Índice

Dados da Empresa	
Composição do Capital	1
DFs Individuais	
Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	
Demonstração do Resultado Abrangente	
Demonstração do Fluxo de Caixa	
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido	
DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	
DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	8
Demonstração do Valor Adicionado	9
DFs Consolidadas	
Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa	16
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido	
DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	18
DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	19
Demonstração do Valor Adicionado	20
Comentário do Desempenho	21
Notas Explicativas	30
Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	
Pareceres e Declarações	
Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	85
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	87
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	88

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2021	
Do Capital Integralizado		
Ordinárias	1.152.254.440	
Preferenciais	0	
Total	1.152.254.440	
Em Tesouraria		
Ordinárias	0	
Preferenciais	0	
Total	0	

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	16.180.961	15.260.501
1.01	Ativo Circulante	1.551.620	1.570.560
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	386.707	395.745
1.01.06	Tributos a Recuperar	8.539	8.064
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	8.539	8.064
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a compensar	3.382	3.464
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	5.157	4.600
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.156.374	1.166.751
1.01.08.03	Outros	1.156.374	1.166.751
1.01.08.03.01	Outros créditos	947	282
1.01.08.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	1.155.427	1.166.469
1.02	Ativo Não Circulante	14.629.341	13.689.941
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	489.888	501.314
1.02.01.07	Tributos Diferidos	12.016	25.080
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	12.016	25.080
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	474.667	472.775
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	474.667	472.775
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	3.205	3.459
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	370	399
1.02.01.10.10	Outros créditos	2.835	3.060
1.02.02	Investimentos	14.133.341	13.182.704
1.02.02.01	Participações Societárias	14.133.341	13.182.704
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	14.133.341	13.182.704
1.02.03	Imobilizado	2.041	2.140
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.041	2.140
1.02.04	Intangível	4.071	3.783
1.02.04.01	Intangíveis	4.071	3.783

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

Cádigo do	•	Trimostro Atual	Evereície Anterior
Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	16.180.961	15.260.501
2.01	Passivo Circulante	897.320	910.318
2.01.02	Fornecedores	1.245	3.237
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.245	3.237
2.01.03	Obrigações Fiscais	2.131	8.915
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	2.133	8.900
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	8.443
2.01.03.01.02	Outros impostos a pagar	2.133	457
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	-2	15
2.01.03.03.01	Outros Municipais	-2	15
2.01.05	Outras Obrigações	893.944	898.166
2.01.05.02	Outros	893.944	898.166
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	874.925	874.954
2.01.05.02.07	Outras Contas a Pagar	19.019	23.212
2.02	Passivo Não Circulante	415.849	414.406
2.02.02	Outras Obrigações	415.641	414.292
2.02.02.02	Outros	415.641	414.292
2.02.02.02.04	Outras contas a pagar	415.641	414.292
2.02.04	Provisões	208	114
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	208	114
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	35	34
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	173	80
2.03	Patrimônio Líquido	14.867.792	13.935.777
2.03.01	Capital Social Realizado	9.388.071	9.388.071
2.03.02	Reservas de Capital	-1.643.775	-1.643.775
2.03.04	Reservas de Lucros	7.886.716	7.886.716
2.03.04.01	Reserva Legal	1.218.283	1.218.283
2.03.04.02	Reserva Estatutária	5.803.185	5.803.185
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	865.248	865.248
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	952.908	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.128	-1.695.235
2.03.08.01	Resultado Abrangente Acumulado	-1.716.128	-1.695.235

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

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	11	-3.983
3.03	Resultado Bruto	11	-3.983
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	957.368	888.157
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.590	-11.258
3.04.02.01	Depreciação e Amortização	-105	-96
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-7.485	-11.162
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	964.958	899.415
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	957.379	884.174
3.06	Resultado Financeiro	2.021	5.047
3.06.01	Receitas Financeiras	4.107	5.063
3.06.02	Despesas Financeiras	-2.086	-16
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	959.400	889.221
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-13.064	820
3.08.01	Corrente	0	-100
3.08.02	Diferido	-13.064	920
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	946.336	890.041
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	946.336	890.041
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

