

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	7
--------------------------------	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	10
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	12
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	13
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	15
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	16
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	17
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	20
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	26
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	69
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 31/03/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	54.151
Preferenciais	1.754
Total	55.905
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	29.546.317	28.632.669
1.01	Ativo Circulante	8.337.590	8.118.906
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	67.402	9.256
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.307.632	2.079.294
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	3.299.329	1.906.884
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.303	172.410
1.01.03	Contas a Receber	1.572.790	1.944.527
1.01.03.01	Clientes	1.572.790	1.944.527
1.01.04	Estoques	90.061	85.065
1.01.06	Tributos a Recuperar	255.449	259.069
1.01.07	Despesas Antecipadas	5.947	4.672
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.038.309	3.737.023
1.01.08.03	Outros	3.038.309	3.737.023
1.01.08.03.01	Serviços em curso	343.914	332.140
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	2.392.084	3.108.499
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	34.646	31.890
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	27.108	27.108
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	82.296	76.806
1.01.08.03.06	Outros créditos	158.261	160.580
1.02	Ativo Não Circulante	21.208.727	20.513.763
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	13.641.222	13.041.709
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	213	33.193
1.02.01.07	Tributos Diferidos	191.286	145.987
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	191.286	145.987
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.449.723	12.862.529
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	12.205.426	11.610.045
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	201.565	201.189
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	446.328	488.241
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	33.134	0
1.02.01.10.10	Outros créditos	75.448	75.232
1.02.02	Investimentos	5.473.172	6.117.611
1.02.03	Imobilizado	1.973.365	1.237.612
1.02.04	Intangível	120.968	116.831

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	29.546.317	28.632.669
2.01	Passivo Circulante	3.268.116	3.204.675
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	152.282	135.788
2.01.01.01	Obrigações Sociais	66.316	60.061
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	85.966	75.727
2.01.02	Fornecedores	221.812	340.824
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	221.812	340.824
2.01.03	Obrigações Fiscais	125.065	122.935
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	113.406	103.763
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	10.095	13.954
2.01.03.01.02	Cofins	71.470	52.404
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	15.494	11.377
2.01.03.01.04	IRRF	15.734	25.429
2.01.03.01.05	Outros	613	599
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	5.667	12.392
2.01.03.02.01	ICMS	5.667	12.392
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.992	6.780
2.01.03.03.01	ISS	5.992	6.780
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	223.652	239.257
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	213.828	228.033
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	213.828	228.033
2.01.04.02	Debêntures	9.824	11.224
2.01.05	Outras Obrigações	2.545.305	2.365.871
2.01.05.02	Outros	2.545.305	2.365.871
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	1.940.764	1.807.003
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	120.341	120.382
2.01.05.02.05	Benefício pós-emprego	147.659	149.177
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	133.430	122.420
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	108.668	73.516
2.01.05.02.11	Outros	94.443	93.373
2.02	Passivo Não Circulante	9.493.249	9.108.967
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	973.363	1.013.539
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	838.038	875.548
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	838.038	875.548
2.02.01.02	Debêntures	135.325	137.991
2.02.02	Outras Obrigações	4.579.330	4.502.987
2.02.02.02	Outros	4.579.330	4.502.987
2.02.02.02.04	Benefício pós-emprego	3.530.704	3.522.069
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	44.024	57.506
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	435.839	489.939
2.02.02.02.07	Provisão Contrato oneroso	100.478	100.478
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	55.987	56.268
2.02.02.02.09	Outros	412.298	276.727
2.02.04	Provisões	3.940.556	3.592.441
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.940.556	3.592.441
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.156	2.254

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	144.345	160.320
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.793.940	3.429.752
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	115	115
2.03	Patrimônio Líquido	16.784.952	16.319.027
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	5.403.347	5.403.347
2.03.04.01	Reserva Legal	0	387.567
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	0	4.065.644
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	0	950.136
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	465.925	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.754.472	-3.754.472

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	1.781.216	1.597.683
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-511.037	-436.701
3.03	Resultado Bruto	1.270.179	1.160.982
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-691.316	-364.603
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-742.519	-438.598
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	51.203	73.995
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	578.863	796.379
3.06	Resultado Financeiro	14.046	-17.341
3.06.01	Receitas Financeiras	176.368	75.777
3.06.02	Despesas Financeiras	-162.322	-93.118
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	592.909	779.038
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-126.984	-295.066
3.08.01	Corrente	-170.041	-217.020
3.08.02	Diferido	43.057	-78.046
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	465.925	483.972
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	465.925	483.972
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	8,33424	8,65706
3.99.01.02	PN	8,33424	8,65706
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	8,33424	8,65706
3.99.02.02	PN	8,33424	8,65706

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	465.925	483.972
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-42.305
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	-49.917
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	7.612
4.03	Resultado Abrangente do Período	465.925	441.667

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	609.223	-28.615
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	562.281	434.223
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	592.909	779.038
6.01.01.02	Depreciação e amortização	25.770	26.272
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-48.112	-10.091
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-51.203	-73.995
6.01.01.05	Provisão para contingências	362.727	64.957
6.01.01.06	Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa	93.039	35.103
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	56.587	22.556
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-2.202	-5.052
6.01.01.09	Remuneração do Ativo Financeiro	-656.266	-530.820
6.01.01.10	Encargos financeiros	20.721	21.251
6.01.01.12	Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	-41	-41
6.01.01.15	Juros sobre dividendos a pagar	133.761	65.419
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	34.591	39.626
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	174.339	-398.125
6.01.02.01	Clientes	278.698	-155.432
6.01.02.02	Estoques	-4.996	-662
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-57.484	-109.185
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-5.142	-6.915
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-3.106	26.010
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-5.490	-3.130
6.01.02.07	Alienações em curso	10.604	7.806
6.01.02.08	Fornecedores	-119.012	-139.218
6.01.02.09	Obrigações estimadas	14.717	10.270
6.01.02.10	Encargos setoriais	-18.948	7.247
6.01.02.11	Provisão para contingências	-14.612	-6.366
6.01.02.12	Folha de pagamento	190	5.236
6.01.02.13	Serviços em curso	-11.774	-10.648
6.01.02.14	Outros ativos e passivos operacionais	110.694	-23.138
6.01.03	Outros	-127.397	-64.713
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outros	-17.446	-14.109
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-48.820	-40.145
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-105.596	0
6.01.03.05	Depósitos vinculados a litígios	44.465	-10.459
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-493.401	153.573
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-21.746	-20.019
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do serviço público	777.300	505.019
6.02.03	Investimento em Participações Societárias Permanentes	-20.614	0
6.02.04	Aplicações em (resgate de) Títulos e valores mobiliários	-1.228.341	-325.427
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	0	-6.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-57.676	-67.377
6.03.02	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-52.781	-57.768
6.03.04	Debêntures	-4.895	-9.609

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	58.146	57.581
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	9.256	1.312
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	67.402	58.893

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	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	465.925	0	465.925
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	465.925	0	465.925
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	465.925	-3.754.472	16.784.952

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	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	411.347	-408.223	3.124
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	411.347	-2.082.217	17.690.390
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	483.972	-42.305	441.667
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	483.972	0	483.972
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	895.319	-2.124.522	18.132.057

DFs Individuais / Demonstração do 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	2.052.254	1.826.523
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.437.546	1.275.850
7.01.02	Outras Receitas	661.196	534.514
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	4.930	3.694
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	656.266	530.820
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	46.551	51.262
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-93.039	-35.103
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-832.331	-542.598
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-832.331	-542.598
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.219.923	1.283.925
7.04	Retenções	-25.770	-26.272
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-25.770	-26.272
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.194.153	1.257.653
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	229.245	150.803
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	51.203	73.995
7.06.02	Receitas Financeiras	176.368	75.777
7.06.03	Outros	1.674	1.031
7.06.03.01	Aluguéis	1.674	1.031
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.423.398	1.408.456
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.423.398	1.408.456
7.08.01	Pessoal	268.518	225.870
7.08.01.01	Remuneração Direta	254.495	213.742
7.08.01.03	F.G.T.S.	13.377	11.483
7.08.01.04	Outros	646	645
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	646	645
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	522.475	593.619
7.08.02.01	Federais	494.939	565.426
7.08.02.02	Estaduais	24.549	23.918
7.08.02.03	Municipais	2.987	4.275
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	166.480	104.995
7.08.03.01	Juros	162.322	93.118
7.08.03.02	Aluguéis	2.145	2.508
7.08.03.03	Outras	2.013	9.369
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	465.925	483.972
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	465.925	483.972

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	1	28.769.069
1.01	Ativo Circulante	1	8.200.411
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	0	58.548
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	2.079.294
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	1.906.884
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	172.410
1.01.03	Contas a Receber	0	1.963.986
1.01.03.01	Clientes	0	1.963.986
1.01.04	Estoques	0	85.065
1.01.06	Tributos a Recuperar	0	260.128
1.01.07	Despesas Antecipadas	0	4.685
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1	3.748.705
1.01.08.03	Outros	1	3.748.705
1.01.08.03.01	Serviço em curso	0	332.140
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	0	3.108.499
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	0	34.375
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	0	27.108
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	0	76.806
1.01.08.03.06	Outros créditos	1	169.777
1.02	Ativo Não Circulante	0	20.568.658
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	0	13.057.620
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	210
1.02.01.07	Tributos Diferidos	0	145.987
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	0	145.987
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	0	12.911.423
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	0	11.610.045
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	0	203.519
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	0	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	0	488.241
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	0	32.983
1.02.01.10.10	Outros créditos	0	88.813
1.02.02	Investimentos	0	5.310.677
1.02.03	Imobilizado	0	2.083.004
1.02.04	Intangível	0	117.357

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	1	28.769.069
2.01	Passivo Circulante	1	3.217.852
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	0	136.256
2.01.01.01	Obrigações Sociais	0	60.281
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	0	75.975
2.01.02	Fornecedores	0	345.200
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	0	345.200
2.01.03	Obrigações Fiscais	0	125.326
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	0	106.115
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	15.092
2.01.03.01.02	Cofins	0	53.305
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	0	11.563
2.01.03.01.04	IRRF	0	25.507
2.01.03.01.05	Outros	0	648
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	0	12.393
2.01.03.02.01	ICMS	0	12.393
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	6.818
2.01.03.03.01	ISS	0	6.818
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	0	239.257
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	228.033
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	0	228.033
2.01.04.02	Debêntures	0	11.224
2.01.05	Outras Obrigações	1	2.371.813
2.01.05.02	Outros	1	2.371.813
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	0	1.807.003
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	0	120.382
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	0	149.177
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	122.420
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	0	73.516
2.01.05.02.11	Outros	1	99.315
2.02	Passivo Não Circulante	0	9.210.662
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	1.013.539
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	875.548
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	0	875.548
2.02.01.02	Debêntures	0	137.991
2.02.02	Outras Obrigações	0	4.604.682
2.02.02.02	Outros	0	4.604.682
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	0	3.522.069
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	57.506
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	0	489.939
2.02.02.02.07	Provisão contrato oneroso	0	100.478
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas a concessão	0	56.268
2.02.02.02.10	Outros	0	378.422
2.02.04	Provisões	0	3.592.441
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	0	3.592.441
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	0	2.254

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	0	160.320
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	0	3.429.752
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	0	115
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	0	16.340.555
2.03.01	Capital Social Realizado	0	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	0	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	0	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direiros constituídos com capital próprio	0	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	0	5.403.347
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	0	-3.754.472
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	0	21.528

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	1.802.984	1.632.764
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-523.510	-372.958
3.03	Resultado Bruto	1.279.474	1.259.806
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-698.343	-459.421
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-746.829	-519.057
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	48.486	59.636
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	581.131	800.385
3.06	Resultado Financeiro	15.133	-20.021
3.06.01	Receitas Financeiras	177.839	76.874
3.06.02	Despesas Financeiras	-162.706	-96.895
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	596.264	780.364
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-130.339	-295.741
3.08.01	Corrente	-173.396	-218.051
3.08.02	Diferido	43.057	-77.690
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	465.925	484.623
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	465.925	484.623
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	465.925	483.972
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	0	651
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	8,33424	8,65706
3.99.01.02	PN	8,33424	8,65706
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	8,33424	8,65706
3.99.02.02	PN	8,33424	8,65706

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	465.925	484.623
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-42.305
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	-49.917
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	7.612
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	465.925	442.318
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	465.925	441.667
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	0	651

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	629.456	-11.618
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	577.089	398.684
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	596.264	780.364
6.01.01.02	Depreciação e amortização	34.506	36.381
6.01.01.03	Variação monetária e cambial (líquidas)	-48.112	-10.091
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-48.486	-59.636
6.01.01.05	Provisão para contingências	362.727	64.957
6.01.01.06	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	93.039	35.103
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	56.587	22.556
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-2.202	-5.052
6.01.01.09	Receita financeira - Ativo financeiro	-656.266	-541.870
6.01.01.10	Encargos financeiros	20.721	23.139
6.01.01.12	Atualização de títulos da dívida agrária (TDA)	-41	-41
6.01.01.13	Outras provisões(reversões) operacionais	0	13.661
6.01.01.15	Juros sobre dividendos a pagar	133.761	0
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	34.591	39.626
6.01.01.20	Outros	0	-413
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	183.119	-343.156
6.01.02.01	Clientes	284.512	-175.610
6.01.02.02	Estoques	-4.996	-662
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-58.923	-110.453
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-5.142	-6.720
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-3.106	26.012
6.01.02.06	Fachesf Saúde mais	-5.490	-3.130
6.01.02.07	Alienações em curso	10.604	7.806
6.01.02.08	Fornecedores	-115.667	-116.230
6.01.02.09	Obrigações estimadas	14.372	9.871
6.01.02.10	Encargos setoriais	-18.948	7.217
6.01.02.11	Provisão para contingências	-14.612	-10.021
6.01.02.13	Serviços em curso	-11.774	-10.648
6.01.02.14	Folha de pagamento	190	5.259
6.01.02.16	Outros ativos e passivos operacionais	112.099	34.153
6.01.03	Outros	-130.752	-67.146
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-17.446	-15.352
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-48.820	-40.145
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígio	44.465	-10.618
6.01.03.05	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-108.951	-1.031
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-494.941	133.664
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-25.525	-69.693
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do serviço público	777.300	515.190
6.02.03	Investimentos em participações permanentes	-20.614	0
6.02.04	Aplicações em (resgates de) Títulos e valores mobiliários	-1.228.341	-325.427
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	0	-6.000
6.02.07	Baixas de Ativo Imobilizado e Intangível	2.239	19.594

