	258.392	265.711
Transmissora Sul Litorânea de Energia	-	-	167.603	171.632
Sistema de Transmissão Nordeste - STN	-	-	234.789	217.861
Goiás Transmissão	-	-	214.048	212.431
Paranaíba Transmissora de Energia	-	-	176.805	173.434
Transenergia Renovável	-	-	117.890	116.395
Retiro Baixo Energética	-	-	160.466	157.183
MGE Transmissão	-	-	139.763	137.148
Rouar	142.101	128.315	142.101	128.315
Triângulo Mineiro Transmissora	-	-	128.591	126.654
Vale do São Bartolomeu	-	-	69.480	64.019
Transnorte Energia	-	-	26.907	25.498
Outros	284.865	259.835	817.073	749.315
	2.388.709	2.369.129	20.133.781	20.145.894
Coligadas				
CTEEP	4.026.532	4.235.422	4.097.407	4.314.282
Energética Águas da Pedra	-	-	260.820	244.444
Lajeado Energia	114.053	90.340	114.053	90.340
CEB Lajeado	74.713	67.956	74.713	67.956
Paulista Lajeado	38.386	38.056	38.386	38.056
Outros	2.247.858	2.085.068	2.258.725	2.095.271
	6.501.542	6.516.842	6.844.104	6.850.349
Total Investimento	77.764.001	75.526.783	26.977.885	26.996.243

Notas Explicativas



Mensurados a valor justo

	PARTICIPAÇÕES	VALOR		CONTROLADORA		VALOR		CONSOLIDADO	
		PATRIMONIAL (a)				PATRIMONIAL (a)			
	31/03/2021	31/03/2021	31/03/2021	31/12/2020		31/03/2021	31/03/2021	31/12/2020	
AES Tietê	7,56%	179.360	524.880	498.636		179.360	524.880	498.636	
Coelce	7,06%	52.340	274.951	291.655		52.340	274.951	291.655	
Energisa Holding	2,31%	389.337	379.903	439.887		389.337	379.903	439.887	
Cesp	2,05%	122.284	263.163	238.437		122.284	263.163	238.437	
Celesc	10,75%	144.069	245.667	226.650		144.069	245.667	226.650	
Copel	0,56%	44.247	107.154	107.154		44.247	107.154	107.154	
Celpe	0,99%	15.059	95.010	80.309		15.059	95.010	80.309	
Celpe	1,56%	10.365	31.699	39.489		10.365	31.699	39.489	
Energisa Mato Grosso	0,19%	2.845	17.360	11.960		2.845	17.360	11.960	
Rio Paranapanema	0,47%	3.924	17.247	19.322		3.924	17.247	19.322	
CEB	2,10%	11.861	58.927	45.854		11.861	58.927	45.854	
Outros	Entre 0,13% a 0,31%	368	13.396	12.558		52.287	71.000	93.926	
		<u>976.059</u>	<u>2.029.357</u>	<u>2.011.911</u>		<u>1.027.978</u>	<u>2.086.961</u>	<u>2.093.279</u>	

(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 houve alguma transação sob condições de mercado para alguma SPE.

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

	CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020
Energia Sustentável do Brasil	432.250	432.250
Interligação Elétrica do Madeira	210.091	210.091
Companhia Energética Sinop	218.280	218.280
Empresa de Energia São Manoel	197.467	197.467
Mata de Santa Genebra	124.623	124.623
Transnorte Energia	108.937	108.937
Belo Monte Transmissora	111.374	111.374
Norte Brasil Transmissora de Energia	78.000	78.000
Interligação Elétrica Garanhuns	38.069	38.069
Madeira Energia	66.372	66.372
Fronteira Oeste Transmissora de Energia	23.881	23.881
Outros	2.531	2.531
	<u>1.611.875</u>	<u>1.611.875</u>

Notas Explicativas

17.2 - Mutação dos investimentos

Segue abaixo a movimentação dos investimentos mais relevantes da Companhia:

CONTROLADORA							
Controladas e coligadas	Saldo em 31/12/2020	Ganhos de capital	Outros Resultados Abrangentes	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 31/03/2021
Furnas	23.721.704	-	-	-	-	739.976	24.461.680
Chesf	16.250.487	-	-	-	-	463.968	16.714.455
Elettronorte	15.113.339	-	-	-	-	948.854	16.062.193
CGT Eletrosul	7.884.123	-	(27.576)	-	-	115.993	7.972.540
Eletronuclear	3.500.657	-	-	-	-	(12.584)	3.488.073
Eletropar	170.502	-	(1.515)	4.682	-	1.140	174.809
Norte Energia	1.980.979	-	-	-	-	(19.236)	1.961.743
CTEEP	4.235.422	9.082	9.903	-	(370.520)	142.645	4.026.532
Rouar	128.315	-	13.662	-	-	124	142.101
Lajeado Energia	90.340	-	95	-	-	23.618	114.053
CEB Lajeado	67.956	-	(4)	-	-	6.761	74.713
Paulista Lajeado	38.056	-	-	-	(2.022)	2.352	38.386
Outros	2.344.903	-	17.007	-	47.853	122.960	2.532.723
Total de Investimentos	75.526.783	9.082	11.572	4.682	(324.689)	2.536.571	77.764.001

CONTROLADORA									
Controladas e coligadas	Saldo em 31/12/2019	Perda de capital	Outros Resultados Abrangentes	Incorporação	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Transferência	Saldo em 31/03/2020 (Reapresentado)
Furnas	21.527.047	-	(8.178)	-	-	-	417.025	-	21.935.894
Chesf	17.616.086	-	(42.127)	-	-	-	481.939	-	18.055.898
Eletrosul (a)	6.070.596	-	-	(6.070.596)	-	-	-	-	-
Elettronorte (b)	17.443.318	-	-	-	-	-	464.251	(3.096.813)	14.810.756
CGT Eletrosul (a)	333.505	(3.847)	166	6.070.596	3.316	-	64.254	-	6.467.990
Eletronuclear	2.000.283	-	-	-	-	-	228.265	-	2.228.548
Eletropar	147.674	-	(11.888)	-	-	-	21.709	-	157.495
Norte Energia	2.110.038	-	-	-	-	-	(13.876)	-	2.096.162
Rouar	109.643	-	31.243	-	-	-	(3.221)	-	137.665
CTEEP	3.613.866	-	11.474	-	-	133	123.023	-	3.748.496
Lajeado Energia	67.230	-	-	-	-	-	-	-	67.230
CEB Lajeado	63.047	-	-	-	-	-	6.028	-	69.075
Paulista Lajeado	29.967	-	-	-	-	-	1.830	-	31.797
Outros	2.315.311	-	73.275	-	263	(3.924)	(25.736)	-	2.359.187
Total de Investimentos	73.447.611	(3.847)	53.965	-	3.579	(3.791)	1.765.491	(3.096.813)	72.166.193

(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 Elettronorte.

Notas Explicativas



Controladas, coligadas e controladas em conjunto	CONSOLIDADO								
	Saldo em 31/12/2020	Integralização de capital	Outros Resultados Abrangentes	Capitalização de AFAC	Perda de Capital	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 31/03/2021
Norte Energia	6.600.626	-	-	-	-	-	-	(64.094)	6.536.532
CTEEP	4.314.282	5.381	10.086	-	(905)	-	(377.815)	146.378	4.097.407
Energia Sustentável do Brasil	3.250.575	-	-	-	-	-	-	(11.740)	3.238.835
Belo Monte Transmissora	1.702.719	-	-	-	-	242	-	41.832	1.744.793
Interligação Elétrica do Madeira	1.375.039	-	-	-	-	-	-	70.214	1.445.253
Madeira Energia	906.289	-	-	-	-	-	-	(219.537)	686.752
Norte Brasil Transmissora de Energia	795.287	-	-	-	-	-	-	10.355	805.642
Teles Pires Participações	746.820	-	-	-	-	-	-	3.623	750.443
Companhia Energética Sinop	555.783	-	-	-	-	-	-	(5.011)	550.772
Empresa de Energia São Manoel	434.379	-	-	-	-	-	-	(4.976)	429.403
Mata de Santa Genebra	534.167	-	-	-	-	-	-	19.778	553.945
Chapecoense Geração	373.740	-	-	-	-	-	-	22.998	396.738
Interligação Elétrica Garanhuns	324.874	-	-	-	-	-	-	15.891	340.765
Enerpeixe	265.711	-	-	-	-	-	-	(7.319)	258.392
Energética Águas da Pedra	244.444	-	-	-	-	-	-	16.376	260.820
Transmissora Sul Litorânea de Energia	171.632	-	-	-	-	-	(13.041)	9.012	167.603
Sistema de Transmissão Nordeste - STN	217.861	-	-	-	-	-	-	16.928	234.789
Goiás Transmissão	212.431	-	-	-	-	-	-	1.617	214.048
Paranaíba Transmissora de Energia	173.434	-	-	-	-	-	-	3.371	176.805
Rouar	128.315	-	13.662	-	-	-	-	124	142.101
Transnorte Energia	25.498	-	-	-	-	-	-	1.409	26.907
MGE Transmissão	137.148	-	-	-	-	-	-	2.615	139.763
Transenergia Renovável	116.395	-	-	-	-	-	414	1.081	117.890
Retiro Baixo Energética	157.183	-	-	1.225	-	-	-	2.058	160.466
Triângulo Mineiro Transmissora	126.654	-	-	-	-	-	-	1.937	128.591
Vale do São Bartolomeu	64.019	-	-	-	-	-	-	5.461	69.480
Lajeado Energia	90.340	-	95	-	-	-	-	23.618	114.053
CEB Lajeado	67.956	-	(4)	-	-	-	-	6.761	74.713
Paulista Lajeado	38.056	-	-	-	-	-	(2.022)	2.352	38.386
Outros	2.844.586	2.244	61.467	-	-	(780)	42.973	125.308	3.075.798
Total de Investimentos	26.996.243	7.625	85.306	1.225	(905)	(538)	(349.491)	238.420	26.977.885