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	946.336	890.041
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-14.321	357.004
4.02.01	Resultado abrangente do período, reflexo sobre os investimentos da Companhia	-14.321	357.004
4.03	Resultado Abrangente do Período	932.015	1.247.045

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

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	-8.714	76.903
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-5.571	-14.710
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos	959.400	889.221
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	105	96
6.01.01.03	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	240	-6
6.01.01.05	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	-358	-4.606
6.01.01.06	Equivalência patrimonial	-964.958	-899.415
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	5.300	133.931
6.01.02.01	Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Recebidos	11.042	131.542
6.01.02.02	Tributos a Compensar	71	32.605
6.01.02.03	Depósitos Judiciais	30	-7
6.01.02.04	Outros Ativos Operacionais	-440	-8
6.01.02.05	Fornecedores	-1.992	-3.190
6.01.02.06	Outros Tributos e Contribuições Sociais	1.192	-23.189
6.01.02.09	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-151	-18
6.01.02.10	Outros passivos operacionais	-4.452	-3.804
6.01.03	Outros	-8.443	-42.318
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-8.443	-42.318
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-295	-24.448
6.02.01	Aquisições de Imobilizado	0	-247
6.02.07	Adições de intangível / Adições e contruções de intangível	-295	0
6.02.08	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	-30.000
6.02.09	Mútuos concedidos a controladas e coligadas	0	-1.445
6.02.10	Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	0	7.244
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-29	-116
6.03.02	Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-29	-114
6.03.05	Custo na emissão de ações	0	-2
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-9.038	52.339
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	395.745	33.909
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	386.707	86.248

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021

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	9.388.071	-1.643.775	7.886.716	0	-1.695.235	13.935.777
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.071	-1.643.775	7.886.716	0	-1.695.235	13.935.777
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	946.336	-14.321	932.015
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	946.336	0	946.336
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-14.321	-14.321
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	-14.321	-14.321
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	6.572	-6.572	0
5.06.06	Equiv. Patrim. s/Patrim.Liq. Controladas e Coligadas	0	0	0	6.572	-6.572	0
5.07	Saldos Finais	9.388.071	-1.643.775	7.886.716	952.908	-1.716.128	14.867.792

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020

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	9.388.081	-1.640.962	6.515.727	0	-1.268.465	12.994.381
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.081	-1.640.962	6.515.727	0	-1.268.465	12.994.381
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-1	0	0	837	0	836
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-1	0	0	0	0	-1
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	837	0	837
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	890.041	357.004	1.247.045
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	890.041	0	890.041
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	357.004	357.004
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	357.004	357.004
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	6.416	-6.416	0
5.06.06	Equiv. Patrim. s/Patrim.Liq. Controladas e Coligadas	0	0	0	6.416	-6.416	0
5.07	Saldos Finais	9.388.080	-1.640.962	6.515.727	897.294	-917.877	14.242.262

DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado

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	307	-3.736
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	13	-3.983
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	294	247
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.824	-3.408
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.824	-3.408
7.03	Valor Adicionado Bruto	-2.517	-7.144
7.04	Retenções	-105	-96
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-105	-96
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-2.622	-7.240
7.06	VIr Adicionado Recebido em Transferência	969.266	904.725
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	964.958	899.415
7.06.02	Receitas Financeiras	4.308	5.310
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	966.644	897.485
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	966.644	897.485
7.08.01	Pessoal	4.104	6.737
7.08.01.01	Remuneração Direta	2.473	3.395
7.08.01.02	Benefícios	1.402	2.748
7.08.01.03	F.G.T.S.	229	594
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	14.044	650
7.08.02.01	Federais	14.023	629
7.08.02.02	Estaduais	21	21
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	2.160	57
7.08.03.01	Juros	2.086	2
7.08.03.02	Aluguéis	74	55
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	946.336	890.041
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	946.336	890.041