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-57.676	-67.198
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-52.781	-57.589
6.03.04	Debêntures	-4.895	-9.609
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	76.839	54.848
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	58.548	118.001
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	135.387	172.849

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	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027	0	16.319.027
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027	0	16.319.027
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	465.925	0	465.925	0	465.925
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	465.925	0	465.925	0	465.925
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	465.925	-3.754.472	16.784.952	0	16.784.952

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	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266	20.663	17.707.929
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	411.347	-408.223	3.124	0	3.124
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	411.347	-2.082.217	17.690.390	20.663	17.711.053
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	483.972	-42.305	441.667	652	442.319
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	483.972	0	483.972	652	484.624
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	895.319	-2.124.522	18.132.057	21.315	18.153.372

DFs Consolidadas / Demonstração do 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	2.076.747	1.864.244
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.453.226	1.302.005
7.01.02	Outras Receitas	670.009	545.462
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	13.743	3.592
7.01.02.04	Remuneração do ativo financeiro	656.266	541.870
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	46.551	51.880
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-93.039	-35.103
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-837.366	-546.189
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-837.366	-546.189
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.239.381	1.318.055
7.04	Retenções	-34.506	-36.381
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-34.506	-36.381
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.204.875	1.281.674
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	228.009	137.549
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	48.486	59.636
7.06.02	Receitas Financeiras	177.849	76.882
7.06.03	Outros	1.674	1.031
7.06.03.01	Aluguéis	1.674	1.031
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.432.884	1.419.223
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.432.884	1.419.223
7.08.01	Pessoal	270.884	228.240
7.08.01.01	Remuneração Direta	256.861	216.112
7.08.01.03	F.G.T.S.	13.377	11.483
7.08.01.04	Outros	646	645
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	646	645
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	529.080	597.176
7.08.02.01	Federais	501.544	568.983
7.08.02.02	Estaduais	24.549	23.918
7.08.02.03	Municipais	2.987	4.275
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	166.995	109.184
7.08.03.01	Juros	162.706	96.895
7.08.03.02	Aluguéis	2.276	2.920
7.08.03.03	Outras	2.013	9.369
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	465.925	484.623
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	465.925	483.972
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	0	651

Comentário do Desempenho**ANÁLISE DOS RESULTADOS****MARÇO/2021 x MARÇO/2020**

A Companhia apresentou no período de janeiro a março de 2021 um lucro líquido de R\$ 465,9 milhões, -3,9% inferior ao lucro líquido de R\$ 484,6 milhões no mesmo período de 2020.

As principais variações de receitas e custos/despesas estão demonstradas a seguir.

	31/03/2021	31/03/2020	Variação (%)
RECEITA OPERACIONAL	2.171,5	1.900,4	14,3%
Fornecimento de energia elétrica	147,2	144,8	1,7%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	750,2	646,8	16,0%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	479,5	359,8	33,3%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	76,4	150,5	-49,2%
Receita de construção	46,5	51,9	-10,4%
Receita contratual	656,3	541,9	21,1%
Outras receitas operacionais	15,4	4,7	227,7%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(368,5)	(267,6)	37,7%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.803,0	1.632,8	10,4%
CUSTOS OPERACIONAIS	(523,5)	(439,1)	19,2%
Pessoal	(93,1)	(26,9)	246,1%
Material	(2,6)	(2,1)	23,8%
Serviço de terceiros	(23,0)	(22,1)	4,1%
Outros	(41,6)	(1,3)	3100,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(49,8)	(104,7)	-52,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(213,8)	(189,2)	13,0%
Custo de construção	(79,2)	(79,1)	0,1%
Depreciação e amortização	(20,4)	(13,7)	48,9%
DESPESAS OPERACIONAIS	(746,8)	(453,0)	64,9%
Pessoal	(204,6)	(229,7)	-10,9%
Material	(4,4)	(4,9)	-10,2%
Serviço de terceiros	(18,2)	(31,7)	-42,6%
Outros	(15,1)	(10,7)	41,1%
Depreciação e amortização	(14,1)	(22,7)	-37,9%
Provisões operacionais	(490,4)	(153,3)	219,9%
RESULTADO DO SERVIÇO	532,7	740,7	-28,1%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	48,5	59,6	-18,6%
RESULTADO FINANCEIRO	15,1	(20,0)	-
Receitas financeiras	177,8	76,9	131,2%
Despesas financeiras	(162,7)	(96,9)	67,9%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	596,3	780,3	-23,6%
Contribuição social	(44,9)	(121,8)	-63,1%
Imposto de renda	(85,5)	(173,9)	-50,8%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	465,9	484,6	-3,9%

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a março de 2021, uma receita 14,3% superior ao apurado no mesmo período de 2020, passando de R\$ 1.900,4 milhões para R\$ 2.171,5 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 1,7%, passando de R\$ 144,8 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 147,2 milhões no mesmo período 2021, devido ao aumento de cerca de 8 MW médios no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até março/2021, em comparação com o mesmo período do ano anterior, influenciado pela retomada das atividades de um consumidor industrial no estado de Alagoas, que compensou a redução causada por problemas técnicos ocorridos na planta de um consumidor industrial no estado da Bahia, a partir do mês de março/2020 e que perduraram durante o acumulado até mar/2021, sem base de comparação no acumulado de mar/2020.
- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 16,0%, passando de R\$ 646,8 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 750,2 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente: (i) aumento de 71 MW médios vendidos no acumulado de março/2021 em relação de novos contratos no 1T20, e do início da operação comercial a EOL Casa Nova A; (ii) reajuste anual da RAG de cerca de 10%, conforme a Resolução Homologatória nº 2746/2020 (ciclo 2020-2021). Adicionalmente, houve aumento da receita indenizatória para o pagamento do CFURH em cerca de R\$ 15 milhões.
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou redução de 49,2%, passando de R\$ 150,5 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 76,4 milhões, no mesmo período de 2021, em função do aumento de 79 MW médios na energia contratada (reflexo no suprimento), reduzindo a sobra de energia em relação ao mesmo período de 2020. Adicionalmente, houve redução do PLD médio de R\$ 187/MWh, em 2020, para R\$ 172/MWh, em 2021.
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou aumento de 33,3% passando de R\$ 359,8 milhões no período de janeiro a março de 2020 para R\$ 479,5 milhões no mesmo período de 2021, decorrente do efeito da revisão tarifária do CC 061 retroativa a 2018, inclusive na rubrica da Parcela de ajuste apuração, dividida em 3 anos, cujo efeito, desta, perdurará até julho de 2023, considerado na REH Aneel 2.725/20; reajuste anual, consideração das RBNIAS do ciclo passado como RBNIIs, reforços sem autorização de RAP prévia incluídos pela Aneel para o ciclo 2020/2021, parcelas variáveis menores, parcela de ajuste de ciclos anteriores menores, pois no ano há a apuração de duas Resoluções Homologatórias distintas.
- A **receita de construção** apresentou redução de 49,20%, passando de R\$ 51,9 milhões no período de janeiro a março de 2020 para R\$ 46,5 milhões no mesmo período de 2021. A variação, pouco material, na receita de construção dos períodos em destaque possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento.
- A **receita contratual** apresentou aumento de 21,1% passando de R\$ 541,9 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 656,3 milhões, decorrente da variação inflacionária (IPCA e IGPM) entre os períodos em destaque. Enquanto o IPCA acumulado de Jan a Mar/20 foi 0,53%, o IPCA acumulado de Jan a Mar/21

Comentário do Desempenho

foi de 2,05%; já para o IGPM, enquanto o percentual acumulado para o 1 TRI de 2020 foi de 1,69%, para 2021 o índice acumula o percentual de 8,26%.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações ou impacto significativos.

CUSTOS/DESPESAS OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução dos Custos e Despesas no período foram:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** apresentou redução de 52,4%, passando de R\$ 104,7 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 49,8 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente do encerramento de contrato de compra em dezembro/2020 (redução de 64 MW médios), mudança de estratégia de compras no 1º trimestre de 2021 (redução de 138 MW médios) com redução de R\$ 46,5 milhões; reajuste dos contratos existentes com aumento de R\$ 4,8 milhões. Esses fatores resultaram em uma redução de 202 MW médios, em comparação com o mesmo período de 2020, resultando em uma redução total na despesa de R\$ 57,5 milhões.
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 13,0%, passando de R\$ 189,2 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 213,8 milhões no mesmo período de 2021, deve-se principalmente pelo reajuste de cerca de 14% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 2748/2020 (ciclo 2020-2021).
- Os gastos com **pessoal** apresentaram aumento de 16,0%, passando de R\$ 256,6 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 297,7 milhões no mesmo período de 2021, se deve principalmente ao aumento do custo dos juros em função do passivo atuarial dos planos de benefícios CD e BS [R\$ 34 milhões]; aumento com gastos em alimentação [R\$ 3 milhões]; aumento nos gastos com férias [R\$ 3 milhões], aumento em contribuição para FGTS/INSS [R\$ 3 milhões]; em contrapartida, tivemos queda com despesas médicas [-R\$ 7 milhões].
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram queda de 23,4%, passando de R\$ 53,8 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 41,2 milhões no mesmo período de 2021, devido a redução nos gastos com consultoria [-R\$ 3 milhões]; redução nos gastos com contratação de mão-de-obra [-R\$ 5 milhões]; redução em despesas com viagens, tais como passagens, hospedagem e diárias [-R\$ 2 milhões]; redução nos gastos com utilidades e serviços [-R\$ 2 milhões].
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram um aumento de 219,9%, passando de R\$ 153,3 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 490,4 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente de: (i) aumento da provisão para contingência, [+R\$ 297,7 milhões], tendo como destaque a provisão GSF, [R\$ 139 milhões], decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e aumento na atualização do fator K [R\$ 83 milhões]; (ii) queda na provisão GAG melhoria, [-R\$ 19 milhões], decorrente da expectativa dos investimentos nas usinas renovadas.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram aumento de 131,2%, passando de R\$ 76,9 milhões no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 177,8 milhões, no mesmo período de 2021, devido principalmente: (i) ao registro de aumento de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida, no valor de R\$ 68,5 milhões; e; (ii) aumento da variação monetária, no valor de R\$ 39,6.

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 67,9%, passando de R\$ 96,9 milhões, no período de janeiro a março de 2020, para R\$ 162,7 milhões, no mesmo período de 2021, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 133,8 milhões, em função da atualização de remuneração aos acionistas a ser paga em 2021.

* * *

Notas Explicativas

(valores expressos em milhares de reais, exceto os mencionados em contrário)

1 - INFORMAÇÕES GERAIS

(As informações não contábeis não foram revisadas por nossos auditores.)

A Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf (“Companhia”), com sede na Rua Delmiro Gouveia, 333, Bairro de San Martin, CEP 50761-901, na cidade do Recife, capital do Estado de Pernambuco, é uma empresa de economia mista de capital aberto, controlada da Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, criada pelo Decreto-Lei nº 8.031/1945, com operações iniciadas em 15/03/1948. Tem como atividades principais a geração e a transmissão de energia elétrica, atuando em todo o território nacional, tendo hoje como principais compradoras as regiões Sudeste e Nordeste.

As operações da Companhia contam na atividade de geração de energia com 12 usinas hidrelétricas e 14 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.457,4 MW (10.323,4 MW em 31/03/2020) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 129 (129 em 31/03/2020) subestações de potência e 21.491,9 (21.252,6 em 31/03/2020) km de linhas de alta tensão.

Além do parque de geração e sistemas de transmissão próprios, antes mencionados, a Companhia participa, em sociedade com outras empresas, da construção e operação de usinas de geração hidráulica e de geração eólica com capacidades instaladas de 15.646,0 MW (15.646,0 MW em 31/03/2020) e 93,0 MW (203,0 MW em 31/03/2020), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.554,0 km (3.590,0 km em 31/03/2020) de linhas de transmissão.

Com a Medida Provisória nº 579, de 11/09/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, as concessões das usinas hidrelétricas, linhas de transmissão e subestações que tinham seus prazos vencendo no ano de 2015, foram prorrogadas por um prazo de até 30 anos a partir de janeiro/2013, mediante novas condições estabelecidas nos Termos Aditivos aos respectivos Contratos de Concessão com o Poder Concedente, passando a ser regidas por tarifa, com revisão periódica.