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 31/03/2020 (Reapresentado)
Norte Energia	7.030.651	-	-	-	-	-	-	(46.236)	6.984.415
CTEEP	3.681.099	-	-	11.688	-	-	133	125.370	3.818.290
Energia Sustentável do Brasil	2.840.844	-	-	-	-	-	-	(18.531)	2.822.313
Belo Monte Transmissora	1.574.228	-	-	-	-	(344)	-	35.832	1.609.716
Madeira Energia	1.518.931	-	-	-	-	-	-	(186.119)	1.332.812
Interligação Elétrica do Madeira	1.567.055	-	-	-	-	-	-	63.776	1.630.831
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.	920.276	-	-	-	-	-	-	16.237	936.513
Teles Pires Participações	753.865	-	-	-	-	-	-	(10.170)	743.695
Companhia Energética Sinop	503.010	-	-	-	-	-	-	19.026	522.036
Empresa de Energia São Manoel	528.412	-	-	-	-	-	-	(9.898)	518.514
Mata de Santa Genebra	570.803	25.250	-	-	-	-	-	(6.220)	589.833
Chapecoense Geração	409.864	-	-	-	-	-	-	29.105	438.969
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	318.268	-	-	-	-	-	-	11.916	330.184
Enerpeixe	254.272	-	-	-	-	-	-	(383)	253.889
Energética Águas da Pedra S.A.	233.604	-	-	-	-	-	(6.675)	14.657	241.586
Transmissora Sul Litorânea de Energia	150.375	-	-	-	-	-	-	4.686	155.061
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	213.477	-	-	-	-	-	-	16.601	230.078
Goiás Transmissão S.A.	204.859	-	-	-	-	-	-	1.901	206.760
Paranaíba Transmissora de Energia	153.725	-	-	-	-	-	-	2.284	156.009
Rouar S.A.	109.643	-	-	31.243	-	-	-	(3.221)	137.665
Transnorte Energia	39.973	-	-	-	-	-	-	(982)	38.991
MGE Transmissão S.A.	139.176	-	-	-	-	-	-	1.102	140.278
Transenergia Renovável	116.471	-	-	-	-	-	-	1.070	117.541
Retiro Baixo Energética	144.796	-	-	-	-	-	-	3.253	148.049
Triângulo Mineiro Transmissora	112.865	-	-	-	-	-	-	(18.744)	94.121
Vale do São Bartolomeu	60.305	-	-	-	-	-	-	(453)	59.852
Lajeado Energia	67.230	-	-	-	-	-	-	-	67.230
CEB Lajeado	63.047	-	-	-	-	-	-	6.028	69.075
Paulista Lajeado	29.967	-	-	-	-	-	-	1.830	31.797
Outros	2.645.173	-	(1.244)	73.275	22.000	263	(4.426)	(54.561)	2.680.480
Total de Investimentos	26.956.264	25.250	(1.244)	116.206	22.000	(81)	(10.968)	(844)	27.106.583

Notas Explicativas



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

Empresas de capital aberto	Participação	Valor Justo (a)	
		31/03/2021	31/12/2020
<u>Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial</u>			
CTEEP	35,10%	5.978.972	6.521.147
EQUATORIAL MARANHÃO D.	33,55%	2.354.247	2.624.872
CEEE-GT	32,59%	1.727.184	1.634.744
EMAE	39,02%	847.680	1.087.136
CEEE-D	32,59%	316.343	316.343

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

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 25), são oferecidos em garantia, nos recursos dessas ações judiciais, participações societárias, conforme abaixo:

31/03/2021			
Participações societárias	Valor do Investimento	Percentual de bloqueio	Investimento bloqueado
CTEEP	4.026.532	88,61%	3.567.747
Equatorial Maranhão D.	1.053.409	91,47%	963.553
CEEE - GT	824.914	95,72%	789.571
EMAE	280.364	100,00%	280.364
AES Tiete	524.880	99,77%	523.662
Energisa Holding	379.903	73,42%	278.910
Coelce	274.951	41,44%	113.927
CESP	263.163	97,85%	257.495
Celesc	245.667	57,85%	142.110
CEB	58.927	99,97%	58.908
Celpa	95.010	100,00%	95.010
Celpe	31.699	100,00%	31.699
Energisa MT	17.360	100,00%	17.360
Total	8.076.779		7.120.316

17.5 - Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

Controladas

- a) Amazonas GT – tem por principal objetivo a geração e transmissão de energia elétrica. A controlada apresenta em 31 de março de 2021 um capital circulante líquido negativo de R\$ 171.228 (R\$ 597.794 negativo em 31 de dezembro de 2020).

Coligadas

- b) A Companhia também detém participações, através de suas controladas, nas SPEs Madeira Energia, Norte Energia, Teles Pires Participações, Enerpeixe e Chapecoense Geração que apresentam em 31 de março de 2021 capital circulante líquido negativo de R\$ 169.818, R\$ 174.300, R\$ 46.436, R\$ 43.222 e R\$ 11.033 respectivamente (R\$ 204.792, R\$ 160.351, R\$ 42.936, R\$ 317.286 e R\$ 106.306 negativos, respectivamente, em 31 de dezembro de 2020).

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 as controladas Eletronuclear e FURNAS.

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

Notas Explicativas



CONSOLIDADO

	Saldo em 31/12/2020	Adição/ (Constituição)	(Baixas) / Reversões	(Depreciação)	Transferências	Saldo em 31/03/2021
Imobilizado em serviço						
Barragens, reservatórios e adutoras	6.689.554	-	-	(76.789)	64	6.612.829
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.124.535	51	(149)	(47.902)	(50.450)	3.026.085
Máquinas e equipamentos	11.928.760	7.002	(6.223)	(273.402)	89.936	11.746.073
Outros	218.452	814	(147)	(6.027)	(131)	212.961
Provisão para valor recuperável dos ativos (Impairment)	(2.852.428)	-	-	-	102.452	(2.749.976)
	19.108.873	7.867	(6.519)	(404.120)	141.871	18.847.972
Imobilizado em curso	17.159.375	315.537	(58.643)	-	(39.308)	17.376.961
Provisão para valor recuperável dos ativos (Impairment)	(4.713.040)	-	-	-	(102.452)	(4.815.492)
	12.446.335	315.537	(58.643)	-	(141.760)	12.561.469
Direito de Uso						
Imobilizado em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	156.901	-	-	(9.531)	-	147.370
Máquinas e equipamentos	946.935	3.541	-	(21.874)	-	928.602
Outros	3.868	47	-	(87)	(20)	3.808
	1.107.704	3.588	-	(31.492)	(20)	1.079.780
Total	32.662.912	326.992	(65.162)	(435.612)	91	32.489.221

CONSOLIDADO

	Saldo em 31/12/2019	Adição/ (Constituição)	(Baixas) / Reversões	(Depreciação)	Transferências	Saldo em 31/03/2020
Imobilizado em serviço						
Barragens, reservatórios e adutoras	6.931.726	-	(36.669)	(78.761)	132	6.816.428
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.282.430	-	-	(48.016)	66	3.234.480
Máquinas e equipamentos	13.067.839	16.719	(102.061)	(271.568)	4.028	12.714.957
Outros	340.105	38.242	(73.983)	(10.183)	3.562	297.743
Provisão para valor recuperável dos ativos (Impairment)	(2.643.377)	-	-	-	-	(2.643.377)
	20.978.723	54.961	(212.713)	(408.528)	7.788	20.420.231
Imobilizado em curso	15.794.896	202.991	(4.809)	-	(8.204)	15.984.874
Provisão para valor recuperável dos ativos (Impairment)	(4.713.040)	-	-	-	-	(4.713.040)
	11.081.856	202.991	(4.809)	-	(8.204)	11.271.834
Direito de Uso						
Imobilizado em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	219.192	-	-	(14.040)	-	205.152
Máquinas e equipamentos	1.031.839	897	-	(21.800)	-	1.010.936
Outros	4.264	-	(24)	(101)	-	4.139
	1.255.295	897	(24)	(35.941)	-	1.220.227
Total	33.315.874	258.849	(217.546)	(444.469)	(416)	32.912.292

Taxa média de depreciação e custo histórico:

	CONSOLIDADO							
	31/03/2021				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	2,21%	15.389.772	(8.776.943)	6.612.829	2,16%	15.389.704	(8.700.150)	6.689.554
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,63%	8.268.844	(5.242.759)	3.026.085	2,67%	8.265.536	(5.141.001)	3.124.535
Máquinas e equipamentos	3,71%	40.417.382	(28.671.309)	11.746.073	4,06%	40.448.965	(28.520.205)	11.928.760
Outros (a)	4,97%	750.864	(537.903)	212.961	5,14%	1.180.992	(962.540)	218.452
		64.826.862	(43.228.915)	21.597.948		65.285.197	(43.323.896)	21.961.301
Imobilizado em curso		17.357.204	-	17.357.204		17.159.375	-	17.159.375
		17.357.204	-	17.357.204		17.159.375	-	17.159.375
Direito de Uso								
Imobilizado em serviço								
Edificações, obras civis e benfeitorias	13,04%	252.639	(105.269)	147.370	4,36%	252.640	(95.739)	156.901
Máquinas e equipamentos	4,33%	1.862.147	(933.545)	928.602	4,45%	1.858.606	(911.671)	946.935
Outros (a)	2,40%	4.259	(451)	3.808	2,28%	4.455	(587)	3.868
		2.119.045	(1.039.265)	1.079.780		2.115.701	(1.007.997)	1.107.704
Total		84.303.112	(44.268.180)	40.034.932		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 estão brutos da provisão para impairment.