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

Código da Conta	, Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	52.067.880	49.106.884
1.01	Ativo Circulante	14.417.057	13.811.803
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	4.618.910	3.918.796
1.01.02	Aplicações Financeiras	948.806	1.872.079
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	948.806	1.872.079
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	948.806	1.872.079
1.01.03	Contas a Receber	5.027.956	5.206.854
1.01.03.01	Clientes	5.027.956	5.206.854
1.01.04	Estoques	110.216	96.182
1.01.06	Tributos a Recuperar	432.299	425.045
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	432.299	425.045
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a Compensar	64.175	87.779
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	368.124	337.266
1.01.07	Despesas Antecipadas	273.830	225.945
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.005.040	2.066.902
1.01.08.03	Outros	3.005.040	2.066.902
1.01.08.03.01	Outros Créditos	749.094	657.878
1.01.08.03.02	Derivativos	1.252.122	744.660
1.01.08.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	80.647	80.647
1.01.08.03.06	Ativo financeiro setorial	898.077	558.884
1.01.08.03.07	Ativo contratual	25.100	24.833
1.02	Ativo Não Circulante	37.650.823	35.295.081
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	18.981.221	16.511.623
1.02.01.04	Contas a Receber	663.209	828.314
1.02.01.04.01	Clientes	663.209	828.314
1.02.01.07	Tributos Diferidos	332.278	585.869
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	332.278	585.869
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	15.909	10.860
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	17.969.825	15.086.580
1.02.01.10.03	Derivativos	1.269.523	1.340.113
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	770.232	764.760
1.02.01.10.05	Imposto de renda e contribuição social a compensar	62.860	35.415
1.02.01.10.06	Outros tributos a compensar	2.552.871	368.979
1.02.01.10.08	Ativo financeiro da concessão	10.880.072	10.347.567
1.02.01.10.09	Investimento em instrumentos patrimoniais	116.654	116.654
1.02.01.10.10	Outros créditos	189.652	161.279
1.02.01.10.11	Ativo financeiro setorial	109.187	108.908
1.02.01.10.12	Ativo contratual	2.018.774	1.842.905
1.02.02	Investimentos	1.106.167	1.015.918
1.02.02.01	Participações Societárias	1.106.167	1.015.918
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	1.106.167	1.015.918
1.02.03	Imobilizado	8.705.514	8.797.903
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	8.177.712	8.310.980
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	527.802	486.923
1.02.04	Intangível	8.857.921	8.969.637

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1.02.04.01	Intangíveis	8.857.921	8.969.637
1.02.04.01.0	1 Contrato de Concessão	8.750.822	8.865.132
1.02.04.01.02	2 Ágio	6.115	6.115
1.02.04.01.03	3 Outros ativos intangíveis	100.984	98.390