A Resolução Normativa Aneel nº 596, de 19/12/2013, em complemento ao art. 2º do Decreto nº 7.850, de 30/11/2012, estabelece critérios e procedimentos para cálculo da parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis de aproveitamentos hidrelétricos, realizados até 31/12/2012 e ainda não amortizados ou depreciados. A concessionária manifestou interesse, em 27/12/2013 no recebimento do valor referente aos investimentos posteriores ao Projeto Básico, e em 11/12/2014, apresentou à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, documentação comprobatória para requerimento dos valores dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, dos ativos de geração de energia elétrica, dos Aproveitamentos Hidrelétricos, previsto nos termos da Lei nº 12.783, de 11/01/2013. O valor requerido à Aneel é de R\$ 4.802,3 milhões, em valores de dezembro de 2012, correspondente aos seguintes Aproveitamentos Hidrelétricos: Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW. O valor e a forma de recebimento serão homologados pela Aneel.

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, associação civil de direito privado, sem fins lucrativos, com funcionamento autorizado pela Resolução nº 351/1998, da Aneel, desde 01/03/1999, assumiu o controle e a operação do Sistema Interligado Nacional – SIN. Nesse contexto, as usinas e a rede básica de transmissão estão sob a coordenação operacional, supervisão e controle do referido órgão.

1.1 - Repactuação do risco hidrológico (Generation Scaling Factor - GSF)

Em 09/09/2020, 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

Notas Explicativas

extensão da outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela Aneel.

Em 03/12/2020, foi publicada a Resolução Normativa Aneel nº 895, de 1º de dezembro de 2020, 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 01/03/2021, a CCEE apresentou os cálculos de determinação da extensão de outorga. O impacto financeiro estimado para a companhia, considerando a limitação de 7 anos na extensão do prazo de outorga, foi de R\$ 290,9 milhões.

Entretanto, em 30/03/2021, 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 Conta 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 no escopo do parágrafo 44 do CPC-04(R1) - 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.

2 – APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, e estão apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21(R1) – Demonstração Financeira Intermediária e legislação específica da Aneel, quando esta não estiver conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil vigentes em 31/03/2021, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board* – IASB.

A preparação de informações trimestrais 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 práticas contábeis. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias são:

- Provisões para contingências;
- Provisão para créditos de liquidação duvidosa;
- Contrato oneroso;
- Valor recuperável de ativos de longa duração;
- Base de determinação de indenização pelo poder concedente sobre concessões de serviço público;
- Obrigações atuariais;
- Vida útil dos bens do imobilizado.

Notas Explicativas

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito na nota 37. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

As informações trimestrais são apresentadas na moeda corrente e legal do País, o Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

A autorização para a conclusão destas informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 12/05/2021.

Em dezembro de 2020, a Companhia, em decorrência das orientações dos Ofício SEP CVM 04/2020 e pelos fatos regulatórios após a revisão tarifária dos contratos renovados de transmissão, em especial aos ativos da RBSE, decidiu realizar a remensuração dos seus ativos de transmissão. Como consequência houve a necessidade de reapresentação dos saldos na demonstração do resultado para o período comparativo referente a 31/03/2020, conforme detalhamento a seguir:

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO						
	Controladora			Consolidado		
	31/03/2020			31/03/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.311.621	286.062	1.597.683	1.346.702	286.062	1.632.764
Custos operacionais	(372.663)	-	(372.663)	(372.958)	-	(372.958)
LUCRO BRUTO	938.958	286.062	1.225.020	973.744	286.062	1.259.806
Despesas operacionais	(502.636)	-	(502.636)	(519.057)	-	(519.057)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	436.322	286.062	722.384	454.687	286.062	740.749
Resultado de Equivalência Patrimonial	73.995	-	73.995	59.636	-	59.636
Resultado Financeiro	(33.715)	16.374	(17.341)	(36.395)	16.374	(20.021)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	476.602	302.436	779.038	477.928	302.436	780.364
Imposto de renda e contribuição social	(248.945)	(46.121)	(295.066)	(249.620)	(46.121)	(295.741)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	227.657	256.315	483.972	228.308	256.315	484.623
Resultado atribuível aos acionistas controladores	227.657	256.315	483.972	227.657	256.315	483.972
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	651	-	651

3 - RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As práticas contábeis aplicadas na preparação destas informações trimestrais - ITR são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2020, portanto, para melhor compreensão, devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações.

As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31/12/2020 foram publicadas em jornais de grande circulação e no Diário Oficial do Estado de Pernambuco em 16/04/2021.

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III (Acauã Energia S.A.; Angical 2 Energia S.A.; Arapapá Energia S.A.; Caititu 2 Energia S.A.; Caititu 3 Energia S.A.; Carcará Energia S.A.; Corruipião 3 Energia S.A.; Teiú 2 Energia S.A.; Coqueirinho 2 Energia S.A.; Papagaio Energia S.A. e Tamanduá Mirim 2 Energia S.A) e ambas aprovaram a incorporação destas SPEs pela Chesf.

Notas Explicativas

Dentro deste contexto, em que a Chesf absorveu todo o patrimônio de suas controladas, trazendo aqueles ativos e passivos, a Companhia não mais apresentará, à luz da norma contábil vigente, Demonstrações Financeiras Consolidadas, salvo, para efeito comparativo, a posição de resultado no exercício de 2021.

4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Caixa e depósitos bancários	3.271	4.173	5.343
Aplicações financeiras	64.131	5.083	53.205
Total	67.402	9.256	58.548

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 31/03/2021 e 31/12/2020:

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado
		31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Aplicação financeira				
BB CP 50	1,71%	61.929	-	46.059
CDB	Taxa DI	99	121	121
Caixa Econômica Federal				
Renda Fixa	Taxa DI	31	4.844	4.844
Banco Santander S.A.				
Renda Fixa (saldo Chesf)		-	118	118
CDB	Taxa DI	2.072	-	2.063
Total		64.131	5.083	53.205

5 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Controladora			Controladora e Consolidado
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	31/03/2021
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	25
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Selic	361.533
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	143.109
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-B)	CEF	Após 90 dias	-	122.862
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	Após 90 dias	-	-
Operações Compromissadas	CEF	-	Pré Fixado	177.234
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	2.088.125
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	-	88.899
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	197.242
Titulos da dívida agrária - TDA	-	Março/2021	Pré Fixado	8.278
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	-	120.325
Total Circulante				3.307.632
				2.079.294
Notas do Tesouro Nacional - NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	213
Total Não Circulante				213
Total				3.307.845
				2.079.504

Notas Explicativas

No período, a principal variação ocorrida em Títulos e Valores Mobiliários se deve a aplicações em LTN do Banco do Brasil, decorrente principalmente das receitas operacionais da Companhia.

Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

Fundo setorial, criado pela Medida Provisória nº 677/2015, convertida na Lei nº 13.182, de 03/11/2015. Os recursos revertidos para o fundo são calculados pela diferença entre o preço pago pelos grandes consumidores à Companhia 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 Sociedades de Propósito Específico (SPE) nas quais a Companhia venha a possuir participação acionária de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

6 - CLIENTES

Os créditos a receber de curto e longo prazos decorrentes da venda de energia e da disponibilização do sistema de transmissão e geração apresentam o seguinte perfil:

	Controladora						Consolidado
	A vencer	Vencidos			Total	Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante							
Suprimento de energia	246.974	23.762	271.765	295.527	542.501	518.273	521.229
Fornecimento de energia	55.305	55.345	493.395	548.740	604.045	543.916	543.916
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	431.213	21.797	160.151	181.948	613.161	597.540	597.540
Comercialização na CCEE	781.138	-	-	-	781.138	1.159.617	1.176.120
Parcelamento	-	3.728	110.413	114.141	114.141	112.212	112.212
(-)Provisão para perdas esperadas	(710)	(98.140)	(983.346)	(1.081.486)	(1.082.196)	(987.031)	(987.031)
Total	1.513.920	6.492	52.378	58.870	1.572.790	1.944.527	1.963.986

6.1- PROVISÃO PARA PERDAS ESPERADAS

	Controladora
Saldos em 31/12/2019	(691.899)
Constituição	(297.425)
Reversão	2.293
Saldos em 31/12/2020	(987.031)
Constituição	(96.964)
Reversão	1.799
Saldos em 31/03/2021	(1.082.196)

7 – VALORES A RECEBER – LEI Nº 12.783/2013

A Lei nº 12.783/2013 garantiu o direito das concessionárias de geração e transmissão de energia elétrica, que prorrogaram suas concessões, à indenização pela parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, cujo valor seria atualizado até a data de seu efetivo pagamento à concessionária.

Notas Explicativas

O Decreto nº 7.805/2012, que regulamenta a Lei nº 12.783/2013, estabeleceu que as indenizações dos investimentos em bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados referentes às concessões de geração seriam calculados com base no Valor Novo de Reposição (VNR), considerando a depreciação e a amortização acumuladas a partir da data de entrada em operação da instalação até 31 de dezembro de 2012, em conformidade com os critérios do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

A Resolução Normativa nº 596 de dezembro de 2013, que regulamenta o Decreto nº 7.850/2012, estabeleceu que as concessionárias deveriam comprovar a realização dos respectivos investimentos vinculados aos bens reversíveis até dezembro de 2015.

A Companhia apresentou à ANEEL, em dezembro de 2014, relatórios de consultores independentes apontando os investimentos vinculados aos bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, de determinadas usinas, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A seguir apresentamos os montantes apurados pela consultoria e o valor contábil residual da mesma data.

Modernizações e melhorias	31/03/2021	31/12/2020
Paulo Afonso I	92.612	92.612
Paulo Afonso II	107.093	107.093
Paulo Afonso III	66.259	66.259
Paulo Afonso IV	20.832	20.832
Apolônio Sales	38.250	38.250
Luiz Gonzaga	28.174	28.174
Xingó	15.150	15.150
Boa Esperança	98.759	98.759
Pedra	8.067	8.067
Funil	12.626	12.626
Total	487.822	487.822

Em janeiro de 2019, a Diretoria da ANEEL decidiu pela instauração de Audiência Pública, nº 003/2019, a fim de colher subsídios e informações adicionais para aprimorar os critérios e procedimentos de cálculo dos investimentos em bens reversíveis não amortizados e não depreciados, realizados ao longo das concessões de geração prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

Em outubro de 2019, a análise das contribuições à Audiência Pública nº 003/2019 foi publicada pela Nota Técnica nº 096/2019-SRG-SFF-SCG/ANEEL. A Companhia aguardará deliberação da Diretoria da ANEEL para analisar os possíveis efeitos e então realizar qualquer ajuste contábil que se faça necessário em nossas Demonstrações financeiras.

8 – BENEFÍCIOS PARA REINVESTIMENTOS

São decorrentes de benefício fiscal instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508/1968, modificado pela Lei nº 8.167/1991, Lei nº 9.532/1997, e Medida Provisória nº 2.199/2014, que permite às empresas dos setores industrial, agroindustrial, infra-estrutura e turismo, considerados prioritários conforme Decreto nº 4.213/2002, que estejam em operação na área da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, reinvestir em seus próprios projetos de modernização ou complementação de equipamentos. O reinvestimento corresponde a 30% do Imposto de Renda devido, calculado sobre o lucro da exploração, acrescido de outra parcela (50% desses 30%) de Recursos Próprios.

Os valores são recolhidos ao BNB e podem ser utilizados no ressarcimento de despesas já realizadas no ano-calendário correspondente à opção, ou para adquirir equipamentos novos, sendo vedada a utilização dos recursos em equipamentos usados ou reconicionados. Tendo saldo de R\$ 33.134, em 31/03/2021 (R\$ 32.983, em 31/12/2020).

Notas Explicativas**9 – TRIBUTOS A RECUPERAR**

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
IRPJ	94.877	111.865	111.865
CSLL	91.173	83.325	83.325
IR Fonte	30.953	30.209	30.358
PIS/Pasep	1.652	1.652	1.843
Cofins	2.397	2.397	3.079
Outros	34.397	29.621	29.658
	255.449	259.069	260.128
<u>Não Circulante</u>			
IR Fonte	-	-	2.330
PIS/Pasep	20.290	20.252	20.252
Cofins	181.240	180.902	180.902
ICMS	35	35	35
	201.565	201.189	203.519
Total	457.014	460.258	463.647

10 – TRIBUTOS DIFERIDOS

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em tributos diferidos, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 1) e 32 (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nºs 595 e 599, ambas de 15/09/2009 resultantes de diferenças temporárias dedutíveis e tributáveis, o montante de R\$ 191.286, em 31/12/2020 (R\$ 145.987, em 31/12/2020), conforme distribuição a seguir:

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Ativos fiscais diferidos			
Lançamentos do ORA	4.430.056	4.430.056	4.430.056
Diferenças temporárias	8.276.035	7.686.104	7.686.104
	12.706.091	12.116.160	12.116.160
Créditos Fiscais	1.937.679	1.847.714	1.847.714
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	794.131	757.260	757.260
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.143.548	1.090.454	1.090.454
Passivos fiscais diferidos			
Diferenças temporárias			
Diferenças temporárias - RBSE	7.321.508	7.627.505	7.627.505
Ajustes decorrentes da ICPC 01	55.718	56.359	56.359
Diferenças temporárias	4.069.376	3.469.846	3.469.846
	11.446.602	11.153.710	11.153.710
Débitos Fiscais	1.746.393	1.701.727	1.701.727
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	715.991	697.685	697.685
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.030.402	1.004.042	1.004.042
Ativos/Passivos fiscais diferidos líquidos	191.286	145.987	145.987

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 15% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%, reduzida para 6,25%

Notas Explicativas

durante o período de fruição do incentivo fiscal (nota 45) para as diferenças temporárias que influirão no cálculo desse incentivo, em conformidade com a Lei nº 9.430, de 30/12/1996.