Notas Explicativas



NOTA 19 – FORNECEDORES

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
Bens, Materiais e Serviços	60.641	83.077	1.903.644	2.612.668
Energia Comprada para Revenda	454.184	622.831	1.000.589	1.275.170
CCEE - Energia de curto prazo	-	-	12.832	16.213
	514.825	705.908	2.917.065	3.904.051
Não circulante				
Bens, Materiais e Serviços	-	-	16.555	16.556
	-	-	16.555	16.556
Total	514.825	705.908	2.933.620	3.920.607

NOTA 20 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

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

	31/03/2021					
	CONTROLADORA			CONSOLIDADO		
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira						
Banco Mundial	2,41%	151.298	226.762	2,41%	151.298	226.762
Banco Interamericano de Desenvolvimento	-	-	-	1,29%	56.573	418.261
BNP Paribas	1,01%	200.685	-	1,01%	200.685	-
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	2,69%	23.482	305.055	5,20%	73.496	631.130
		375.465	531.817		482.052	1.276.153
Moeda Nacional						
RGR Devolução	5,00%	250.802	1.191.310	5,00%	250.802	1.191.310
RGR Controladas	5,00%	86.122	666.815	5,00%	86.122	666.815
RGR CCEE	5,00%	33.307	-	5,00%	33.307	-
BNDES	-	-	-	3,78%	444.469	4.684.202
Caixa Econômica Federal	2,27%	416.724	236.492	3,58%	910.728	3.676.415
Banco do Brasil	2,27%	666.758	378.388	3,58%	1.084.203	1.169.744
Bradesco	-	-	-	5,27%	2.439	1.000.000
Petrobras	1,91%	2.116.147	4.525.972	1,91%	2.116.147	4.525.972
BR Distribuidora	2,21%	55.083	43.395	2,21%	55.083	43.395
State Grid	-	-	-	10,00%	35.695	339.684
Banco do Nordeste do Brasil	-	-	-	2,74%	58.352	895.308
BASA	-	-	-	8,50%	11.421	153.178
Cigás	-	414.695	211.591	-	414.695	211.591
Outras Instituições Financeiras	-	-	-	-	733.879	1.114.802
		4.039.638	7.253.963		6.237.342	19.672.416
		4.415.103	7.785.780		6.719.394	20.948.569
Bônus						
Vencimento 27/10/2021	5,75%	3.652.496	-	5,75%	3.652.496	-
Vencimento 04/02/2025	3,63%	16.350	2.820.229	3,63%	16.350	2.820.229
Vencimento 04/02/2030	4,63%	31.291	4.181.842	4,63%	31.291	4.181.842
		3.700.137	7.002.071		3.700.137	7.002.071
Debêntures						
Eletrobras - Vencimento 25/04/2022	Taxa DI + 0,70% a.a.	10.637	1.100.000	Taxa DI + 0,70% a.a.	10.637	1.100.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2024	Taxa DI + 1,00% a.a.	23.739	2.200.000	Taxa DI + 1,00% a.a.	23.739	2.200.000
Eletrobras - Vencimento 25/04/2026	Taxa DI + 1,20% a.a.	11.537	1.000.000	Taxa DI + 1,20% a.a.	11.537	1.000.000
Eletrobras - Vencimento 15/05/2029	IPCA + 5,18% a.a.	14.286	759.200	IPCA + 5,18% a.a.	14.286	759.200
Fumas - Vencimento 15/11/2024	-	-	-	CDI 117,60% a.a.	3.831	450.000
Fumas - Vencimento 15/11/2029	-	-	-	IPCA + 4,08% a.a.	10.148	829.224
Chesf - Vencimento 15/01/2029	-	-	-	IPCA + 7,03% a.a.	9.824	135.325
CGT Eletrosul - Vencimento 15/09/2028	-	-	-	IPCA + 6,80% a.a.	8.361	106.303
CGT Eletrosul - Vencimento 15/11/2028	-	-	-	IPCA + 3,75% a.a.	1.348	302.362
Eletrobrás - Vencimento 04/08/2024	-	-	-	CDI + 2,675% a.a.	116.313	1.145.833
		60.199	5.059.200		210.024	8.028.247
Total Financiamentos, empréstimos e debêntures		8.175.439	19.847.051		10.629.555	35.978.887

Notas Explicativas



31/12/2020

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Valor	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira								
Banco Mundial	2,41%	3.096	140.572	275.655	2,41%	3.096	140.572	275.655
Banco Interamericano de Desenvolvimento	-	-	-	-	1,79%	469	39.441	392.300
BNP Paribas	1,17%	230	182.590	-	1,17%	230	182.590	-
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	2,69%	18	20.292	290.760	3,42%	18	60.561	587.891
		4.840	343.454	566.415		5.309	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%	183.801	34.797	-	5,00%	183.801	34.797	-
BNDES	-	-	-	-	5,15%	23.164	454.393	4.790.888
Caixa Econômica Federal	2,27%	955	416.603	340.592	5,94%	48.545	918.979	3.850.392
Banco do Brasil	2,27%	1.528	666.564	544.948	2,41%	22.866	1.085.373	1.420.404
Bradesco	-	373.146	-	-	5,14%	373.146	1.006.159	-
Petrobras	1,91%	5.079	2.196.011	4.925.322	1,91%	5.079	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%	5.703	52.251	901.827
BASA	-	-	-	-	8,50%	1.133	11.346	156.006
Cigás	-	-	414.264	223.670	-	-	414.264	223.670
Outras Instituições Financeiras	-	-	-	-	-	24.674	779.996	1.292.845
		564.509	4.223.020	8.024.050		688.111	7.492.285	19.905.700

	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
Fumas - Vencimento 15/11/2024	-	-	-	CDI 117,60% a.a.	1.267	450.000
Fumas - 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 + 2,675% a.a.	45.649	1.208.333
		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

20.1 - Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Empréstimos, financiamentos e debêntures				
Saldo inicial	27.998.275	33.318.501	47.002.033	47.899.642
Captação	-	5.193.319	-	6.117.527
Juros, encargos, Variações monetária e cambial incorridos	1.334.646	2.876.242	1.624.845	3.347.867
Juros Pagos	(256.634)	(417.347)	(493.055)	(638.624)
Amortização do Principal	(1.059.032)	(8.772.760)	(1.530.616)	(6.151.319)
Custos de transação apropriado	-	-	-	(23.666)
Transferência	-	-	-	12.981
Desreconhecimento RGR	5.235	-	5.235	-
Saldo final	28.022.490	32.197.955	46.608.442	50.564.408

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

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
Controladora	7.329.788	4.129.851	2.330.025	4.154.960	3.294.474	1.332.955	5.450.437	28.022.490
Consolidado	9.334.703	6.940.403	4.904.889	6.069.961	4.285.564	2.438.005	12.634.917	46.608.442

Notas Explicativas



20.2 – 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\$ 30.142.058, em 31 de março de 2021, apresentadas no quadro abaixo:

EMPRESAS NÃO CONTROLADAS				
Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 31/03/2021	Término da Garantia
Eletrobras	SPE	UHE Belo Monte (Norte Energia)	14.045.288	2042
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	5.001.553	2040
Eletrobras	SPE	UHE Jirau	3.325.523	2034
Fumas	SPE	UHE Santo Antônio	1.756.591	2038
Eletrobras	SPE	UHE Teles Pires	1.174.934	2036
Eletrobras	SPE	UHE Jirau	908.008	2035
Eletrobras	SPE	UHE Sinop	563.079	2038
Eletrobras	SPE	Empresa de Energia São Manoel	530.967	2038
Eletrobras	SPE	Belo Monte Transmissora	436.785	2032
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	430.300	2024
Eletrobras	SPE	UHE Teles Pires	293.386	2032
Eletrobras	SPE	Santa Vitória do Palmar Holding (a)	263.598	2031
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	239.255	2030
Eletrobras	SPE	Belo Monte Transmissora	170.758	2031
Fumas	SPE	Belo Monte Transmissora	170.758	2031
Eletrobras	SPE	UHE Santo Antônio	150.360	2022
Eletrobras	SPE	Norte Brasil Transmissora de Energia	132.816	2026
Fumas	SPE	Empresa de Energia São Manoel	113.970	2033
Eletrobras	SPE	Interligação Elétrica Garanhuns	87.626	2028
Eletrobras	SPE	Chapada do Piauí II	84.684	2021
Eletrobras	SPE	Chapada do Piauí I	72.506	2022
Chesf	SPE	UHE Sinop	68.724	2032
Eletrobras	SPE	UHE Sinop	68.724	2032
Eletrobras	SPE	Santa Vitória do Palmar Holding (a)	48.008	2028
Eletrobras	SPE	Caldas Novas Transmissão	3.857	2028
Garantias empresas não controladas			30.142.058	

(a) 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\$ 14.062.039, em 31 de março de 2021, e é apresentado no quadro abaixo.