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	52.067.880	49.106.884
2.01	Passivo Circulante	14.582.519	14.405.951
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	144.168	133.429
2.01.01.01	Obrigações Sociais	33.105	30.654
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	111.063	102.775
2.01.02	Fornecedores	3.119.367	3.909.517
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	3.119.367	3.909.517
2.01.03	Obrigações Fiscais	894.356	965.222
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	312.464	385.401
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	61.907	91.470
2.01.03.01.02	Outros impostos a pagar	250.557	293.931
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	571.763	568.598
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	10.129	11.223
2.01.03.03.01	Outros Municipais	10.129	11.223
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	5.013.475	3.988.465
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	3.855.493	2.797.195
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	338.915	325.272
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.516.578	2.471.923
2.01.04.02	Debêntures	1.157.982	1.191.270
2.01.05	Outras Obrigações	5.390.932	5.389.372
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	2.423.984	2.409.545
2.01.05.01.03	Débitos com Controladores	2.423.984	2.409.545
2.01.05.02	Outros	2.966.948	2.979.827
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	898.838	906.852
2.01.05.02.04	-	0	1.354
2.01.05.02.05	Passivo financeiro setorial	45	41.514
2.01.05.02.06	Uso do bem público	12.573	12.573
	Outras contas a pagar	1.616.922	1.709.360
	Taxas regulamentares	126.036	108.371
	Entidade de previdência privada	312.534	199.803
2.01.06	Provisões	20.221	19.946
2.01.06.02	Outras Provisões	20.221	19.946
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	20.221	19.946
2.02	Passivo Não Circulante	22.306.893	20.465.155
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	14.496.615	14.881.872
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	8.463.399	8.624.840
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	3.533.497	3.069.972
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	4.929.902	5.554.868
2.02.01.02	Debêntures	6.033.216	6.257.032
2.02.02	Outras Obrigações	6.203.059	4.014.385
2.02.02.02	Outros	6.203.059	4.014.385
2.02.02.02.03	Fornecedores	349.557	456.658
2.02.02.02.04	Entidade de previdência privada	2.607.404	2.759.826
2.02.02.02.05		5.417	0
2.02.02.02.06	Passivo financeiro setorial	333.839	185.592
2.02.02.02.07	Uso do bem público	118.748	112.055
	·		

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil) Código da Descrição da Conta

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	2.620.602	333.515
2.02.02.02.09	Outros Tributos e contribuições sociais	847	839
2.02.02.02.10	Imposto de renda e contribuição social a recolher	166.645	165.900
2.02.03	Tributos Diferidos	810.343	767.807
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	810.343	767.807
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	782.122	743.822
2.02.03.01.02	Outros tributos diferidos	28.221	23.985
2.02.04	Provisões	796.876	801.091
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	608.606	616.136
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	41.538	44.924
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	221.882	219.113
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	277.766	284.766
2.02.04.01.05	Provisões para outros riscos	67.420	67.333
2.02.04.02	Outras Provisões	188.270	184.955
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	188.270	184.955
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	15.178.468	14.235.778
2.03.01	Capital Social Realizado	9.388.071	9.388.071
2.03.02	Reservas de Capital	-1.643.775	-1.643.775
2.03.04	Reservas de Lucros	7.886.716	7.886.716
2.03.04.01	Reserva Legal	1.218.283	1.218.283
2.03.04.02	Reserva Estatutária	5.803.185	5.803.185
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	865.248	865.248
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	952.908	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.128	-1.695.235
2.03.08.01	Resultado Abrangente Acumulado	-1.716.128	-1.695.235
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	310.676	300.001

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	8.288.125	7.282.267
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-6.358.820	-5.584.224
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-4.977.287	-4.341.419
3.02.02	Custo de Operação - depreciação e amortização	-324.563	-329.217
3.02.03	Custo de Operação - outros	-436.883	-417.411
3.02.04	Custo do Serviço Prestado a Terceiros	-620.087	-496.177
3.03	Resultado Bruto	1.929.305	1.698.043
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-387.246	-428.802
3.04.01	Despesas com Vendas	-162.246	-174.392
3.04.01.01	Depreciação e Amortização	-2.291	-1.922
3.04.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-54.181	-57.844
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-105.774	-114.626
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-203.978	-230.056
3.04.02.01	Depreciação e Amortização	-24.795	-23.578
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-179.183	-206.478
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-111.271	-109.514
3.04.05.01	Amortização de intangível da concessão	-72.161	-72.109
3.04.05.02	Outras Despesas Operacionais	-39.110	-37.405
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	90.249	85.160
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.542.059	1.269.241
3.06	Resultado Financeiro	-121.044	121.007
3.06.01	Receitas Financeiras	225.134	438.292
3.06.02	Despesas Financeiras	-346.178	-317.285
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.421.015	1.390.248
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-459.778	-486.122
3.08.01	Corrente	-160.959	-54.888
3.08.02	Diferido	-298.819	-431.234
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	961.237	904.126
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	961.237	904.126
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	946.336	890.041
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	14.901	14.085
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,82000	0,77000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,82000	0,77000