Os créditos fiscais relativos a Imposto de Renda - IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL, provenientes de diferenças temporárias, provisões para contingências, provisões para créditos de liquidação duvidosa, provisão para perdas – estudos e projetos, participações nos lucros ou resultados, provisão para seguro de vida e adoções das novas práticas contábeis (BRGAAP), registro do CPC 47, serão utilizados de acordo com, o desfecho das ações judiciais, o ressarcimento e a arrecadação de clientes, conclusão ou destinação dos estudos e projetos, pagamentos aos funcionários e pela movimentação dos benefícios pós-emprego decorrentes da adoção do CPC 33(R1) (IAS 19) , aprovado pela Deliberação CVM nº 695, de 13/12/2012, definição das tratativas tributárias pela Receita Federal, respectivamente.

Os montantes reconhecidos refletem a melhor estimativa quanto a sua realização, com base em projeções em lucros tributáveis futuros os quais são projetados no prazo de até dez anos.

Os débitos fiscais relativos ao Imposto de renda da pessoa jurídica e à Contribuição social sobre o lucro líquido, provenientes de diferenças temporárias do ICPC 01(R1); ressarcimento dos investimentos na RBSE - registrados integralmente no Passivo Não Circulante, em atendimento ao Pronunciamento Técnico CPC 26(R1) (IAS 1), será realizado pela movimentação dos ativos financeiros decorrentes da adoção da ICPC 01(R1) e pelo recebimento via RAP.”

11 – ESTOQUES – ALMOXARIFADO

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Material		
Almoarifado	70.274	70.522
Destinado a alienação	14.895	9.656
Outros	4.277	4.272
	89.446	84.450
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	90.061	85.065

12 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

12.1 – Composição

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante			
Cauções e outros depósitos vinculados	34.646	31.890	34.375
	34.646	31.890	34.375
Não Circulante			
Depósitos vinculados a litígios	317.279	359.542	359.542
Cauções e outros depósitos vinculados	129.049	128.699	128.699
	446.328	488.241	488.241
Total	480.974	520.131	522.616

Notas Explicativas

12.2 - Depósitos vinculados a litígios

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Trabalhistas	95.918	126.492	126.492
Cíveis	163.261	177.934	177.934
Fiscais	58.100	55.116	55.116
Total	317.279	359.542	359.542

Referem-se a valores vinculados a processos existentes nas esferas judicial e administrativa. Do montante registrado em 31/03/2021, R\$ 138.907 (R\$ 373.670, em 31/12/2020) estão diretamente relacionados às provisões relativas a processos trabalhistas, cíveis e fiscais, com risco de perda provável, demonstrados na nota 27.

12.3 - Cauções e outros depósitos vinculados

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
Caução contratual CEF - empréstimo	19.848	19.840	19.840
Caução Santander	12.311	12.048	12.048
Outros	2.487	2	2.487
	34.646	31.890	34.375
<u>Não Circulante</u>			
Caução contratual BB	16.150	16.150	16.150
Caução contratual CEF - outras	14.989	14.989	14.989
Caução contratual Bradesco	62.124	61.872	61.872
Caução contratual BNB	15.172	15.118	15.118
Carta de crédito BNB	20.614	20.570	20.570
	129.049	128.699	128.699
Total	163.695	160.589	163.074

A caução contratual CEF – empréstimo foi constituída em garantia ao contrato de empréstimo contraído junto ao banco.

A caução contratual CEF – outras foi constituída como garantia de operação de liquidação financeira no âmbito da CCEE, ofertada através de contrato de cessão de direitos creditórios, firmado junto ao banco, com recursos aportados em fundo extramercado.

A caução contratual Bradesco foi constituída em garantia junto ao BNDES com saldo equivalente a 6 (seis) prestações de amortização do financiamento concedido.

A carta de crédito BNB refere-se a reserva com saldo equivalente a 3 (três) prestações de amortização do financiamento concedido, em garantia ao contrato junto ao banco.

13 – SERVIÇOS EM CURSO

Os serviços em curso estão relacionados aos gastos com pessoal, material, serviços, dentre outros, que serão utilizados para apuração de custos referentes aos serviços executados para terceiros ou para a própria Companhia, bem como os valores relativos aos gastos com pesquisa e desenvolvimento, gastos reembolsáveis, a exemplo de estudos e projeto que serão objetos de leilão, que quando de sua conclusão poderão em função de seu desfecho, serem classificados como contas a receber, imobilizado, intangível ou resultado.

Notas Explicativas

14 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

14.1 – Composição

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Circulante		
Ativos da concessão de transmissão	2.380.088	3.097.503
Ativos da concessão de geração	11.996	10.996
	2.392.084	3.108.499
Não Circulante		
Ativos da concessão de transmissão	11.979.002	11.379.621
Ativos da concessão de geração	226.424	230.424
	12.205.426	11.610.045
TOTAL	14.597.510	14.718.544

14.2 – Ativos da concessão de geração

A geração de energia elétrica tem sua receita e sistema de arrecadação na modalidade preço para as usinas que não tiveram a sua concessão prorrogada e tarifação para as demais usinas, e a comercialização de energia elétrica se dá por meio de contratos firmados com as concessionárias de distribuição, dos contratos de reserva de potência e fornecimento de energia elétrica, firmados com consumidores industriais diretamente atendidos pela Companhia, de contratos oriundos de leilões de energia elétrica, realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e de leilões de compra e venda de energia elétrica, realizados por comercializadores ou consumidores livres. As eventuais diferenças entre as energias geradas e vendidas na forma dos contratos descritos, são comercializadas no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

As concessões de geração, relacionados às usinas que tiveram suas concessões prorrogadas, estão mensuradas como custo amortizado.

No exercício, esses ativos de concessão tiveram a seguinte movimentação:

Saldo em 31 de dezembro de 2019	253.416
Amortização	(11.996)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	241.420
Amortização	(3.000)
Saldo em 31 de março de 2021	238.420
Circulante	11.996
Não Circulante	226.424

14.3 – Ativos da concessão de transmissão

As concessões de transmissão da Companhia estão classificadas dentro do modelo de ativo contratual, conforme CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente (IFRS 15).

O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção.

Com os conceitos e princípios trazidos pelo pronunciamento CPC 47 (IFRS 15), houve a necessidade de serem identificadas as obrigações de performance previstas nos contratos de concessão de Transmissão de Energia Elétrica, a alocação de parcela de preço de transação às referidas obrigações de performance (e em consequência, a alocação das respectivas margens), entre outros

Notas Explicativas

procedimentos, dentro da sistemática de reconhecimento de receita com clientes prevista pela norma. Os contratos de concessão de transmissão de energia elétrica apresentam duas obrigações de performance claramente identificadas, quais sejam: (i) construção e (ii) operação e manutenção – O&M.

O valor do ativo contratual é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros estimados no início da concessão, ou na sua prorrogação e são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que as concessionárias recebem pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários.

Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizados (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato, conforme o tipo de concessão. Estes fluxos de recebimentos são: (i) remunerados pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio estabelecida no início de cada projeto aproximadamente em média de 7,17% ao ano; e (ii) atualizados substancialmente pelo IPCA exceto pelos contratos 004/2004, 010/2005, 005/2005, 005/2005, 006/2005 e 034/2001 que são atualizados pelo IGPM. Adicionalmente, as margens percebidas nos ativos de transmissão ficaram em aproximadamente de 37,67% de Operação e Manutenção e de - 16,28% na obrigação de performance de construção.

A movimentação destes ativos no exercício findo em 31/03/2021 é como segue:

	Controladora
Saldo em 31/12/2019	14.582.459
Receita de construção	326.476
Receita financeira contratual	1.439.841
Efeito RTP	476.529
Amortização	(2.743.939)
Incorporação de SPE	395.758
Saldo em 31/12/2020	14.477.124
Receita de construção	46.551
Receita financeira contratual	656.266
Amortização	(820.851)
Saldo em 31/03/2021	14.359.090
Circulante	2.380.088
Não circulante	11.979.002

Considerando as características que diferem temporalmente os ativos contratuais da RBSE dos demais ativos de concessão de transmissão segue abaixo o fluxo de caixa líquido estimado (não descontado) do ativo da RBSE. O saldo contábil dos ativos de contrato da RBSE montam o valor de R\$ 8.508.537.

	Parcela econômica	Parcela Financeira	Parcela de Ajuste	Total
2021	243.959	358.988	116.631	719.578
2022	975.836	1.435.953	466.523	2.878.312
2023	975.836	1.435.953	466.523	2.878.312
2024	487.918	1.435.953	233.261	2.157.132
2025	-	1.435.953	-	1.435.953
Total	2.683.549	6.102.800	1.282.938	10.069.287

Notas Explicativas**15 - DIVIDENDOS A RECEBER**

Correspondem aos dividendos a receber das SPEs conforme quadro abaixo:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Circulante		
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	8.055	8.055
Energética Águas da Pedra S.A.	7.017	7.017
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	2.858	2.858
Total	27.108	27.108

16 - FACHESF SAÚDE MAIS

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Circulante		
Fachesf Saúde Mais	82.296	76.806
Total	82.296	76.806

Corresponde a adiantamentos para cobertura dos gastos referentes ao plano de saúde disponibilizado aos empregados participantes dos programas de incentivo ao desligamento (PAE e PDC), conforme nota 31. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

17 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante			
Adiantamentos a empregados	28.239	23.097	23.097
Alienações em curso	4.837	3.964	3.964
Gastos reembolsáveis	9.471	16.601	16.601
Alienações de bens e direitos	1.832	2.230	2.230
Serviços prestados a terceiros	27.467	29.481	29.481
Subsídios e redução tarifária equilibrada	10.341	32.573	32.573
Bens e direitos destinados à alienação	10.971	10.971	10.971
Outros	65.103	22.847	31.720
	158.261	160.580	169.777
Não Circulante			
FGTS - Conta-Empresa	5.260	5.247	5.247
Reserva Global de Reversão	11.394	11.394	11.394
Arrendamento Camaçari	49.321	49.321	49.321
Outros	9.473	9.270	22.851
	75.448	75.232	88.813
Total	233.709	235.812	258.590

Notas Explicativas**18 - INVESTIMENTOS****18.1 - Composição:**

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Participações societárias permanentes</u>			
Controladas	-	806.934	-
Controladas em conjunto	5.797.900	5.757.719	5.757.719
Coligadas	133.407	125.102	125.102
Outras participações	480	479	479
(-) Provisão para perdas em investimentos	(475.498)	(575.926)	(575.926)
Total participações societárias	5.456.289	6.114.308	5.307.374
<u>Outros investimentos</u>			
Bens e direitos para uso futuro	15.792	2.212	2.212
Outros	1.091	1.091	1.091
Total outros investimentos	16.883	3.303	3.303
Total	5.473.172	6.117.611	5.310.677

18.1.1 – Participação direta da Chesf

Empresas	31/03/2021	31/12/2020
<u>Controladas</u>		
Complexo Eólico Pindaí I		
- Acauã Energia S.A.	-	99,93%
- Angical 2 Energia S.A.	-	99,96%
- Arapapá Energia S.A.	-	99,90%
- Caititu 2 Energia S.A.	-	99,96%
- Caititu 3 Energia S.A.	-	99,96%
- Carcará Energia S.A.	-	99,96%
- Corrupião 3 Energia S.A.	-	99,96%
- Teiú 2 Energia S.A.	-	99,95%
Complexo Eólico Pindaí II		
- Coqueirinho 2 Energia S.A.	-	99,98%
- Papagaio Energia S.A.	-	99,96%
Complexo Eólico Pindaí III		
- Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	-	83,01%
<u>Controladas em conjunto</u>		
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	49,00%
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20,00%	20,00%
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50%	24,50%
Manaus Construtora Ltda.	19,50%	19,50%
Norte Energia S.A.	15,00%	15,00%
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,00%	49,00%
Vamcruz I Participações S.A.	49,00%	49,00%
Companhia Energética SINOP S.A.	24,50%	24,50%
<u>Coligada</u>		
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	24,50%

Notas Explicativas

18.2 – Incorporação SPEs dos Complexos Pindaí I, II e III

Em 13/10/2020, foi aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia a aquisição da participação acionária da Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III, e a posterior incorporação das SPEs pela Companhia.

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Pela compra mencionada, a Companhia pagou o valor de R\$ 20.615.

Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III.

Esta operação é mais uma ação da iniciativa "Racionalização das Participações Societárias", que integra a diretriz estratégica "Eficiência de Geração e Transmissão" do Plano Diretor de Negócios e Gestão ("PDNG"), e que inclui incorporações, venda, troca de participações entre sócios e encerramentos de SPE's, visando a simplificação das estruturas societárias do Sistema Eletrobras.

18.3 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES

	31/12/2020	Resultado de participação societária	Outros	31/03/2021
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
<u>Controladas</u>				
· Complexo Eólico Pindaí I (*)	500.499	682	(501.181)	-
· Complexo Eólico Pindaí II (*)	202.728	640	(203.368)	-
· Complexo Eólico Pindaí III (*)	103.707	1.395	(105.102)	-
<u>Controladas em conjunto</u>				
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	254.183	16.928	-	271.111
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.841.413	(5.870)	-	1.835.543
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	792.705	35.107	-	827.812
· Manaus Construtora Ltda.	7.761	32	-	7.793
· Norte Energia S.A.	1.980.979	(19.236)	-	1.961.743
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	362.944	15.891	-	378.835
· Vamcruz I Participações S.A.	130.702	(165)	-	130.537
· Companhia Energética SINOP S.A.	387.032	(2.506)	-	384.526
<u>Coligada</u>				
· Energética Águas da Pedra S.A.	125.102	8.305	-	133.407
Avaliadas ao custo				
· Outras participações	479	-	1	480
Sub-total	6.690.234	51.203	(809.650)	5.931.787
Provisão para perdas em investimentos				
· Complexo Eólico Pindaí I	(99.263)	-	99.263	-
· Complexo Eólico Pindaí II	(1.014)	-	1.014	-
· Complexo Eólico Pindaí III	(151)	-	151	-
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	(216.216)	-	-	(216.216)
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	(105.045)	-	-	(105.045)
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(38.069)	-	-	(38.069)
· Vamcruz I Participações S.A.	(7.028)	-	-	(7.028)
· Companhia Energética SINOP S.A.	(109.140)	-	-	(109.140)
Sub-total	(575.926)	-	100.428	(475.498)
Total	6.114.308	51.203	(709.222)	5.456.289

(*) As SPEs dos Complexos Pindaí foram incorporadas em Março/2021.