Notas Explicativas



EMPRESAS CONTROLADAS

Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 31/03/2021	Término da Garantia
Eletrobras	Corporativo	Angra III	3.476.064	2036
Eletronuclear	Corporativo	Angra III	3.087.934	2038
Eletrobras	Corporativo	Emissão de Debêntures - Furnas	860.698	2029
Eletrobras	Corporativo	Belo Monte Transmissora	750.754	2029
Eletrobras	Corporativo	Diversos - Furnas	647.459	2023
Eletronorte	Corporativo	Emissão de Debêntures - Amazonas GT	554.011	2024
Eletrobras	Corporativo	Modernização da UHE Furnas e UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho	474.834	2031
Eletrobras	Corporativo	Emissão de Debêntures - Furnas	453.831	2024
Eletrobras	Corporativo	UHE Simplício	413.307	2026
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos Chesf	385.940	2029
Eletrobras	Corporativo	Complexo Eólico Livramento - Entorno II	378.812	2028
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos CGT Eletrosul	263.433	2022
Eletrobras	Corporativo	Reforço à Estrutura de Capital de Giro 2	239.965	2024
CGT Eletrosul	SPE	Transmissora Sul Litorânea de Energia	192.799	2029
Eletrobras	Corporativo	UHE Mauá	183.398	2028
Eletrobras	Corporativo	Plano de Investimentos 2012-2014	168.073	2029
Eletrobras	Corporativo	Linha Verde Transmissora	164.599	2033
Eletrobras	Corporativo	Eólicas Casa Nova II e III	165.047	2031
Eletrobras	Corporativo	Financiamento corporativo	150.795	2023
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos de Transmissão	125.821	2031
Eletrobras	Corporativo	UHE São Domingos	122.687	2028
Eletrobras	Corporativo	Transmissora Sul Brasileira de Energia	114.663	2028
Chesf	Corporativo	Transmissora Delmiro Gouveia	105.405	2032
Eletrobras	Corporativo	UHE Batalha	92.639	2025
Eletrobras	Corporativo	UHE Passo de São João	88.323	2026
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos CGT Eletrosul	83.444	2023
CGT Eletrosul	SPE	Transmissora Sul Litorânea de Energia	83.704	2030
Eletrobras	Corporativo	Projetos de Inovação	62.947	2023
Chesf	Corporativo	Transmissora Delmiro Gouveia	50.172	2031
Eletrobras	Corporativo	Projetos Corporativos Chesf	25.056	2021
Eletrobras	Corporativo	RS Energia	31.506	2027
Eletrobras	Corporativo	UHE Baguari	23.077	2026
CGT Eletrosul	Corporativo	Ampliação do Sistema Sul de Transmissão	20.138	2029
CGT Eletrosul	Corporativo	Interligação Brasil x Uruguai	15.115	2029
Eletrobras	Corporativo	RS Energia	5.589	2021
Garantias empresas controladas			14.062.039	

20.3 - Movimentação de Provisão para Garantias

As movimentações das garantias no período findo em 31 de março de 2021 foram as seguintes:

CONTROLADORA		
	31/03/2021	31/03/2020
Saldo inicial	459.004	463.776
Adições de Garantias	-	9.732
Atualização	10.631	5.307
Baixas	(27.594)	(5.918)
Saldo final	442.041	472.897

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

Notas Explicativas



20.4 – 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 nenhum evento de não conformidade em 31 de março de 2021.

NOTA 21 – 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 a Amazonas GT 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	
	31/03/2021	31/03/2020
Saldo inicial	1.053.194	1.207.189
Novos contratos/Remensurações	3.587	898
Juros Incorridos	110.943	92.903
Pagamentos	(161.148)	(139.451)
Saldo final	1.006.576	1.161.539
Circulante	209.536	224.774
Não Circulante	797.040	936.765
Total	1.006.576	1.161.539

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 31 de março de 2021 e 2020:

	CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020
Arrendamentos de curto prazo	3.256	4.318
Arrendamentos de baixo valor	6.197	8.886
Despesas variáveis de arrendamento	221	210

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

	CONSOLIDADO
	31/03/2021
2022	375.774
2023	207.499
2024	65.564
2025	36.672
2026	35.912
Após 2026	75.619
Total	797.040

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	
	31/03/2021	31/03/2020
Contraprestação do arrendamento	164.353	139.451
PIS/COFINS potencial (9,25%)	15.203	12.899

Notas Explicativas



NOTA 22 – EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

a) Compulsório não quitado

O Empréstimo Compulsório sobre o consumo de energia elétrica foi criado pela Lei nº. 4.156/62, 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-Lei nº 1.512/76, 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-lei nº 1.512/76. 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 25 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 despojadas de titularidade, sendo o SAC um procedimento que atribui ao acionista identificado a

Notas Explicativas



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 comprovar 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 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 março 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	
	31/03/2021	31/12/2020
Saldo inicial	1.047.109	485.756
Ingresso de recursos	-	7.263
Provisão para Implantação de Ações	(6.570)	376.433
Encargos sobre dívida	1.276	39.243
Pagamento de juros	(140)	(2.282)
Atualização monetária	8.320	140.696
Saldo final	1.049.995	1.047.109
Circulante	58.337	57.201
Não Circulante	991.658	989.908
Total	1.049.995	1.047.109

NOTA 23 – TRIBUTOS A RECOLHER

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Passivo circulante				
PIS/ COFINS	-	223.121	559.945	840.750
IRRF/ CSRF	79.830	96.222	128.164	155.341
ICMS	-	-	25.279	37.598
INSS/ FGTS	4.852	5.174	50.071	55.147
PAES/ REFIS	-	-	23.232	23.340
ISS	-	-	11.576	13.658
Outros	3.611	10.915	49.064	68.208
Total	88.293	335.432	847.331	1.194.042
Passivo não circulante				
PAES/ REFIS	-	-	161.872	168.394
PASEP/ COFINS	-	-	13.568	13.573
Outros	-	-	212	212
Total	-	-	175.652	182.179

Notas Explicativas



NOTA 24 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Dividendos do exercício de 2020	1.514.417	1.507.139	1.530.951	1.518.767
Dividendos não reclamados	33.556	23.579	33.563	28.391
	<u>1.547.973</u>	<u>1.530.718</u>	<u>1.564.514</u>	<u>1.547.158</u>

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.

NOTA 25 – 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.

25.1 – 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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
Cíveis	1.329.814	1.329.814	1.329.814	1.719.597
Trabalhistas	2.965	2.965	2.965	2.965
	<u>1.332.779</u>	<u>1.332.779</u>	<u>1.332.779</u>	<u>1.722.562</u>
Não Circulante				
Cíveis	16.444.393	16.142.357	22.498.167	21.775.547
Trabalhistas	383.199	384.604	2.057.118	2.079.618
Tributárias	-	-	210.897	252.913
	<u>16.827.592</u>	<u>16.526.961</u>	<u>24.766.182</u>	<u>24.108.078</u>
Total	<u>18.160.371</u>	<u>17.859.740</u>	<u>26.098.961</u>	<u>25.830.640</u>

Estas provisões tiveram, no período de 3 meses findo em 31 de março de 2021, a seguinte evolução:

	CONTROLADORA	CONSOLIDADO
Saldo em 31 de dezembro de 2020	17.859.740	25.830.640
Constituição de provisões	587.041	1.240.253
Reversão de provisões	(136.052)	(321.034)
Atualização Monetária	63.323	73.825
Depósitos judiciais	-	(49.240)
Pagamentos	(213.681)	(675.483)
Saldo em 31 de março de 2021	<u>18.160.371</u>	<u>26.098.961</u>

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 primeiro trimestre de 2021, foi reconhecida uma provisão, líquida de reversão, no montante de R\$ 436.312 referente aos processos do empréstimo compulsório. O provisionamento foi substancialmente referente aos resultados desfavoráveis decorrentes de homologações judiciais de laudos com tratamento da incidência dos juros remuneratórios em dissonância com o entendimento adotado pela Companhia, de acordo com o Recurso Especial 1.003.955/RS. Além da constituição mencionada, houve

Notas Explicativas



incidência de atualização monetária no montante de R\$ 56.551 e pagamentos no montante de R\$ 213.681. A Companhia mantém registrado um montante total de R\$ 17.732.353 referente ao Empréstimo Compulsório no primeiro trimestre de 2021 em provisões para contingências.