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

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	961.237	904.126
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-14.322	357.004
4.02.01	Ganhos/(Perdas) atuariais	-873	272.595
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-13.449	84.409
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	946.915	1.261.130
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	932.014	1.247.045
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	14.901	14.085

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

(IXCais IVII	•		
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	378.652	1.040.006
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.939.565	1.756.948
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos	1.421.015	1.390.248
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	423.810	426.826
6.01.01.03	Provisão para riscos fiscais, civeis e trabalhistas	13.111	28.396
6.01.01.04	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	54.181	57.844
6.01.01.05	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	20.309	-142.459
6.01.01.06	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	56.337	45.440
6.01.01.07	Equivalência patrimonial	-90.249	-85.160
6.01.01.08	Perda (ganho) na baixa de não circulante	36.818	35.034
6.01.01.10	Outros	4.233	779
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.262.592	-219.860
6.01.02.01	Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	289.822	78.384
6.01.02.03	Tributos a compensar	-63.029	85.721
6.01.02.05	Depósitos judiciais	-2.445	-6.752
6.01.02.06	Ativo financeiro setorial	-327.787	222.325
6.01.02.07	Contas a receber - aporte CDE	-38.549	7.635
6.01.02.08	Adições de ativo de transmissão	-38.242	-7.825
6.01.02.10	Adiantamento a fornecedores	-78.010	-12.219
6.01.02.11	Ordens em curso	-9.470	-20.087
6.01.02.12	Outros ativos operacionais	-177.769	-154.196
6.01.02.13	Fornecedores	-922.832	-512.834
6.01.02.14	Outros Tributos e Contribuições Sociais	-38.291	-46.379
6.01.02.15	Outras Obrigações com Entidade de Previcência Privada	-96.900	-50.420
6.01.02.16	Taxas Regulamentares	17.665	-206.864
6.01.02.17	Processos fiscais, civeis e trabalhistas pagos	-34.105	-83.793
6.01.02.18	Passivo financeiro setorial	95.589	241.018
6.01.02.19	Contas a pagar - CDE	-28.638	-24.948
6.01.02.20	Outros passivos operacionais	190.399	271.374
6.01.03	Outros	-298.321	-497.082
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-138.075	-196.360
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-160.246	-300.722
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	266.434	323.827
6.02.01	Aquisições de imobilizado	-53.490	-47.309
6.02.02	Adições de ativo contratual	-596.819	-453.978
6.02.03	Adições e construções de intangível	-7.075	-7.175
6.02.04	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-84.782	-37.655
6.02.05	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	1.008.600	869.944
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	55.028	2.268.509
6.03.01	Captação de Empréstimos e Debêntures	513.910	2.866.989
6.03.02	Amortização de Principal de Empréstimos e Debêntures	-519.142	-708.695
6.03.03	Liquidação de operações com derivativos	75.598	113.428
6.03.05	Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-12.213	-3.211
6.03.08	Custo na emissão de ações	0	-2

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

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
6.03.09	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-3.125	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	700.114	3.632.342
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.918.796	1.937.163
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	4.618.910	5.569.505

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021

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	9.388.071	-1.643.775	7.886.716	0	-1.695.235	13.935.777	300.001	14.235.778
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.071	-1.643.775	7.886.716	0	-1.695.235	13.935.777	300.001	14.235.778
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-4.200	-4.200
5.04.10	Aprovação da proposta de dividendo	0	0	0	0	0	0	-4.200	-4.200
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	946.336	-14.321	932.015	14.900	946.915
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	946.336	0	946.336	14.900	961.236
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-14.321	-14.321	0	-14.321
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-13.449	-13.449	0	-13.449
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-872	-872	0	-872
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	6.572	-6.572	0	-25	-25
5.06.03	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação	0	0	0	0	0	0	-25	-25
5.06.04	Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	0	0	0	9.957	-9.957	0	0	0
5.06.05	Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	0	0	0	-3.385	3.385	0	0	0
5.07	Saldos Finais	9.388.071	-1.643.775	7.886.716	952.908	-1.716.128	14.867.792	310.676	15.178.468