Notas Explicativas

18.4 – Resumo das Demonstrações Financeiras das Empresas Controladas, Coligada e Controladas em Conjunto

Balanco Patrimonial

INVESTIDAS	2021								2020							
	ATIVO				PASSIVO				ATIVO				PASSIVO			
	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
		Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos							Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos					
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	-	-	-	-	-	-	-	39.741	8.672	539.420	587.833	8.976	78.115	500.742	587.833	
- Complexo Eólico Pindaí II	-	-	-	-	-	-	-	28.481	4.205	189.643	222.329	3.055	16.489	202.785	222.329	
- Complexo Eólico Pindaí III	-	-	-	-	-	-	-	13.283	3.044	116.845	133.172	1.149	7.091	124.932	133.172	
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	220.697	523.587	31.077	775.361	25.232	196.841	553.288	775.361	218.049	484.795	31.281	734.125	29.135	186.250	518.740	734.125
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	938.209	1.635.791	18.224.054	20.798.054	866.686	10.753.655	9.177.713	20.798.054	1.022.672	1.627.597	18.427.832	21.078.101	978.703	10.892.330	9.207.068	21.078.101
- Interligação Elétrica da Madeira S.A.	937.072	5.777.994	13.207	6.728.273	489.434	2.860.013	3.378.826	6.728.273	953.700	5.670.511	15.040	6.639.251	502.940	2.900.780	3.235.531	6.639.251
- Manaus Construtora Ltda.	116.738	1.219	-	117.957	30.842	47.150	39.965	117.957	61.011	27.710	-	88.721	1.853	47.067	39.801	88.721
- Norte Energia S.A.	1.752.172	658.416	41.680.006	44.090.594	1.926.472	29.117.017	13.047.105	44.090.594	1.796.877	640.385	42.083.938	44.521.200	1.957.228	29.357.442	13.206.531	44.521.200
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	123.968	1.025.145	2.768	1.151.881	70.444	308.303	773.134	1.151.881	113.221	1.005.331	2.681	1.121.233	71.093	309.438	740.702	1.121.233
- Vamruz I Participações S.A.	42.933	-	472.473	515.406	57.241	191.763	266.402	515.406	45.115,00	53.225,00	417.738	516.078	56.304	193.034	266.740	516.078
- Companhia Energética SINOP S.A.	228.587	432.135	2.430.046	3.090.768	75.069	1.446.205	1.569.494	3.090.768	260.131	623.109	2.218.623	3.101.863	85.726	1.436.417	1.579.720	3.101.863
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	162.598	25.929	624.658	813.185	85.329	183.338	544.518	813.185	155.175	25.981	631.781	812.937	110.604	191.715	510.618	812.937
Total	4.522.974	10.080.216	63.478.289	78.081.479	3.626.749	45.104.285	29.350.445	78.081.479	4.707.456	10.174.565	64.674.822	79.556.843	3.806.766	45.616.168	30.133.910	79.556.843

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/03/2021, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A. e Manaus Construtora S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 28/02/2021.

Notas Explicativas

Demonstração do Resultado

INVESTIDAS	2021								2020							
	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	12.796	(10.919)	1.877	(58)	1.819	(1.135)	-	684	12.350	(10.699)	1.651	(1.428)	223	-	-	223
- Complexo Eólico Pindaí II	5.759	(3.970)	1.789	96	1.885	(1.246)	-	639	9.387	(6.014)	3.373	98	3.471	-	-	3.471
- Complexo Eólico Pindaí III	3.213	(1.894)	1.319	1.049	2.368	(974)	-	1.394	5.829	(2.027)	3.802	16	3.818	-	-	3.818
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	7.515	2.024	9.539	(1.367)	8.172	(675)	-	7.497
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	53.032	(7.743)	45.289	265	45.554	(14.051)	3.045	34.548	36.774	(7.234)	29.540	(875)	28.665	4.233	983	33.881
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	699.966	(559.011)	140.955	(184.669)	(43.714)	14.362	-	(29.352)	664.636	(527.532)	137.104	(206.398)	(69.294)	22.970	-	(46.324)
- Interfiação Elétrica do Madeira S.A.	227.235	5.021	232.256	(43.689)	188.567	(45.272)	-	143.295	176.137	(5.341)	170.796	(35.178)	135.618	(19.746)	-	115.872
- Manaus Construtora Ltda.	-	(107)	(107)	354	247	(83)	-	164	7	(739)	(732)	488	(244)	(77)	-	(321)
- Norte Energia S.A.	1.202.049	(861.659)	340.390	(491.493)	(151.103)	22.863	-	(128.240)	1.132.549	(860.953)	271.596	(381.184)	(109.588)	17.075	-	(92.513)
- Interfiação Elétrica Garanhuns S.A.	44.201	(3.790)	40.411	(2.602)	37.809	(6.986)	1.608	32.431	34.204	(3.897)	30.307	(3.055)	27.252	(5.524)	2.589	24.317
- Vamcruz I Participações S.A.	15.816	(11.118)	4.698	(4.403)	295	(633)	-	(338)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Companhia Energética SINOP S.A.	69.683	(56.788)	12.895	(28.309)	(15.414)	5.188	-	(10.226)	68.874	35.332	104.206	(27.363)	76.843	(900)	-	75.943
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	68.464	(24.585)	43.879	(3.516)	40.363	(6.463)	-	33.900	65.797	(25.889)	39.908	(4.009)	35.899	(5.985)	-	29.914
Total	2.402.214	(1.536.563)	865.651	(756.975)	108.676	(34.430)	4.653	78.899	2.214.059	(1.412.969)	801.090	(660.255)	140.835	11.371	3.572	155.778

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/03/2021, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A. e Manaus Construtora S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 28/02/2021.

Notas Explicativas

Em 31/03/2021, a SPE Norte Energia S.A. apresentou em seu balanço, capital circulante líquido no montante de R\$ 174.300.

19 – IMOBILIZADO

Os bens que compõem o ativo imobilizado da Companhia, associados e identificados como ativos da concessão de serviços públicos não podem ser vendidos nem oferecidos em garantia a terceiros.

É registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido da depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*). Inclui principalmente os ativos de geração, que não foram objetos de renovação das concessões dispostos na Medida Provisória nº 579/2012, e ativos administrativos.

Os valores em curso referentes ao segmento de geração, passarão a depreciar à medida que os projetos sejam concluídos e naturalmente haja o processo de imobilização e unitização.

No caso dos valores em curso relativos ao segmento de administração, estes são basicamente inerentes às aquisições de equipamentos gerais e de informática e passarão a depreciar quando da efetiva utilização.

19.1 - Movimentação

	Consolidado	Controladora						
	31/12/2020	31/12/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/serviço	Incorporação SPE	31/03/2021
<u>IFRS 16 - CPC 06</u>								
Em serviço	9.987	2.122	-	-	-	-	8.670	10.792
Depreciação	(194)	(194)	-	-	(24)	-	(937)	(1.155)
Total IFRS 16	9.793	1.928	-	-	(24)	-	7.733	9.637
<u>Geração</u>								
Em serviço	2.395.955	1.514.940	-	-	-	-	877.353	2.392.293
Depreciação	(1.060.004)	(1.016.309)	-	-	(5.444)	-	(52.871)	(1.074.624)
Em curso	442.710	442.822	3.832	-	-	-	5.244	451.898
Impairment	(367.647)	(367.647)	-	-	-	-	(100.428)	(468.075)
Total Geração	1.411.014	573.806	3.832	-	(5.444)	-	729.298	1.301.492
<u>Administração</u>								
Em serviço	1.310.300	1.309.727	188	(151)	-	3.895	238	1.313.897
Depreciação	(906.123)	(905.816)	(23)	149	(12.994)	-	(36)	(918.720)
Em curso	258.020	257.967	12.987	-	-	(3.895)	-	267.059
Total Administração	662.197	661.878	13.152	(2)	(12.994)	-	202	662.236
Total	2.083.004	1.237.612	16.984	(2)	(18.462)	-	737.233	1.973.365

Notas Explicativas

19.2 - Taxas anuais de depreciação

<u>Geração</u>	Taxas anuais de depreciação (%)
	Comporta
Reservatório	2,0
Casa de força	2,0
Gerador	3,3
Painel – Comando e Medição	3,6
Turbina hidráulica	2,5
Ponte rolante, guindaste e pórtico	3,3
Turbina a gás	4,0
<u>Administração central</u>	
Equipamentos gerais	6,2
Veículos	14,3
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,3

20 – INTANGÍVEL

Ativos intangíveis com vidas úteis definidas, adquiridos separadamente, são registrados ao custo, deduzido da amortização e das perdas por redução ao valor recuperável acumuladas. A amortização é reconhecida linearmente com base na vida útil estimada dos ativos.

Os valores em curso são basicamente inerentes aos gastos relativos às aquisições de softwares, no seguimento de administração, que posteriormente serão incorporados ao em serviço.

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado	Controladora				
		31/12/2020	31/12/2020	Adições	Amortização	Incorporação SPE	31/03/2021
Geração							
Em curso		21.535	21.535	89	-	482	22.106
Total geração		21.535	21.535	89	-	482	22.106
Administração	20,0%						
Em serviço		132.033	131.492	-	-	58	131.550
Amortização		(109.070)	(109.055)	-	(1.147)	(18)	(110.220)
Em curso		72.859	72.859	4.673	-	-	77.532
Total administração		95.822	95.296	4.673	(1.147)	40	98.862
TOTAL		117.357	116.831	4.762	(1.147)	522	120.968

Notas Explicativas

21 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Materiais e serviços	160.684	285.254	289.630
Encargos de uso da rede elétrica:	61.128	55.570	55.570
Eletronorte	5.856	6.007	6.007
CGT - Eletrosul	3.089	3.072	3.072
Furnas	9.645	10.223	10.223
Outros	42.538	36.268	36.268
Total	221.812	340.824	345.200

22 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

22.1 – Composição

	Controladora					Controladora e Consolidado				
	31/03/2021					31/12/2020				
	Circulante			Não circulante	Total	Circulante			Não circulante	Total
	Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
Instituições financeiras										
Banco do Nordeste	1.554	27.801	29.355	417.091	446.446	-	28.495	28.495	423.610	452.105
Caixa Econômica Federal	55	25.000	25.055	-	25.055	67	37.500	37.567	-	37.567
BNDES	1.106	70.502	71.608	314.332	385.940	1.169	70.502	71.671	331.957	403.628
Banco Safra	31.281	56.529	87.810	106.615	194.425	31.694	58.606	90.300	119.981	210.281
Total	33.996	179.832	213.828	838.038	1.051.866	32.930	195.103	228.033	875.548	1.103.581

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 70.227.

22.2- Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
2022	113.129	152.013
2023	144.263	144.263
2024	96.511	96.511
2025	73.974	73.974
Após 2025	410.161	408.787
Total Não Circulante	838.038	875.548

Notas Explicativas**22.3- Mutação dos financiamentos e empréstimos**

	Controladora			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
Saldo em 31/12/2019	28.294	183.806	212.100	815.698
Ingressos	-	-	-	48.551
Incorporação SPE	-	-	-	151.957
Encargos transferidos para longo prazo	69.568	-	69.568	33.183
Transferências	-	173.841	173.841	(173.841)
Amortizações/pagamentos	(64.932)	(162.544)	(227.476)	-
Saldo em 31/12/2020	32.930	195.103	228.033	875.548
Ingressos	-	-	-	-
Provisão de Encargos	18.512	-	18.512	-
Transferências	-	37.510	37.510	(37.510)
Amortizações/pagamentos	(17.446)	(52.781)	(70.227)	-
Saldo em 31/03/2021	33.996	179.832	213.828	838.038

22.4 - Composição dos financiamentos e empréstimos por indexador

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
IPCA	125.821	126.997
CDI	219.480	247.848
TJLP	291.789	300.651
Sem indexador	414.776	428.085
Total	1.051.866	1.103.581
Principal	1.017.870	1.070.651
Encargos	33.996	32.930
Total	1.051.866	1.103.581

Notas Explicativas
22.5 - Garantias

A Companhia participa, sem custo ou recebimento de remuneração, na qualidade de interveniente garantidora de diversos empreendimentos cujos montantes garantidos, projeções e valores pagos estão demonstrados abaixo:

Empresa	Banco Financiador	Modalidade	Participação na Investida	Valor do Financiamento (Quota parte da Companhia) (*)	Saldo Devedor em 31/03/2021 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2021	2022	Após 2022	
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	68.724	69.365	70.051	69.391	15/06/2032
Total				57.820	68.724	69.365	70.051	69.391	

(*) Valor do Financiamento contratado considerando o percentual de participação da Chesf na SPE.