Adicionalmente, a controlada Chesf constituiu provisões no período, R\$ 184.687 de GSF e R\$ 95.826 referente ao Fator K.

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. Tal valor foi provisionado e divulgado em 31 de dezembro de 2020.

No mais, os processos relevantes nos quais a Companhia e suas controladas são parte não tiveram alterações no prognóstico com relação às informações divulgadas na nota 33 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

25.2 – Passivos Contingentes

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

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Cíveis	23.500.896	23.343.361	33.834.769	34.839.649
Trabalhistas	1.834.290	1.865.727	4.763.203	4.500.051
Tributárias	427	417	8.386.799	8.818.294
	25.335.613	25.209.505	46.984.771	48.157.994

NOTA 26 – 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 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 I 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 de descomissionamento ajustado a valor presente em 31 de março de 2021 é de R\$ 3.095.537 (R\$ 3.040.011 em 31 de dezembro de 2020).

NOTA 27 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital social da Companhia, em 31 de março 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 31 de março de 2021, conforme a seguir:

ACIONISTA	31/03/2021							
	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
Banco Clássico	65.536.875	5,09	-	-	-	-	65.536.875	4,18
Fundos 3G Radar	2.870.600	0,22	-	-	27.708.076	9,90	30.578.676	1,95
American Depositary Receipts – ADR's	38.947.944	3,02	-	-	5.097.809	1,82	44.045.753	2,81
Outros	297.295.078	23,07	146.920	100,00	210.181.242	75,08	507.623.240	32,35
	1.288.842.596	100,00	146.920	100,00	279.941.394	100,00	1.568.930.910	100,00

Notas Explicativas



Do total das 599.007.409 ações em poder dos minoritários, 234.186.678, ou seja, 39% são de propriedade de investidores não residentes, sendo 143.473.099 ações ordinárias, 28 de preferenciais ações classe "A" e 90.713.551 ações preferenciais da classe "B".

NOTA 28 – 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.

31/03/2021				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	1.292.174	162	308.732	1.601.068
Lucro do Período	1.292.174	162	308.732	1.601.068
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\$)	1,00	1,10	1,10	

31/03/2020 (Reapresentado)				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	958.667	131	242.862	1.201.660
Lucro do Período	958.667	131	242.862	1.201.660
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.182.278	147	272.282	
% de ações em relação ao total	81,27%	0,01%	18,72%	
Resultado por ação básico (R\$)	0,81	0,89	0,89	

(b) Diluído

Em 31 de março de 2021, com base no saldo passivo referente ao empréstimo compulsório, foi simulada a diluição com incremento de 10.499.426 ações preferenciais B no lucro por ação, conforme apresentado abaixo.

31/03/2021					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	1.282.896	161	11.496	306.515	1.601.068
Lucro do Período	1.282.896	161	11.496	306.515	1.601.068
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.288.843	147	10.499	279.941	
% de ações em relação ao total	81,60%	0,01%	0,66%	17,72%	
Resultado por ação diluído (R\$)	1,00	1,10	1,09	1,09	

31/03/2020 (Reapresentado)					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	951.873	130	8.517	241.140	1.201.660
Lucro do Período	951.873	130	8.517	241.140	1.201.660
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.182.278	147	9.617	272.282	
% de ações em relação ao total	80,74%	0,01%	0,66%	18,59%	
Resultado por ação diluído (R\$)	0,81	0,88	0,89	0,89	

Notas Explicativas



NOTA 29 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
Geração				
Suprimento	-	-	3.622.603	4.002.156
Fornecimento	-	-	719.307	673.318
CCEE	103.701	2.394	464.687	352.669
Receita de operação e manutenção	-	-	1.034.066	929.613
Receita de construção	-	-	8.790	8.394
Repasse Itaipu	(3.552)	(16.978)	(3.552)	(16.978)
	100.149	(14.584)	5.845.901	5.949.172
Transmissão				
Receita de operação e manutenção	-	-	1.341.855	1.088.201
Receita de construção	-	-	119.655	153.283
Receita financeira contratual	-	-	2.339.732	1.801.301
	-	-	3.801.242	3.042.785
Outras receitas	12.877	6.821	173.457	128.835
	113.026	(7.763)	9.820.600	9.120.792
(-) Deduções à Receita Operacional				
(-) ICMS	-	-	(258.627)	(226.204)
(-) PASEP e COFINS	(22.745)	4.195	(866.284)	(836.193)
(-) Encargos setoriais	-	-	(484.852)	(452.606)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	-	-	(2.411)	(2.223)
	(22.745)	4.195	(1.612.174)	(1.517.226)
Receita operacional líquida	90.281	(3.568)	8.208.426	7.603.566

NOTA 30 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	CONTROLADORA					
	31/03/2021			31/03/2020		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	-	(77.054)	(77.054)	-	(80.184)	(80.184)
Material	-	(4)	(4)	-	(310)	(310)
Serviços	-	(48.997)	(48.997)	-	(61.648)	(61.648)
Energia comprada para revenda	(101.222)	-	(101.222)	(3.659)	-	(3.659)
Depreciação	-	(3.040)	(3.040)	-	(3.273)	(3.273)
Amortização	-	(3)	(3)	-	-	-
Doações e contribuições	-	(21.590)	(21.590)	-	(24.337)	(24.337)
(Provisões)/Reversões operacionais (30.1)	-	(471.308)	(471.308)	-	(75.841)	(75.841)
Outros	-	(79.655)	(79.655)	-	(72.666)	(72.666)
Total	(101.222)	(701.651)	(802.873)	(3.659)	(318.259)	(321.918)

	CONSOLIDADO					
	31/03/2021			31/03/2020 (Reapresentado)		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(546.241)	(700.628)	(1.246.869)	(496.757)	(630.177)	(1.126.934)
Material	(52.422)	(7.493)	(59.915)	(86.608)	(15.183)	(101.791)
Serviços	(184.871)	(193.975)	(378.846)	(219.679)	(247.089)	(466.768)
Energia comprada para revenda	(499.316)	-	(499.316)	(646.220)	-	(646.220)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(455.668)	-	(455.668)	(446.459)	-	(446.459)
Combustível para produção de energia elétrica	(537.337)	-	(537.337)	(467.998)	-	(467.998)
Construção	(148.568)	-	(148.568)	(190.318)	-	(190.318)
Depreciação	(403.351)	(32.466)	(435.817)	(400.439)	(46.569)	(447.008)
Amortização	(14.008)	(8.275)	(22.283)	(16.309)	(5.948)	(22.257)
Doações e contribuições	-	(38.738)	(38.738)	-	(50.266)	(50.266)
(Provisões)/Reversões operacionais (30.1)	(6.097)	(1.098.912)	(1.105.009)	-	(392.311)	(392.311)
Outros	(90.728)	(219.131)	(309.859)	(71.493)	(327.118)	(398.611)
Total	(2.938.607)	(2.299.618)	(5.238.225)	(3.042.280)	(1.714.661)	(4.756.941)

Notas Explicativas



30.1 - Provisões/Reversões Operacionais

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
Contingências	(450.989)	154.874	(932.191)	72.814
(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos	(15.034)	(116.025)	(15.034)	(116.040)
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	6.570	-	6.570	-
PECLD - Financiamentos e empréstimos	(10.524)	(194.776)	(10.524)	(194.776)
PECLD - Consumidores e revendedores	-	-	(88.870)	(66.539)
Provisão ANEEL - CCC	(30.808)	(7.233)	(30.808)	(7.233)
Passivo a descoberto em controladas	-	119.223	-	-
Garantias	17.992	(7.207)	17.992	(7.207)
Usina Candiota III - Carvão	-	-	(6.097)	-
GAG melhoria	-	-	(51.096)	(57.419)
Outras	11.485	(24.697)	5.049	(15.911)
	(471.308)	(75.841)	(1.105.009)	(392.311)

NOTA 31 – RESULTADO FINANCEIRO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020 (Reapresentado)
Receitas Financeiras				
Receitas de juros, comissões e taxas	256.658	410.723	138.746	226.554
Receita de aplicações financeiras	75.029	478.215	90.845	557.821
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	-	617	127.529	54.971
Outras receitas financeiras	74.204	95.043	127.746	118.603
	405.891	984.598	484.866	957.949
Despesas financeiras				
Encargos de dívidas	(280.011)	(729.417)	(492.628)	(1.039.250)
Encargos sobre arrendamentos	(1.281)	(1.456)	(114.352)	(93.382)
Encargos sobre recursos de acionistas	(360)	(22.556)	(143.106)	(46.152)
Remuneração para Fundo de Descomissionamento de Usinas Termonucleares	(69.047)	(370.614)	-	-
Outras despesas financeiras	(200.626)	(118.632)	(328.705)	(280.423)
	(551.325)	(1.242.675)	(1.078.791)	(1.459.207)
Outros resultados financeiros, líquidos				
Atualizações monetárias	310.867	46.291	326.290	49.755
Variações cambiais	(446.063)	(165.008)	(600.932)	(602.047)
Derivativos	-	-	284.796	(118.528)
	(135.196)	(118.717)	10.154	(670.820)
Resultado Financeiro	(280.630)	(376.794)	(583.771)	(1.172.078)