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria			Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	9.388.081	-1.640.962	6.515.727	0	-1.268.465	12.994.381	288.857	13.283.238
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.081	-1.640.962	6.515.727	0	-1.268.465	12.994.381	288.857	13.283.238
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-1	0	0	837	0	836	-4.200	-3.364
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-1	0	0	0	0	-1	0	-1
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-4.200	-4.200
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	837	0	837	0	837
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	890.041	357.004	1.247.045	14.085	1.261.130
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	890.041	0	890.041	14.085	904.126
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	357.004	357.004	0	357.004
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	127.892	127.892	0	127.892
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-43.483	-43.483	0	-43.483
5.05.02.06	Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais	0	0	0	0	272.595	272.595	0	272.595
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	6.416	-6.416	0	-20	-20
5.06.04	Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	0	0	0	9.721	-9.721	0	0	0
5.06.05	Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	0	0	0	-3.305	3.305	0	0	0
5.06.08	Outras movimentações	0	0	0	0	0	0	-20	-20
5.07	Saldos Finais	9.388.080	-1.640.962	6.515.727	897.294	-917.877	14.242.262	298.722	14.540.984

DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado

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	12.488.797	10.869.758
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	11.861.851	10.382.924
7.01.02	Outras Receitas	622.535	495.805
7.01.02.01	Receitas com Construção da Infraestrutura de Concessão	622.535	495.805
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	58.592	48.873
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-54.181	-57.844
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-6.523.883	-5.733.779
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-5.508.766	-4.814.656
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.015.117	-919.123
7.03	Valor Adicionado Bruto	5.964.914	5.135.979
7.04	Retenções	-425.906	-428.778
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-353.746	-356.669
7.04.02	Outras	-72.160	-72.109
7.04.02.01	Amortização do Intangível de Concessão	-72.160	-72.109
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	5.539.008	4.707.201
7.06	VIr Adicionado Recebido em Transferência	326.306	532.619
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	90.249	85.160
7.06.02	Receitas Financeiras	236.057	447.459
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	5.865.314	5.239.820
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	5.865.314	5.239.820
7.08.01	Pessoal	395.324	370.788
7.08.01.01	Remuneração Direta	212.069	201.791
7.08.01.02	Benefícios	167.974	153.276
7.08.01.03	F.G.T.S.	15.281	15.721
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	4.132.937	3.621.360
7.08.02.01	Federais	2.150.428	1.804.106
7.08.02.02	Estaduais	1.973.217	1.809.170
7.08.02.03	Municipais	9.292	8.084
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	375.816	343.546
7.08.03.01	Juros	352.008	322.151
7.08.03.02	Aluguéis	23.808	21.395
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	961.237	904.126
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	961.237	904.126

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Os comentários de desempenho estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Análise de resultados

CPFL Energia (Controladora)

Neste trimestre, o aumento no lucro líquido foi de R\$ 56.295 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 946.336 em 2021 e R\$ 890.041 em 2020), principalmente pelo aumento nos resultados das participações societárias.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