Notas Explicativas

23 – DEBÊNTURES

23.1 - Composição

Controladora e Consolidado						
	Taxa de Juros	Vencimento	31/03/2021		31/12/2020	
			Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/01/2029	9.824	135.325	11.224	137.991

23.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

Controladora e Consolidado			
Ano	Principal	Custos de transação	Total
2022	12.508	(675)	11.833
2023	16.357	(883)	15.474
2024	17.319	(935)	16.384
Após 2024	96.992	(5.358)	91.634
Total	143.176	(7.851)	135.325

23.3 – Mutações das debêntures:

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31/12/2019	150.322
Provisão de Juros e Variação Monetária	17.542
Pagamento de juros	(10.755)
Amortização de principal	(8.386)
Custos de transação apropriado	492
Saldo em 31/12/2020	149.215
Provisão de Juros e Variação Monetária	696
Amortização de principal	(4.895)
Custos de transação apropriado	133
Saldo em 31/03/2021	145.149

Notas Explicativas**24 – OBRIGAÇÕES FISCAIS**

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
IRPJ - retenção	7.749	8.965	9.660
CSLL - retenção	2.346	4.989	5.432
Cofins	71.470	52.404	53.305
ICMS	5.667	12.392	12.393
PIS/Pasep	15.494	11.377	11.563
IRRF	15.734	25.429	25.507
ISS	5.992	6.780	6.818
Outros	613	599	648
Total	125.065	122.935	125.326

25 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Obrigações Sociais</u>			
INSS	23.243	24.908	25.013
FGTS	3.551	391	409
Contribuições sociais	38.266	33.598	33.695
Outros	1.256	1.164	1.164
	66.316	60.061	60.281
<u>Obrigações Trabalhistas</u>			
Folha de pagamento	5.005	4.815	4.815
Férias	40.867	40.502	40.688
Gratificação de férias	30.650	30.410	30.438
13º Salário	9.444	-	-
Outros	-	-	34
	85.966	75.727	75.975
Total	152.282	135.788	136.256

Notas Explicativas**26 – ENCARGOS SETORIAIS**

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
Pesquisa e Desenvolvimento	69.904	7.661	7.661
Encargos do consumidor a recolher	19.027	18.081	18.081
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	19.737	47.774	47.774
	108.668	73.516	73.516
<u>Não Circulante</u>			
Pesquisa e Desenvolvimento	435.839	489.939	489.939
	435.839	489.939	489.939
Total	544.507	563.455	563.455

27 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

	Controladora e Consolidado	Controladora				
	Provisão em 31/12/2020	Adições (reversões)	Baixas	Correção Monetária	(-) Depósitos Judiciais	Provisão em 31/03/2021
Trabalhistas	160.320	12.144	(20.954)	(2.909)	(4.256)	144.345
Cíveis	3.429.752	334.001	(14.272)	-	44.459	3.793.940
Ambientais	115	-	-	-	-	115
Fiscais	2.254	5.653	(76)	-	(5.675)	2.156
Total	3.592.441	351.798	(35.302)	(2.909)	34.528	3.940.556

A descrição da natureza dos processos judiciais relevantes está apresentada nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2020.

A Companhia registrou no período o montante de R\$ 184.687 referente provisão de GSF e R\$ 95.826 referente provisão do fator K (provisão de R\$ 45.544 e R\$ 12.840, respectivamente, no mesmo período de 2020).

A Companhia possui ações não provisionadas, com **risco de perda possível**, conforme distribuição a seguir:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Trabalhistas	134.328	133.195
Ambientais	288.220	286.860
Cíveis e fiscais	5.984.125	5.923.782
Total	6.406.673	6.343.837

Notas Explicativas

28 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

A Companhia mantém plano de previdência aos seus empregados e seguro de vida pós-emprego conforme a seguir:

Descrição	31/03/2021	31/12/2020
Planos previdenciários	3.678.363	3.671.246
Total	3.678.363	3.671.246
Circulante	147.659	149.177
Não circulante	3.530.704	3.522.069

Os valores reconhecidos no período foram apurados com base no laudo atuarial preparado para o exercício findo em 31/12/2020.

29 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Circulante		
Provisão plano de saúde	133.430	122.420
	133.430	122.420
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	44.024	57.506
	44.024	57.506
TOTAL	177.454	179.926

29.1 - Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário – PIDV – Plano de Saúde

O Fachesf Saúde Mais é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderiram ao Plano de Incentivo a Demissão Voluntária – PIDV, e aos seus respectivos dependentes e agregados vinculados ao Plano de Assistência Patronal – PAP da Chesf, na data de adesão.

29.2 - Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE

Aos empregados participantes do PAE, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

29.3 - Plano de Demissão Consensual – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

Notas Explicativas

29.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 36 (trinta e seis) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

30 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2020 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado deste teste, foram realizadas as seguintes provisões:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020
Jirau	100.478	100.478
Total	100.478	100.478

31 – OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
Outras obrigações - GAG Melhoria	63.786	63.786	63.786
Benefícios pós-emprego – contribuição normal	7.657	16.495	16.495
Cauções em garantia	10.676	4.158	4.158
Acordo Chesf/Senai	1.933	1.987	1.987
Outros	10.391	6.947	12.889
	94.443	93.373	99.315
<u>Não Circulante</u>			
Outras Provisões - GAG Melhoria	288.922	254.331	254.331
Provisão E.S.S	15.114	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	5.260	5.247	5.247
Provisão para desmobilização	41.677	-	41.677
Bens de consórcio	52.323	-	39.656
Outros	9.002	2.035	22.397
	412.298	276.727	378.422
Total	506.741	370.100	477.737

Notas Explicativas

32 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

32.1 - Capital Social

O capital social, no valor de R\$ 9.753.953 (R\$ 9.753.953, em 31/12/2020), é constituído por ações sem valor nominal com a seguinte distribuição:

31/03/2021						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

31/12/2020						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

As ações ordinárias são nominativas com direito a voto. As ações preferenciais, também nominativas, não têm classe específica nem direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias, gozando, entretanto, de prioridade na distribuição de dividendo mínimo de 10% ao ano, calculado sobre o capital correspondente a essa espécie de ações.

32.2 - Reservas de Capital

	31/03/2021	31/12/2020
Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
	4.916.199	4.916.199

32.3 - Reservas de Lucros

	31/03/2021	31/12/2020
Legal	387.567	387.567
Incentivos fiscais	950.136	950.136
Reserva especial de dividendos não distribuídos	4.065.644	4.065.644
	5.403.347	5.403.347

A Reserva Legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, de acordo com a legislação societária, limitada a 20% do capital social.

A Reserva de Incentivos Fiscais foi criada pela Lei nº 11.638/2007. Por meio desta última, foi retirada da Lei nº 6.404/1976 a alínea "d" do § 1º Art. 182, que permitia a contabilização de doações e subvenções para investimento como reserva de capital, e incluído o artigo 195-A que possibilita à Assembleia Geral, por proposta dos órgãos da administração, destinar para a reserva de incentivos fiscais a parcela do lucro líquido decorrente de doações ou subvenções governamentais para investimentos, a qual poderá ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório.

Notas Explicativas

A Reserva especial de dividendos não distribuídos, refere-se à parte dos dividendos, retidos na Companhia, para futuro pagamento aos acionistas, de acordo com os parágrafos 4º e 5º do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

33 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020 Reapresentado	31/03/2021	31/03/2020 Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	147.155	144.836	147.155	144.836
Operação e manutenção de usinas e suprimento	734.491	635.727	750.171	646.825
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	76.438	132.419	76.438	150.529
Outras receitas operacionais	1.324	948	10.137	846
	959.408	913.930	983.901	943.036
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	479.462	362.868	479.462	359.815
Receita de construção	46.551	51.262	46.551	51.880
Receita contratual	656.266	530.820	656.266	541.870
Outras receitas operacionais	5.280	3.777	5.280	3.777
	1.187.559	948.727	1.187.559	957.342
	2.146.967	1.862.657	2.171.460	1.900.378
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(16.769)	(8.651)	(16.769)	(8.867)
Pesquisa e Desenvolvimento	(18.055)	(14.113)	(18.055)	(14.174)
Outros encargos CCEE	-	(91)	-	(91)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(19.860)	(18.488)	(19.860)	(18.487)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(46.159)	(31.428)	(46.159)	(31.428)
Proinfa	(14.744)	(8.884)	(14.744)	(8.884)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.405)	(4.475)	(6.405)	(4.503)
ICMS sobre energia elétrica	(24.549)	(22.833)	(24.549)	(22.833)
ISS	(139)	(120)	(139)	(120)
PIS/Pasep	(39.077)	(27.805)	(39.563)	(28.225)
Cofins	(179.994)	(128.086)	(182.233)	(130.002)
	(365.751)	(264.974)	(368.476)	(267.614)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.781.216	1.597.683	1.802.984	1.632.764

A receita da Companhia é substancialmente proveniente da venda de energia elétrica, de construção, operação e manutenção e atualização do ativo financeiro decorrente do seu sistema de transmissão e geração. Estas operações estão amparadas em contratos de compra e venda de energia, em transações feitas no mercado de curto prazo, no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e em contratos do sistema de transmissão.

Em 28 de julho de 2020, foi publicada pela ANEEL, a Resolução Homologatória nº 2.746, que homologou as Receitas Anuais de Geração – RAG para o ciclo 2020/2021 referentes aos ativos de geração renovados pela Lei 12.783 de 2013 e que estabeleceu reajuste na Taxa Regulatória de Remuneração de Capital de Geração (WACC) de 7,16% para 7,71%, afetando direta e positivamente os valores considerados na GAG Melhorias e no CAIMI, retroativos aos ciclos 2018/2019 e 2019/2020. Adicionalmente, houve uma melhoria dos índices de indisponibilidade das usinas cotistas, implicando em um adicional de receita proveniente dos Ajustes por Indisponibilidade – AjI. Adicionalmente, em 2020, houve um aumento expressivo do nível de geração hidráulica das usinas cotistas ao longo do ano de 2020, o que acarretou aumento na receita destinada para o pagamento das obrigações relativas à Compensação Financeira pelo Uso dos Recursos Hídricos – CFURH.

Notas Explicativas**34 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

Os custos e as despesas gerais e administrativas apresentados na Demonstração do Resultado do período, têm a seguinte composição:

	Controladora			
	31/03/2021			31/03/2020
	Custos	Despesas	Total	Total
Energia elétrica comprada para revenda	48.711	-	48.711	104.893
Encargos de uso da rede de transmissão	213.839	-	213.839	189.170
Custo de construção	79.185	-	79.185	78.600
Pessoal	93.105	202.263	295.368	254.209
Material	2.138	4.434	6.572	6.287
Serviço de terceiros	21.053	17.476	38.529	47.323
Depreciação e amortização	11.634	14.136	25.770	26.272
Arrendamentos e aluguéis	844	1.301	2.145	2.508
Tributos	1.873	2.090	3.963	6.872
Provisões para contingências	-	362.727	362.727	64.957
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	93.039	93.039	35.103
Outras provisões - GAG melhoria	-	34.591	34.591	39.626
Resultado de equivalência patrimonial	-	(51.203)	(51.203)	(73.995)
Outros	38.655	10.462	49.117	19.479
Total	511.037	691.316	1.202.353	801.304

	Consolidado			
	31/03/2021			31/03/2020
	Custos	Despesas	Total	Total
Energia elétrica comprada para revenda	49.773	-	49.773	104.667
Encargos de uso da rede de transmissão	213.839	-	213.839	189.170
Custo de construção	79.185	-	79.185	79.121
Pessoal	93.105	204.629	297.734	256.579
Material	2.611	4.435	7.046	7.043
Serviço de terceiros	22.950	18.200	41.150	53.784
Depreciação e amortização	20.361	14.145	34.506	36.381
Arrendamentos e aluguéis	844	1.432	2.276	2.920
Tributos	2.177	2.301	4.478	7.106
Provisões para contingências	-	362.727	362.727	64.957
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	93.039	93.039	35.103
Outras provisões/reversões operacionais	-	-	-	13.661
Outras provisões - GAG melhoria	-	34.591	34.591	39.626
Resultado de equivalência patrimonial	-	(48.486)	(48.486)	(59.636)
Outros	38.665	11.330	49.995	1.897
Total	523.510	698.343	1.221.853	832.379

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para contingências no montante de R\$ 362.727 em função, principalmente de provisão GSF (R\$ 184.687) decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e atualização do fator K (R\$ 95.826); (ii) registro de provisão GAG melhorias no montante de R\$ 34.591, decorrente da situação hidrológica entre os períodos comparados; (iii) registro de provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 93.039, em função, principalmente, de atualização do contas a receber.

Notas Explicativas**35 – RESULTADO FINANCEIRO**

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020 Reapresentado	31/03/2021	31/03/2020 Reapresentado
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	(12.855)	19.174	(12.623)	19.890
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	112.221	43.693	112.221	43.693
Outras variações monetárias ativas	51.953	12.422	51.953	12.422
Outras receitas financeiras	25.049	488	26.298	877
PIS/Pasep e Cofins	-	-	(10)	(8)
	176.368	75.777	177.839	76.874
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(20.721)	(21.251)	(20.721)	(23.139)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(3.841)	(2.331)	(3.841)	(2.331)
Juros sobre remuneração aos acionistas	(133.761)	(65.419)	(133.761)	(65.419)
Outras despesas financeiras	(3.999)	(4.117)	(4.383)	(6.006)
	(162.322)	(93.118)	(162.706)	(96.895)
Total	14.046	(17.341)	15.133	(20.021)

A principal movimentação do período corresponde a: (i) acréscimos moratórios sobre energia vendida no valor de R\$ 112.221 decorrente de juros sobre contas a receber de clientes; (ii) registro dos juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 133.761, em decorrência do expressivo valor a pagar de dividendos referentes ao exercício de 2020.