NOTA 32 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

32.1- 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 20, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários (sem considerar o caixa/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	
	31/03/2021	31/12/2020
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	46.608.442	47.002.033
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	(291.950)	(286.607)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(14.079.019)	(13.993.294)
Exposição líquida	32.237.473	32.722.132
(+) Total do Patrimônio Líquido	73.074.485	73.751.294
Total do Capital	105.311.958	106.473.426
Índice de Alavancagem Financeira	31%	31%

Notas Explicativas



32.2 – 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:

seus respectivos níveis:

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	Nível	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
ATIVOS FINANCEIROS					
Custo amortizado		22.023.317	23.657.357	24.395.756	26.102.060
Empréstimos e financiamentos		16.021.823	17.134.396	10.085.682	10.924.899
Direitos de Ressarcimento		5.658.592	5.583.447	5.661.716	5.588.131
Ativo Financeiro - Geração		-	-	2.107.741	2.096.717
Ativo Financeiro - Itaipu		-	455.820	-	455.820
Clientes		340.686	481.109	6.538.044	7.033.556
Títulos e Valores Mobiliários		2.216	2.585	2.573	2.937
Valor justo por meio do resultado		7.494.690	9.835.807	17.151.180	16.658.334
Títulos e Valores Mobiliários	2	5.619.593	8.060.350	14.076.446	13.990.357
Fundo para descomissionamento	2	1.872.163	1.753.827	1.872.163	1.753.827
Caixa e equivalentes de caixa	2	2.934	21.630	291.950	286.607
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	-	-	910.621	627.543
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes		2.029.357	2.011.911	2.086.961	2.093.279
Investimentos (Participações Societárias)	1	2.029.357	2.011.911	2.086.961	2.093.279
PASSIVOS FINANCEIROS					
Custo amortizado		30.105.109	30.133.767	52.359.196	53.687.417
Empréstimos, financiamentos e debêntures		28.022.490	27.998.275	46.608.442	47.002.033
Passivo Financeiro - Itaipu		137.982	-	137.982	-
Obrigações de ressarcimento		1.375.808	1.373.656	1.598.401	1.640.767
Fornecedores		514.825	705.908	2.933.620	3.920.607
Arrendamentos		54.004	55.928	1.006.576	1.053.194
Concessões a Pagar UBP		-	-	74.175	70.816
Valor justo por meio do resultado		-	-	10.014	10.014
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	-	-	10.014	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.

32.3 - 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:

32.3.1 - 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 31/03/2021		Efeito no resultado		
				Moeda Estrangeira	Reais	Cenário I - Provável 2021 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
USD	Empréstimos e financiamentos	(2.129.408)	(12.131.877)	420.133	(2.507.803)	(5.435.739)		
	Empréstimos concedidos	641.295	3.653.652	(126.530)	755.251	1.637.032		
	Ativo financeiro - Itaipu	228.864	1.303.907	(45.155)	269.533	584.221		
	Impacto no resultado	(1.259.249)	(7.174.318)	248.448	(1.483.019)	(3.214.486)		
EURO	Empréstimos e financiamentos	(49.098)	(328.538)	(6.309)	(90.021)	(173.733)		
	Impacto no resultado	(49.098)	(328.538)	(6.309)	(90.021)	(173.733)		
Impacto no resultado das taxas de câmbio				242.139	(1.573.040)	(3.388.219)		

(¹) Premissas adotadas:	31/03/2021	Provável	+25%	+50%
USD	5,70	5,50	6,88	8,25
EURO	6,69	6,82	8,53	10,23
IENE	0,05	0,05	0,07	0,08

Notas Explicativas



32.3.2 - 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 31/03/2021		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	(118.568)	(675.519)	4.577	(19.987)	(36.363)
	Derivativos	(1.758)	(10.014)	68	(297)	(539)
	Impacto no resultado	(120.326)	(685.533)	4.645	(20.284)	(36.902)
(1) Premissas adotadas:			31/03/2021	Provável	25%	50%
USD			5,70	5,50	6,88	8,25
LIBOR			0,20%	0,26%	0,33%	0,40%

a.2) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO			
		Saldo em 31/03/2021	Efeito no resultado		
			Cenário I - Provável 2021 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
CDI	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(18.051.121)	(883.974)	(1.104.968)	(1.325.961)
	Impacto no resultado	(18.051.121)	(883.974)	(1.104.968)	(1.325.961)
SELIC	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(7.094.597)	(354.730)	(443.412)	(532.095)
	Direito de ressarcimento	2.513.337	125.667	157.084	188.500
	Impacto no resultado	(4.581.260)	(229.063)	(286.329)	(343.594)
TJLP	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(5.260.994)	(257.218)	(321.522)	(385.827)
	Impacto no resultado	(5.260.994)	(257.218)	(321.522)	(385.827)
IGPM	Empréstimos concedidos	196.212	25.328	31.660	37.993
	Passivo de arrendamento	(1.006.576)	(129.936)	(162.420)	(194.904)
	Impacto no resultado	(810.364)	(104.608)	(130.760)	(156.911)
	Empréstimos, financiamentos e debêntures	(4.625.684)	(241.838)	(302.298)	(362.757)
IPCA	Empréstimos concedidos	126.136	6.595	8.243	9.892
	Direito de ressarcimento	3.123	163	204	245
	Impacto no resultado	(4.496.425)	(235.080)	(293.851)	(352.620)
Impacto no resultado dos índices			(1.709.943)	(2.137.430)	(2.564.914)
(1) Premissas adotadas:		31/03/2021	Provável	+25%	+50%
	CDI	1,90%	4,90%	6,12%	7,35%
	SELIC	2,75%	5,00%	6,25%	7,50%
	TJLP	4,39%	4,89%	6,11%	7,33%
	IGPM	27,41%	12,91%	16,14%	19,36%
	IPCA	5,94%	5,23%	6,54%	7,84%

32.3.3 - 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 as respectivas obrigações e inclui os respectivos juros contratuais relacionados, quando aplicável.

Notas Explicativas



CONTROLADORA

31/03/2021

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	10.825.089	6.365.227	10.337.699	7.055.417	34.583.432
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.924.592	6.357.607	10.301.820	7.038.549	32.622.568
Obrigações de Ressarcimento	1.375.808	-	-	-	1.375.808
Fornecedores	514.825	-	-	-	514.825
Arrendamentos	9.864	7.620	35.879	16.868	70.231

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

31/03/2021

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	17.961.168	8.372.380	10.176.557	14.507.967	51.018.072
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13.209.735	7.934.771	9.862.115	14.294.401	45.301.022
Fornecedores	2.917.065	16.555	-	-	2.933.620
Obrigações de Ressarcimento	1.598.401	-	-	-	1.598.401
Arrendamentos	231.243	414.703	301.352	163.556	1.110.854
Concessões a Pagar UBP	4.724	6.351	13.090	50.010	74.175

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

32.4 – 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.

Não ocorreram alterações nos tratamentos dos instrumentos financeiros derivativos em 2021, que estão detalhados na nota 42.4 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

Derivativo embutido	Provável	Cenário I	Cenário II	Cenário III	Cenário IV
Fornecimento de energia elétrica	910.621	682.966	455.311	1.138.276	1.365.932
Opção de conversão em ações	10.014	7.511	5.007	12.518	15.021

NOTA 33 – 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.

Notas Explicativas



As informações consolidadas por segmento de negócios, correspondentes a 31 de março de 2021 e 2020, são as seguintes:

	31/03/2021				Total
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	
Receita Operacional Líquida	66.753	4.921.246	3.465.642	(245.215)	8.208.426
Custos Operacionais	(119.357)	(2.486.582)	(574.619)	241.951	(2.938.607)
Despesas Operacionais	(1.504.526)	(587.038)	(211.318)	3.264	(2.299.618)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(1.557.130)	1.847.626	2.679.705	-	2.970.201
Resultado Financeiro					(583.771)
Resultado de Participações Societárias					430.075
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(1.207.366)
Lucro Líquido do Exercício					1.609.139

	31/03/2020 (Reapresentado)				Total
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	
Receita Operacional Líquida	50.985	5.022.895	2.782.229	(252.543)	7.603.566
Custos Operacionais	(17.808)	(2.274.654)	(1.000.661)	250.843	(3.042.280)
Despesas Operacionais	(848.948)	(350.710)	(397.480)	(117.523)	(1.714.661)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(815.771)	2.397.531	1.384.088	(119.223)	2.846.625
Resultado Financeiro					(1.172.078)
Resultado de Participações Societárias					122.032
Outras receitas e despesas					25.042
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(593.941)
Lucro Líquido do Exercício					1.227.680

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:

	31/03/2021				31/03/2020 (Reapresentado)			
	Geração	Transmissão	Administração	Total	Geração	Transmissão	Administração	Total
Suprimento	3.622.603	-	-	3.622.603	4.002.156	-	-	4.002.156
Fornecimento	719.307	-	-	719.307	673.318	-	-	673.318
CCEE	464.687	-	-	464.687	352.669	-	-	352.669
Receita de O&M	1.034.066	1.341.855	-	2.375.921	929.613	1.088.201	-	2.017.814
Receita de construção	8.790	119.655	-	128.445	8.394	153.283	-	161.677
Repasse Itaipu	(3.552)	-	-	(3.552)	(16.978)	-	-	(16.978)
Receita contratual	-	2.339.732	-	2.339.732	-	1.801.301	-	1.801.301
Outras receitas operacionais	90.635	11.456	71.366	173.457	61.447	20.554	46.834	128.835
Deduções Receitas operacionais	(1.067.670)	(536.628)	(7.876)	(1.612.174)	(1.096.845)	(412.368)	(8.013)	(1.517.226)
Total da receita operacional líquida	4.868.866	3.276.070	63.490	8.208.426	4.913.774	2.650.971	38.821	7.603.566

Receita Intersegmento

	31/03/2021			31/03/2020		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Suprimento (venda) de Energia Elétrica do segmento de geração	-	52.380	52.380	-	96.205	96.205
Receita de juros do segmento de geração	54.587	-	54.587	105.144	-	105.144
Receita de juros do segmento de transmissão	71.962	-	71.962	85.443	-	85.443
Total	126.549	52.380	178.929	190.587	96.205	286.792

Ativos não circulantes por segmento

	31/03/2021				31/03/2020			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Imobilizado	6.474.258	26.014.963	-	32.489.221	1.560.355	31.351.937	-	32.912.292
Intangível	366.427	295.722	2.092	664.241	144.891	488.925	2.092	635.908
Total	6.840.685	26.310.685	2.092	33.153.462	1.705.246	31.840.862	2.092	33.548.200

Itens que não afetam o caixa por segmento

	31/03/2021			31/03/2020		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Depreciação e Amortização	37.895	420.205	458.100	15.816	453.449	469.265

Notas Explicativas



NOTA 34 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Dentre as principais operações ocorridas com as partes relacionadas durante o período findo em 31 de março de 2021, destacamos os empréstimos e financiamentos concedidos estabelecidos de acordo com a legislação específica sobre o assunto.

34.1 – Principais transações ocorridas em 2021

Partes Relacionadas	Data da Operação	Objeto do Contrato	Valor da transação
Eletronorte, Furnas, Chesf e Telebras	11/02/2021 (Eletronorte) e 12/02/2021 (Furnas e Chesf)	Terceiro termo de aditamento ao contrato de cessão de uso da infraestrutura do sistema de transmissão de energia elétrica e de fibras ópticas, a serem disponibilizadas, e outras avenças, que tem como objeto a cessão de uso, a título oneroso, de infraestrutura do sistema de transmissão de energia elétrica, bem como de fibras ópticas contidas nos cabos OPGW (<i>Optical Ground Wire</i>) instalados nas linhas de transmissão de propriedade da Eletronorte, Chesf e Furnas.	R\$ 73.082 - Eletronorte; R\$ 88.443 - Furnas; e R\$ 66.027 - Chesf.

34.2 - 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:

NATUREZA DA OPERAÇÃO	CONSOLIDADO			
	31/03/2021		31/12/2020	
	ATIVO	PASSIVO	ATIVO	PASSIVO
Direito de Ressarcimento				
Poder Público Federal	5.661.716	-	5.588.131	-
Cauções e depósitos vinculados				
Poder Público Federal - FIDC Infinity DI	93.013	-	89.501	-
Empréstimos e Financiamentos a Pagar				
Poder Público Federal - Banco do Brasil	-	2.253.947	-	2.505.777
Poder Público Federal - Caixa Econômica Federal (a.1)	-	4.587.143	-	4.769.371
Poder Público Federal - BNDES (a.2)	-	5.128.671	-	5.245.281
Poder Público Federal - Reserva Global de Reversão (a.3)	-	2.195.051	-	2.314.672
Poder Público Federal - Petrobras (b)	-	6.642.119	-	7.121.333
Poder Público Federal - FINEP	-	64.088	-	69.992
Poder Público Federal - FIDC Infinity DI	-	258.449	-	326.778
Obrigações de Ressarcimento (c)				
Tesouro Nacional - Itaipu	-	5.390.942	-	5.306.972
Total	5.754.729	26.778.859	5.677.632	27.660.176

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

a) Empréstimos e financiamentos a pagar:

Aplicações na Usina Angra 3

a.1) 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.2) 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.3) 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.

Notas Explicativas



Garantia dos empréstimos:

A participação da Eletrobras como garantidora de empréstimos tomados por suas controladas pode ser observada em maiores detalhes na nota 20.3.

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 a.

34.3 - 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					
	31/03/2021			31/12/2020		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Empréstimos e financiamentos (a)	9.599.205	-	-	10.506.018	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (b)	1.982.711	-	-	1.223.108	-	-
Dividendo a receber	4.890.096	-	-	4.683.178	-	-
Créditos com Controladas - CCD's (c)	2.271.036	-	-	2.230.317	-	-
Outros Ativos	262.985	-	-	107.964	-	-
Provisões	-	1.125.525	-	-	1.129.242	-
Fundo de Descomissionamento	-	1.960.371	(69.047)	-	1.842.034	(370.614)
Receitas de Juros, Comissões, Taxas e Variação Cambial (d)	-	-	780.401	-	-	2.043.189
Taxas	-	-	(1.025)	-	-	(633)
Total	19.006.033	3.085.896	710.329	18.750.585	2.971.276	1.671.942

	Saldos e Transações por Entidade - Controladora					
	31/03/2021			31/12/2020		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Controladas						
Fumas	1.999.058	-	49.838	2.039.113	-	55.035
Eletronorte	4.220.559	-	90.194	4.139.400	-	182.395
Eletronuclear	2.610.539	1.960.371	(58.587)	1.784.950	1.842.034	(336.891)
Amazonas GT	2.016.109	-	18.457	2.270.943	-	38.804
CGT Eletrosul	1.752.829	-	19.936	1.823.618	-	1.533
Chesf	1.932.080	-	132.484	1.801.006	-	11.848
Eletropar	9.323	-	44	9.448	-	-
	14.540.497	1.960.371	252.366	13.868.478	1.842.034	(47.276)
Controladas em conjunto e coligadas						
Itaipu	3.848.826	-	458.819	4.241.949	-	1.711.578
Eletros	-	1.125.525	(1.025)	-	1.129.242	(633)
Equatorial Maranhão D	24.302	-	-	157.993	-	2.223
Lajeado Energia	106.856	-	-	100.280	-	-
CEB Lajeado	7.996	-	-	12.150	-	-
Paulista Lajeado	9.891	-	-	15.202	-	-
CEEE-D	9.476	-	169	10.270	-	207
CEEE-GT	44.171	-	-	15.897	-	-
CTEEP	411.553	-	-	236.193	-	5.843
EMAE	2.465	-	-	92.173	-	-
	4.465.536	1.125.525	457.963	4.882.107	1.129.242	1.719.218
Total	19.006.033	3.085.896	710.329	18.750.585	2.971.276	1.671.942

A seguir, identificam-se as condições das principais transações realizadas com as 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

Notas Explicativas



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: Créditos da CCC referente a certas distribuidoras alienadas transferidas à Eletrobras que serão pagos pela controlada Eletronorte, corrigidos até a data do pagamento. O total atualizado desses créditos em 31 de março de 2021 é de R\$ 2.158.514 (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 20 e parte refere-se à variação cambial decorrente das operações de Itaipu, cujos detalhes encontram-se na nota 15;

34.4 - 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					
	31/03/2021			31/12/2020		31/03/2020
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Clientes	75.931	-	-	59.147	-	-
Contas a receber	1.923	-	-	20.628	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	315	-	-	1.540	-	-
Dividendos / JCP a receber	671.028	-	-	636.526	-	-
Empréstimos e financiamentos	3.663.064	-	-	4.296.519	-	-
Outros Ativos	266.548	-	-	105.569	-	-
Fornecedores	-	23.983	-	-	44.279	-
Provisões	-	1.125.525	-	-	1.129.242	-
Contas a pagar	-	47.454	-	-	29.877	-
Outros passivos	-	1.882	-	-	1.901	-
Receita de uso de Energia Elétrica	-	-	100.574	-	-	93.716
Receitas de prestação de serviços	-	-	3.005	-	-	26.583
Outras receitas	-	-	70.625	-	-	(1.366)
Compra de Energia Elétrica	-	-	(146.409)	-	-	(195.675)
Encargos de Uso da Rede	-	-	(79.025)	-	-	(15.527)
Taxas	-	-	(1.025)	-	-	(633)
Outras Despesas	-	-	(682)	-	-	-
Receitas de Juros, Comissões e Taxas e Variação Cambial	-	-	458.987	-	-	1.719.852
Receitas Financeiras	-	-	143	-	-	39
Despesas Financeiras	-	-	(1.087)	-	-	-
Total	4.678.809	1.198.844	405.106	5.119.929	1.205.299	1.626.989