36 - RECONCILIAÇÃO DAS TAXAS EFETIVAS E NOMINAIS DA PROVISÃO PARA O IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020 Reapresentado	31/03/2021	31/03/2020 Reapresentado
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	592.909	779.038	596.264	780.364
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(201.589)	(264.873)	(202.730)	(265.324)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(185.943)	(148.352)	(185.943)	(148.352)
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	49.026	-	46.812	(224)
Ajuste IR diferido	118.887	56.707	118.887	56.707
Incentivo fiscal	92.635	61.452	92.635	61.452
Imposto de renda e contribuição social apurados	(126.984)	(295.066)	(130.339)	(295.741)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(170.041)	(217.020)	(173.396)	(218.051)
Contribuição Social	(70.097)	(75.013)	(71.001)	(75.926)
Imposto de Renda	(99.944)	(142.007)	(102.395)	(142.125)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	43.057	(78.046)	43.057	(77.690)
Contribuição Social	26.131	(46.060)	26.131	(45.926)
Imposto de Renda	16.926	(31.986)	16.926	(31.764)
Imposto de renda do período e contribuição social	(126.984)	(295.066)	(130.339)	(295.741)

Notas Explicativas

37 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

37.1 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, ativo da concessão de serviço público, valores a receber – Lei nº 12.783/2013, contas a pagar a fornecedores e financiamentos e empréstimos que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 31/03/2021 e 31/12/2020.

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Ativos financeiros</u>			
Mensurados ao custo amortizado			
Clientes	1.572.790	1.944.527	1.963.986
Títulos e valores mobiliários	8.516	8.472	8.472
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	163.695	160.589	163.074
Valor justo por meio de resultado			
Caixa e equivalentes de caixa	67.402	9.256	58.548
Total Ativos financeiros	2.300.225	2.610.666	2.681.902
<u>Passivos financeiros</u>			
Mensurados ao custo amortizado			
Financiamentos e empréstimos	1.051.866	1.103.581	1.103.581
Fornecedores	221.812	340.824	345.200
Debêntures	145.149	149.215	149.215
Total Passivos financeiros	1.418.827	1.593.620	1.597.996

37.2 – GESTÃO DE RISCO

37.2.1 – Riscos financeiros

No período de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia.

Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

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

Risco de taxa de juros

Esse risco está associado à possibilidade da Companhia contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras.

Notas Explicativas

Exposição à taxa de juros	Controladora e Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Passivos		
TJLP	291.789	300.651
CDI	219.480	247.848
IPCA	270.970	276.212
Total	782.239	824.711
Passivo líquido exposto	782.239	824.711

Risco de preço

Até 2004, os preços de suprimento de energia elétrica decorrentes da atividade de geração eram fixados pela Aneel. A partir do Leilão nº 001/2004, realizado pela Agência Reguladora, as geradoras passaram a comercializar sua energia elétrica com um maior número de clientes, a preços definidos pelo mercado.

Com a renovação das concessões de acordo com a Lei nº 12.783/2013, as usinas hidrelétricas afetadas da Chesf passam a receber a Receita Anual de Geração - RAG, homologada pela Aneel, pela disponibilização da garantia física, em regime de cotas, de energia e de potência de suas usinas, a ser paga em parcelas duodecimais e sujeita a ajustes por indisponibilidade ou desempenho de geração, excluído o montante necessário à cobertura das despesas com as contribuições sociais ao Programa de Integração Social e ao Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público - Pis/Pasep, e com a Contribuição Social para o Financiamento da Seguridade Social - Cofins.

A atividade de transmissão de energia elétrica tem sua remuneração definida pela Aneel, mediante a fixação de Receita Anual Permitida - RAP, julgada suficiente para a cobertura dos custos operacionais e a manutenção do equilíbrio econômico financeiro da concessão.

Risco de crédito

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de realização de seus recebíveis de clientes, bem como da inadimplência de instituições financeiras contrapartes em operações.

A Companhia atua nos mercados de geração e transmissão de energia elétrica amparada em contratos firmados em ambiente regulado. A Companhia busca minimizar seus riscos de crédito através de mecanismos de garantia envolvendo recebíveis de seus clientes e, quando aplicável, através de fianças bancárias. Adicionalmente, são realizadas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos em atraso.

As disponibilidades de caixa são aplicadas em fundos de investimentos, conforme normativo específico do Banco Central do Brasil. Esses fundos são compostos por títulos públicos custodiados na Cetip, não havendo exposição ao risco de contraparte.

Em eventuais relações com instituições financeiras, a Companhia tem como prática a realização de operações somente com instituições de baixo risco avaliadas por agências de rating e que atendam a requisitos patrimoniais previamente definidos e formalizados. Adicionalmente, são definidos limites de crédito que são revisados periodicamente.

Risco de liquidez

A Companhia atua no monitoramento permanente dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazos, previstos e realizados, buscando evitar possíveis descasamentos e consequentes perdas financeiras e garantir as exigências de liquidez para as necessidades operacionais.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados.

Notas Explicativas

	Saldo contábil	Total do fluxo	Controladora			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 31 de março de 2021						
Fornecedores	221.812	221.812	221.812	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.051.866	1.479.632	261.752	213.039	471.850	532.991
Debêntures	145.149	145.149	9.824	27.307	108.018	-
Obrigações estimadas	104.510	119.227	119.227	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2020						
Fornecedores	340.824	340.824	340.824	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.103.581	1.555.657	278.677	213.357	496.494	567.129
Debêntures	149.215	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	104.510	104.510	104.510	-	-	-

	Saldo contábil	Total do fluxo	Consolidado			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 31 de dezembro de 2020						
Fornecedores	345.200	345.200	345.200	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.103.581	1.555.657	278.677	213.357	496.494	567.129
Debêntures	149.215	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	104.885	104.885	104.885	-	-	-

37.3- GESTÃO DE CAPITAL

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de perseguir uma estrutura de capital ideal para a redução de custos.

A Companhia possui uma excelente capacidade de alavancagem, fruto de sua situação econômico-financeira decorrente das concessões, dos recursos das indenizações por ocasião dessa renovação, em conjunto com a expectativa de sua geração operacional de caixa, que garante seus investimentos, que pode ser demonstrada com base no índice de alavancagem financeira, utilizado pela sua controladora para o Sistema Eletrobras. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de financiamentos e empréstimos, de curto e longo prazos, e debêntures conforme demonstrado no balanço patrimonial, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. O capital total é apurado pela soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira em 31/03/2021 e 31/12/2020 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Financiamentos e empréstimos e debêntures	1.197.015	1.252.796	1.252.796
(-)Caixa e equivalentes de caixa e TVM	3.375.247	2.088.760	2.138.052
Dívida líquida	(2.178.232)	(835.964)	(885.256)
Patrimônio líquido	16.784.952	16.319.027	16.340.555
Total do capital	14.606.720	15.483.063	15.455.299
Índice de alavancagem financeira	-14,9%	-5,4%	-5,7%

Notas Explicativas

37.4 - ESTIMATIVA DO VALOR JUSTO

O cálculo do valor justo dos Títulos e Valores Mobiliários e aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros de papéis similares.

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

	Controladora			
	31/03/2021			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	2.981.762	-	-	2.981.762
Aplicações financeiras	64.131	-	-	64.131
Total	3.045.893	-	-	3.045.893
	31/12/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	1.459.533	-	-
Aplicações financeiras	5.083	-	-	5.083
Total	1.464.616	-	-	1.464.616

	Consolidado			
	31/12/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.459.533	-	-	1.459.533
Aplicações financeiras	53.205	-	-	53.205
Total	1.512.738	-	-	1.512.738

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo são classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

Nível 1 – preços cotados (não ajustados) que em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 – preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo, e

Nível 3 – ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou ilíquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

Notas Explicativas

37.5 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

Foram realizadas análises de sensibilidade dos ativos e passivos indexados à taxa de juros pós-fixada em quatro diferentes cenários: dois com elevação das taxas do saldo devedor e dois com diminuição dessas taxas. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de juros.

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para índices e taxas, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável para este trimestre previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e Economic Outlook 86, publicado pela OECD.

Depreciação dos índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 31/03/2021	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)
Passivos							
TJLP	(291.789)	4,39	3,29	2,20	(304.599)	(301.389)	(298.208)
IPCA	(270.970)	0,92	0,69	0,46	(273.463)	(272.840)	(272.216)
CDI	(219.480)	1,90	1,43	0,95	(223.650)	(222.619)	(221.565)
Efeito líquido	(782.239)				(801.712)	(796.848)	(791.989)

Apreciação dos Índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 31/03/2021	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)
Passivos							
TJLP	(291.789)	4,39	5,49	6,59	(304.599)	(307.808)	(311.018)
IPCA	(270.970)	0,92	1,15	1,38	(273.463)	(274.086)	(274.709)
CDI	(219.480)	1,90	2,38	2,85	(223.650)	(224.704)	(225.735)
Efeito líquido	(782.239)				(801.712)	(806.598)	(811.462)

Notas Explicativas

38 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS

Os segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio das quais pode se obter receitas e incorrer em despesas. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é o Conselho de Administração. O Conselho de Administração avalia o desempenho dos segmentos operacionais com base na mensuração do lucro líquido.

	Controladora					
	31/03/2021			31/03/2020 <i>Reapresentado</i>		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	769.749	1.011.467	1.781.216	776.445	821.238	1.597.683
CUSTO OPERACIONAL	(334.335)	(176.702)	(511.037)	(328.079)	(108.622)	(436.701)
LUCRO BRUTO	435.414	834.765	1.270.179	448.366	712.616	1.160.982
DESPESAS OPERACIONAIS	(538.703)	(203.816)	(742.519)	(220.281)	(218.317)	(438.598)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(103.289)	630.949	527.660	228.085	494.299	722.384
RESULTADO FINANCEIRO	(20.777)	34.823	14.046	(26.431)	9.090	(17.341)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	(124.066)	665.772	541.706	201.654	503.389	705.043
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(16.755)	67.958	51.203	9.656	64.339	73.995
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	(140.821)	733.730	592.909	211.310	567.728	779.038
Imposto de renda e contribuição social	(103.725)	(66.316)	(170.041)	(132.382)	(84.638)	(217.020)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	26.265	16.792	43.057	(19.327)	(58.719)	(78.046)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(218.281)	684.206	465.925	59.601	424.371	483.972
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(3,90)	12,24	8,33	1,07	7,59	8,66
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(3,90)	12,24	8,33	1,07	7,59	8,66

	Consolidado					
	31/03/2021			31/03/2020 <i>Reapresentado</i>		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	791.517	1.011.467	1.802.984	804.011	828.753	1.632.764
CUSTO OPERACIONAL	(346.808)	(176.702)	(523.510)	(333.876)	(110.008)	(443.884)
LUCRO BRUTO	444.709	834.765	1.279.474	470.135	718.745	1.188.880
DESPESAS OPERACIONAIS	(543.013)	(203.816)	(746.829)	(233.224)	(214.907)	(448.131)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(98.304)	630.949	532.645	236.911	503.838	740.749
RESULTADO FINANCEIRO	(19.690)	34.823	15.133	(27.744)	7.723	(20.021)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	(117.994)	665.772	547.778	209.167	511.561	720.728
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(19.472)	67.958	48.486	2.794	56.842	59.636
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	(137.466)	733.730	596.264	211.961	568.403	780.364
Imposto de renda e contribuição social	(107.080)	(66.316)	(173.396)	(132.382)	(85.669)	(218.051)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	26.265	16.792	43.057	(19.327)	(58.363)	(77.690)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(218.281)	684.206	465.925	60.252	424.371	484.623
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(218.281)	684.206	465.925	59.601	424.371	483.972
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	651	-	651
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(3,90)	12,24	8,33	1,07	7,59	8,66
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(3,90)	12,24	8,33	1,07	7,59	8,66

Notas Explicativas

39 – PARTES RELACIONADAS

As transações com partes relacionadas são realizadas ou baseadas em contratos próprios do Setor Elétrico. Na sequência, identificamos as empresas/entidades relacionadas com a Companhia:

Empresas	Natureza de Operação	31/03/2021			31/12/2020		31/03/2020
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Clientes	120	-	-	174	-	-
	Contas a receber	364	-	-	794	-	-
	Contas a pagar	-	583	-	-	605	-
	Dividendos a pagar	-	1.934.414	-	-	1.800.853	-
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(625)	-	-	-
		484	1.934.997	(625)	968	1.801.458	-
Furnas	Clientes	8.343	-	-	8.341	-	-
	Fornecedores	-	9.645	-	-	10.223	-
	Dividendos a pagar	-	185	-	-	179	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(31.763)	-	-	(10.225)
		8.343	9.830	(31.763)	8.341	10.402	(10.225)
CGTE Eletrosul	Clientes	506	-	-	508	-	-
	Contas a receber	26	-	-	24	-	-
	Fornecedores	-	3.089	-	-	3.072	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(9.863)	-	-	-
		532	3.089	(9.863)	532	3.072	-
Eletronorte	Clientes	8.009	-	-	8.040	-	-
	Contas a receber	47	-	-	42	-	-
	Fornecedores	-	5.856	-	-	6.007	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(19.648)	-	-	(15.849)
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(142)	-	-	-
		8.056	5.856	(19.790)	8.082	6.007	(15.849)
Eletronuclear	Clientes	1.518	-	-	1.524	-	-
	Dividendos a pagar	-	15	-	-	14	-
		1.518	15	-	1.524	14	-
Fachesf	Fornecedores	-	13.358	-	-	20.398	-
	Despesas operacionais	-	-	(6.082)	-	-	(11.835)
	Contribuição normal	-	-	(10.767)	-	-	-
		-	13.358	(16.849)	-	20.398	(11.835)
STN	Contas a receber	349	-	-	344	-	-
	Partic. societária permanente	271.111	-	-	254.183	-	-
	Fornecedores	-	370	-	-	365	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	1.122	-	-	1.043
	Equivalência patrimonial	-	-	16.928	-	-	16.601
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(1.211)	-	-	(1.648)
		271.460	370	16.839	254.527	365	15.996
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	133.407	-	-	125.102	-	-
	Clientes	358	-	-	357	-	-
	Dividendos a receber	7.017	-	-	7.017	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	8.305	-	-	7.329
		140.782	-	8.305	132.476	-	7.329
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Clientes	11.422	-	-	11.465	-	-
	Partic. societária permanente	1.619.327	-	-	1.625.197	-	-
	Fornecedores	-	15.739	-	-	14.178	-
	Energia comprada	-	-	(52.086)	-	-	(47.691)
	Equivalência patrimonial	-	-	(5.870)	-	-	(9.265)
		1.630.749	15.739	(57.956)	1.636.662	14.178	(56.956)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	722.767	-	-	687.660	-	-
	Fornecedores	-	1.929	-	-	2.032	-
	Dividendos a receber	2.858	-	-	2.858	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	35.107	-	-	28.388
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(4.779)	-	-	(4.772)
		725.625	1.929	30.328	690.518	2.032	23.616
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	7.793	-	-	7.761	-	-
	Dividendos a receber	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	32	-	-	(63)
		16.971	-	32	16.939	-	(63)

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	31/03/2021			31/12/2020		31/03/2020
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
TDG	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	742
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	-	-	-	(196)
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	7.497
		-	-	-	-	-	8.043
Norte Energia S.A.	Clientes	14.560	-	-	14.468	-	-
	Partic. societária permanente	1.961.743	-	-	1.980.979	-	-
	Energia comprada	-	-	-	-	-	(17.781)
	Receita financeira	-	-	142	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(19.236)	-	-	(13.876)
	1.976.303	-	(19.094)	1.995.447	-	(31.657)	
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	340.766	-	-	324.875	-	-
	Dividendos a receber	8.055	-	-	8.055	-	-
	Fornecedores	-	249	-	-	262	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(824)	-	-	(847)
	Equivalência patrimonial	-	-	15.891	-	-	11.916
	348.821	249	15.067	332.930	262	11.069	
VamCruz I Participações S.A	Partic. societária permanente	123.509	-	-	123.674	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(165)	-	-	-
	123.509	-	(165)	125.816	-	-	
Cia. Energética SINOP S.A.	Clientes	652	-	-	-	-	-
	Partic. societária permanente	275.386	-	-	277.892	-	-
	Contas a Receber	-	-	-	657	-	-
	Fornecedores	-	398	-	-	374	-
	Energia Comprada	-	-	(1.155)	-	-	(751)
	Equivalência patrimonial	-	-	(2.506)	-	-	18.606
	276.038	398	(3.661)	278.549	374	17.855	
Amazonas G&T	Clientes	436	-	-	438	-	-
	Fornecedores	-	87	-	-	86	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(287)	-	-	(222)
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(69)	-	-	-
	436	87	(356)	438	86	(222)	
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	-	-	-	401.236	-	-
	Clientes	76	-	-	117	-	-
	Contas a receber	24	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	682	-	-	223
	Receita Prestação de Serviços	-	-	-	-	-	18
	100	-	682	401.359	-	241	
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	-	-	-	201.714	-	-
	Clientes	8	-	-	11	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	640	-	-	3.470
	8	-	640	201.725	-	3.470	
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	-	-	-	103.556	-	-
	Clientes	7	-	-	7	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	1.395	-	-	3.169
	7	-	1.395	103.563	-	3.169	

A seguir, identifica-se as origens das principais transações, por empresa:

Eletrobras (Controladora)

- Ressarcimento dos contratos da auditoria e atuarial;
- Ressarcimento de despesas de empregados cedidos;
- Remuneração pelo capital investido.

Furnas

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

Notas Explicativas

CGT Eletrosul

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

Eletronorte

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão;
- Empregados cedidos.

Eletronuclear

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

CGTEE

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

Fachesf

- Compromissos atuariais referentes a previdência complementar;
- Intermediação de prestação de serviços de saúde, seguro de vida e outros benefícios aos empregados da Companhia.

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;

Energética Águas da Pedra S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

Energia Sustentável do Brasil S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de compra de energia;

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido

Manaus Construtora Ltda.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A.

- Contratos celebrados para prestação de serviços;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão.

Norte Energia S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial.

Notas Explicativas

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Contrato celebrado para prestação de serviços;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido

Vamcruz I Participações S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;

Companhia Energética SINOP S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia.

Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A. - Amazonas G&T

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

Complexo Pindaí I (Acauã Energia S.A. - Angical 2 Energia S.A. - Arapapá Energia S.A. - Caititu 2 Energia S.A. - Caititu 3 Energia S.A. - Carcará Energia S.A. - Corrupião 3 Energia S.A. - Teiú 2 Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;

Complexo Pindaí II (Coqueirinho 2 Energia S.A. - Papagaio Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Complexo Pindaí III (Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Além das empresas antes apresentadas, a Companhia também possui as seguintes partes relacionadas:

- Itaipu Binacional
- Boa Vista Energia S.A.

39.1 - Remuneração de pessoal-chave

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros de administração e fiscal e diretores. O gasto total no período de janeiro a março de 2021 e 2020 está demonstrado a seguir:

	31/03/2021	31/03/2020
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	948	645
Encargos Sociais	231	323
Benefícios	54	124
Total	1.233	1.092

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

Notas Explicativas

40 – SEGUROS (NÃO REVISADO)

Atualmente a Chesf possui quatro contratos de seguros cada um com período de duração de um ano, sendo três deles com início a partir de 30/04/2020 e o das eólicas a partir de 29/08/2020, cujo objetivo é obter cobertura para os seus principais ativos, tais como imobilizado em serviço e almoxarifado. Para isso, esses ativos estão segurados por apólices também anuais, especificadas por modalidade de risco, conforme demonstrado no quadro a seguir:

<u>Apólices</u>	Importâncias Seguradas	Prêmios Anuais
- Riscos Nomeados: Incêndio, raio, explosão, danos elétricos, equipamentos eletrônicos	7.461.992	10.100
- Riscos operacionais (Eólicas):	116.400	182
- Riscos aeronáuticos	47.188	698
- Transporte	163.500	117
	7.789.080	11.097

Para o Seguro de Riscos Nomeados são emitidas duas apólices, sendo uma para as Usinas e outra para as Subestações, relacionando os principais equipamentos com seus respectivos valores segurados e seus limites de indenização, além dos bens em almoxarifados. O seguro possui cobertura securitária básica para: incêndio, queda de raios e explosão de qualquer natureza, danos elétricos, riscos para equipamentos eletrônicos e informática.

O objeto do seguro de riscos operacionais compreende a cobertura de danos materiais para os ativos das usinas eólicas de Casa Nova II e III e possui cobertura adicional de lucro cessantes no cujo limite máximo indenizável é de R\$ 25.000.

Na importância segurada relativa ao seguro aeronáutico, além de R\$ 17.140 referentes a danos causados às aeronaves, estão incluídos R\$ 5.354 para responsabilidade civil e R\$ 24.693 para responsabilidade civil a 2º Risco, previsto no Código Brasileiro de Aeronáutica, que são coberturas contra danos causados a terceiros.

Para o seguro de transporte, a Companhia mantém apólices para garantir a movimentação de materiais nas modalidades terrestre, marítimo e aéreo nacionais, e marítimo e aéreo internacionais, mensalmente endossadas.

Na determinação da política de seguros e gerência de riscos são contempladas as localizações físicas, os riscos a que se expõem os bens e o custo/benefício.

41 - REMUNERAÇÃO DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES (NÃO REVISADO)

Em atendimento a Resolução nº 3, de 31/12/2010, do Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, apresentamos a seguir a maior e menor remuneração pagas a empregados e dirigentes, tomando-se por base os meses março de 2021 e 2020:

	31/03/2021	31/03/2020
Remuneração de empregados (R\$)		
Maior remuneração de empregados	66.494,86	64.455,38
Menor remuneração de empregados	2.041,22	1.974,03
Remuneração média de empregados	11.667,31	11.260,12
Remuneração de dirigentes (R\$)		
Maior remuneração de administradores	56.222,89	54.545,10
Menor remuneração de administradores	4.595,75	4.595,75
Remuneração média de administradores	21.512,01	21.299,76

Notas Explicativas

42 – EVENTOS SUBSEQUENTES

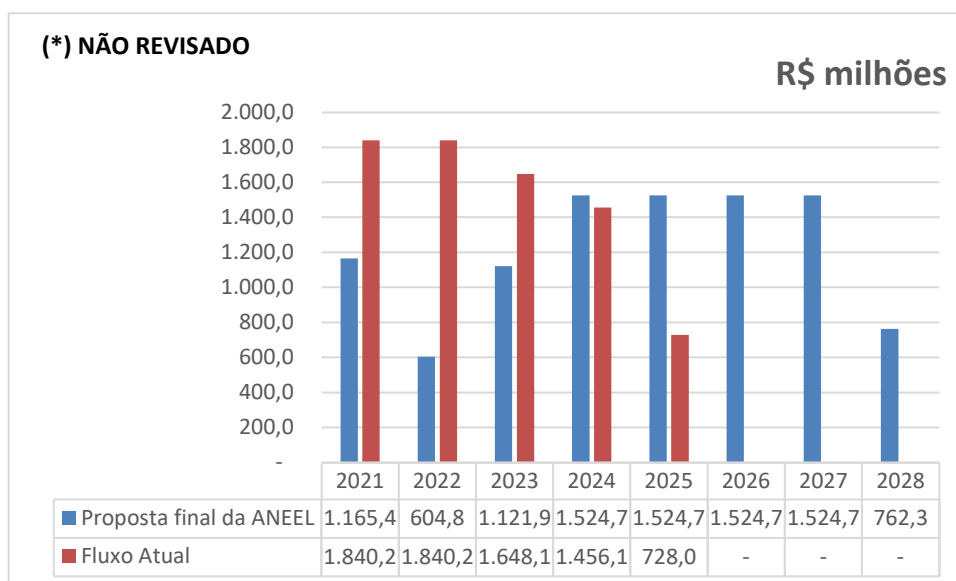
42.1 - Reperfilamento RBSE

Em 22 de abril de 2021, a Aneel, por meio da Resolução 2.853/2021, alterou a Resolução 2.717/2020, de 30 de junho de 2020, que homologou os resultados da revisão tarifária das RAPs associadas ao contrato de concessão renovado.

A decisão da Agência pelo reperfilamento do componente financeiro da RBSE prevê redução da curva de pagamento desses valores para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento no fluxo de pagamentos nos ciclos após 2023, estendendo tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, entretanto, a remuneração pelo WACC.

Como conhecido, a discussão a respeito da RBSE se estende desde 2017, quando foi reconhecida a sua inclusão na Base de Remuneração Regulatória das transmissoras e os critérios de atualização pela Portaria MME nº 120/2016. A discussão foi motivada em razão das medidas judiciais propostas por consumidores, que obtiveram decisões suspendendo o pagamento da parcela do custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário (ke). O pagamento desta parcela somente retornou às RAPs em 2020, com a desconstituição das decisões judiciais, sem, entretanto, ter havido o reconhecimento da remuneração dos montantes não pagos de 2017 a 2020. Porém, a mesma decisão da ANEEL que promoveu o reperfilamento do componente financeiro, reconheceu o direito das transmissoras à remuneração dos valores cujo pagamento esteve suspenso judicialmente, acrescendo os montantes às respectivas RAPs, igualmente como componente financeiro da RBSE, acatando, assim, pedidos de reconsideração que foram apresentados.

A decisão da Aneel em referência traz os seguintes efeitos estimados para o fluxo de pagamento do componente financeiro da RBSE:



A companhia está analisando os reflexos contábeis advindos das alterações efetuadas pela ANEEL, que serão registrados quando da emissão da Resolução ANEEL com os valores das RAPs para o ciclo 2021/2022.

Notas Explicativas**COMPOSIÇÃO DOS CONSELHOS DE ADMINISTRAÇÃO E FISCAL E DA DIRETORIA EXECUTIVA**

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta
Presidente

Fabio Lopes Alves
Conselheiro

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira
Conselheiro

Fabio Malina Losso
Conselheiro

Luiz Roberto Bezerra
Conselheiro

Renê Sanda
Conselheiro

Lourinaldo Ferreira de Santana
Conselheiro

CONSELHO FISCAL

Hélio Mourinho Garcia Junior
Presidente

Felipe Baptista da Silva
Conselheiro

Henrique Alves Santos
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Financeiro

Roberto Pordeus Nóbrega
Diretor de Regulação e Comercialização

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor de Operação

Adriano Soares da Costa
Diretor de Gestão Corporativa

Reive Barros dos Santos
Diretor de Engenharia

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

José Henrique Mendes de Oliveira
Superintendente
CRC-PE-017904/O-0 - Contador

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas

Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (“Companhia” ou “Chesf”), 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 contábeis 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 contábeis 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, conseqüentemente, 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 contábeis 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

Conforme mencionado na nota nº 18 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a controlada Norte Energia S.A., apresenta excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 31 de março de 2021. As circunstâncias das controladas 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 os 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.

Recife, 12 de maio de 2021

PricewaterhouseCoopers

Audidores Independentes

CRC 2SP000160/O-5

Vinícius Ferreira Britto Rêgo

Contador CRC 1BA024501/O-9