Notas Explicativas



Saldo e Transações por Entidade - Consolidado

	31/03/2021			31/12/2020		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
EMAE	2.465	-	-	92.173	-	-
Baguari	354	-	115	355	-	106
Belo Monte Transmissora	34.674	2.715	(8.512)	34.674	2.738	(9.003)
Caldas Novas Transmissão	526	2	175	483	2	170
CEB Lajeado	7.995	-	-	12.150	-	-
CEEE-D	9.476	-	169	10.270	-	207
CEEE-GT	44.171	-	-	15.897	-	-
Chapecoense Geração	740	-	-	740	-	-
Companhia Energética Sinop	1.059	398	(965)	1.071	772	99
Companhia Hidrelétrica Teles Pires	5.751	17.330	(36.328)	4.996	17.221	(36.910)
Centro de Soluções Estratégicas - CSE	-	-	-	1.697	-	-
CTEEP	418.850	-	3.733	236.193	-	5.843
Eletros (a)	-	1.125.525	(1.025)	-	1.129.242	(633)
EMAE	2.672	-	667	92.174	-	-
Empresa de Energia São Manuel	1.430	2.564	(6.072)	1.446	3.440	(5.155)
Energia Olímpica	-	-	-	-	-	(1.673)
Enerpeixe	12.252	8.816	(27.753)	12.259	10.249	(25.057)
Equatorial Maranhão D	24.302	-	-	85.838	-	2.223
Energia Sustentável do Brasil	15.189	35.182	(97.240)	15.276	34.380	(79.317)
Foz do Chapecó	3.586	-	10.495	959	-	2.632
Fronteira Oeste - FOTE	17	2	136	341	2	65
Goiás Transmissão	8.146	135	(403)	8.146	134	(414)
Interligação Elétrica Garanhuns	8.055	249	(824)	8.055	263	-
Interligação Elétrica Madeira	5.717	3.599	(8.417)	5.717	3.719	(3.634)
Itaipu (b)	3.848.826	-	458.819	4.241.949	-	1.711.578
Lago Azul Transmissora	21	9	54	132	9	32
Lajeado Energia	106.856	-	-	100.280	-	-
Manaus Construtora	9.178	-	-	23.298	-	-
Mata de Santa Genebra	438	645	(1.404)	438	659	(297)
MGE Transmissão	5.634	99	(231)	5.634	78	(154)
Norte Brasil Transmissora de Energia	-	599	(1.979)	80	605	301
Norte Energia	23.183	-	50.523	39.854	-	28.883
Paranaíba Transmissora de Energia	6.163	335	(1.001)	6.163	338	(732)
Paulista Lajeado	9.891	-	-	15.202	-	-
Retiro Baixo Energética	3.858	-	-	5.083	-	-
Santo Antônio Energia	21.267	-	61.474	19.725	811	34.707
Serra Facão Energia	2.281	-	6.623	-	-	-
Sistema de Transmissão Nordeste - STN	349	370	(90)	344	365	346
Tijoa Participações e Investimentos	1.164	-	3.456	1.187	-	2.759
Transenergia Goiás	102	28	882	46	28	-
Transenergia São Paulo	14.760	24	(71)	14.760	24	(72)
Transenergia Renovável	106	42	(125)	520	42	(107)
Transnorte	72	11	168	134	11	151
Triângulo Mineiro Transmissora	11	90	(270)	11	90	(276)
Transmissora Sul Litorânea de Energia - TSLE	17.205	15	340	4.162	17	346
Vale do São Bartolomeu	17	60	(13)	17	60	(26)
Total	4.678.809	1.198.844	405.106	5.119.929	1.205.299	1.626.989

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

- Eletros – Fundação Eletrobras de Seguridade Social: em 31 de março de 2021, o saldo das provisões de benefícios aos empregados totaliza R\$ 1.125.525 (R\$ 1.129.242 em 31 de dezembro de 2020).
- Itaipu: Estão atrelados ao Empréstimo descritos na nota 20, as receitas de juros, comissões, taxas e variação cambial decorrem principalmente dos encargos financeiros e pela variação cambial decorrente das operações de Itaipu, cujos detalhes podem ser observados na nota 15.

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

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.: contratos de prestação de serviços referente à manutenção da linha de transmissão, bem como cobrança do uso da rede do sistema de transmissão;

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 MWh;

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;

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.: Contratos celebrados para disponibilização e uso do sistema de transmissão; 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.

34.5 - 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	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Benefícios de curto prazo	2.150	1.916	9.271	9.449
Benefícios pós-emprego	110	109	110	109
Total	2.260	2.024	9.381	9.558

NOTA 35 – ATIVOS MANTIDOS PARA VENDA

Geração	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
	289.331	289.331	289.331	289.331
Total de ativos classificados como mantidos para venda	289.331	289.331	289.331	289.331

O quadro abaixo demonstra as SPEs classificadas como mantidas para venda em 31 de março de 2021:

Investimentos em SPEs de Geração da Eletrobras classificados como ativos mantidos para venda	31/03/2021	31/12/2020
Chapada Piauí I	124.484	124.484
Chapada Piauí II	164.847	164.847
	289.331	289.331

NOTA 36 – EVENTOS SUBSEQUENTES

36.1 - Reperfilamento do componente financeiro da RBSE

Em abril de 2021, a ANEEL aprovou o reperfilamento do componente financeiro da RBSE das Controladas Furnas, Eletronorte, CGT Eletrosul e Chesf. A decisão prevê uma 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 um aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo WACC. Porém, a mesma decisão da ANEEL que promoveu o reperfilamento do componente financeiro, reconheceu o direito das transmissoras de obterem os valores cujo pagamento estava suspenso judicialmente, acrescidos dos valores das RAPs, também como componente financeiro da RBSE.

Notas Explicativas



36.2 - Pagamento de Dividendos

Em abril de 2021, foi aprovada pela 61ª Assembleia Geral Ordinária a proposta para pagamentos de Dividendos no valor de R\$ 1.507.138 aos acionistas da Companhia titulares de ações preferenciais de classe "A" e classe "B" e de ações ordinárias, conforme previsto no Estatuto da Companhia.

36.3 - Emissão de Debêntures - Eletrobras

Em abril de 2021, foi aprovada a sua 3ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em 2 séries, da espécie quirografária para distribuição pública com esforços restritos, nos termos da Instrução CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009, conforme alterada, de 2.700 Debêntures, sendo: (i) 1.200 Debêntures da primeira série e (ii) 1.500 Debêntures da segunda série, perfazendo o montante total de R\$ 2.700.000 na data de emissão, observado que a Emissão das Debêntures da Segunda Série será realizada nos termos do artigo 2º da Lei nº 12.431. Os recursos líquidos captados pela Eletrobras por meio da Emissão das Debêntures da Primeira Série serão utilizados para reforço de caixa para utilização no curso ordinário dos negócios da Companhia; e (ii) das Debêntures da Segunda Série serão utilizados exclusivamente para pagamentos futuros ou reembolso de gastos, despesas ou dívidas relacionadas à implantação da "Usina Termonuclear Angra 3".

36.4 - Presidente Eletrobras

Em abril de 2021, o Conselho de Administração da Eletrobras, elegeu o Sr. Rodrigo Limp Nascimento para o cargo de Presidente da Eletrobras, cuja posse foi no dia 3 de maio de 2021.

Notas Explicativas

**NOTA 37 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 31 DE MARÇO DE 2021**

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2020	ITR de 31/03/2021
Contexto Operacional	1	1
Destaques	2	2
Concessões e Autorizações de Energia Elétrica	3	3
Principais Políticas Contábeis	4	4
Caixa, Equivalentes de Caixa	6	5
Caixa Restrito	7	6
Títulos e Valores Mobiliários	8	7
Clientes	10	8
Financiamentos e Empréstimos	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
Fornecedores	24	19
Empréstimos Financiamentos e Debêntures	25	20
Operação de Arrendamento	26	21
Empréstimo Compulsório	27	22
Tributos a Recolher e Imposto de Renda e Contribuição Social	28	23
Remuneração aos Acionistas	30	24
Provisões e Passivos Contingentes	33	25
Obrigações para Desmobilização de Ativos	34	26
Patrimônio Líquido	37	27
Resultado por Ação	38	28
Receita Operacional Líquida	39	29
Custos e Despesas Operacionais	40	30
Resultado Financeiro	41	31
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	42	32
Informações por Segmento de Negócios	43	33
Transações com Partes Relacionadas	44	34
Remuneração do Pessoal Chave	44.5	34.5
Ativos Mantidos para Venda	45	35
Eventos Subsequentes	48	36

As notas explicativas do relatório anual de 2020 que foram suprimidas no relatório trimestral do período findo de 30 de março 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
Intangível	22
Valor Recuperável dos Ativos de Longo Prazo	23
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 Jose 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 31 de março de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 das empresas controladas e controladas em conjunto

Conforme mencionado na Nota 17.5 às informações financeiras individuais e consolidadas, a controlada Amazonas Geração e Transmissão S.A. (Amazonas GT) e as coligadas Madeira Energia S.A., Norte Energia S.A., Enerpeixe S.A., Teles Pires Participações S.A. e Chapecoense Geração S.A. apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes em 31 de março de 2021. As circunstâncias das controladas e 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 desse assunto.

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 três meses findo em 31 de março 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, 12 de maio 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 31 de março de 2021.

Rio de Janeiro, 12 de maio 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 31 de março de 2021.

Rio de Janeiro, 12 de maio 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