		Consolidado	
	78- 78-	1° Trimestre	
	2021	2020	Variação
Receita operacional bruta	12.484.386	10.878.728	14,8%
Fornecimento de energia elétrica (*)	8.617.109	8.150.474	5,7%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.064.239	1.127.496	-5,6%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	622.535	495.804	25,6%
Outras receitas operacionais (*)	1.928.063	1.568.297	22,9%
Ativo e passivo financeiro setorial	252.439	(463.343)	-154,5%
Deduções da receita operacional	(4.196.261)	(3.596.461)	16,7%
Receita operacional líquida	8.288.125	7.282.267	13,8%
Custo com energia elétrica	(4.977.287)	(4.341.419)	14,6%
Energia comprada para revenda	(3.782.971)	(3.703.952)	2,1%
Encargo de uso do sist transmissão distribuição	(1.194.315)	(637.466)	87,4%
Custos e despesas operacionais	(1.859.028)	(1.756.767)	5,8%
Pessoal	(362.962)	(354.134)	2,5%
Entidade de previdência privada	(56.337)	(45.440)	24,0%
Material	(73.197)	(74.109)	-1,2%
Serviço de terceiros	(146.880)	(170.786)	-14,0%
Depreciação/amortização	(351.649)	(354.718)	-0,9%
Amortização de intangível de concessão	(72.161)	(72.110)	0,1%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(618.998)	(495.091)	25,0%
Outros	(176.841)	(190.379)	-7,1%
Resultado do serviço	1.451.809	1.184.081	22,6%
Resultado financeiro	(121.044)	121.007	-200,0%
Receitas financeiras	225.134	438.292	-48,6%
Despesas financeiras	(346.178)	(317.285)	9,1%
Equivalência patrimonial	90.249	85.160	6,0%
Resultado antes dos tributos	1.421.015	1.390.248	2,2%
Contribuição social	(123.161)	(129.908)	-5,2%
Imposto de renda	(336.617)	(356.214)	-5,5%
Resultado Líquido do Período	961.237	904.126	6,3%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	946.336	890.041	6,3%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	14.901	14.085	5,8%
EBITDA	1.966.015	1.696.213	15,9%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA		
Lucro Líquido	961.237	904.126
Depreciação e amortização	423.811	426.827
Amortização da mais valia de ativos	145	145
Resultado Financeiro	121.044	(121.007)
Contribuição social	123.161	129.908
Imposto de renda	336.617	356.214
EBITDA	1.966.015	1.696.213

^(*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não foi realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 1° trimestre de 2021 foi de R\$ 12.484.386, representando um aumento de 14,8% (R\$ 1.605.658) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de 154,5% (R\$ 715.782, receita no 1° trimestre de 2021 e redutor de receita no 1° trimestre de 2020) em ativo e passivo financeiro setorial, principalmente em função da menor realização de ativos no 1° trimestre de 2021 (R\$ 205.310) e na menor constituição de passivos no 1° trimestre de 2021 (R\$ 510.472);
- Aumento de 5,7% (R\$ 466.635) no fornecimento de energia elétrica, justificado por aumento de 9,4% nas tarifas médias praticadas, decorrente principalmente dos efeitos positivos dos reajustes tarifários anuais e periódicos (RTA/RTP), compensado parcialmente pela redução de 3,4% na quantidade vendida (R\$ 277.284);
- Aumento de 22,9% (R\$ 359.766) em outras receitas operacionais pela disponibilidade da rede elétrica – TUSD consumidor livre principalmente por reajustes tarifários e aumento de volume de energia transportada.
- Compensando parcialmente pela redução de 5,6% (R\$ 63.257) no suprimento de energia, motivado principalmente por:
 - Redução de 31,3% (R\$ 92.790) na venda de energia de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica "CCEE", principalmente por redução das tarifas médias de 57,1% (R\$ 271.009), compensada parcialmente pelo aumento na quantidade vendida de 60,1% (R\$ 178.219);
 - Aumento de 3,1% (R\$ 21.254) em outras concessionárias, permissionárias e autorizadas, devido ao aumento na tarifa média de 124,4% (R\$ 391.039), compensado parcialmente pela redução de 54,1% na quantidade vendida (R\$ 369.785),

Quantidade de energia vendida

No 1º trimestre de 2021, a quantidade de energia faturada para consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de -2,3% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior. Apesar do bom desempenho da classe residencial no 1º trimestre, o consumo de energia das classes comercial e poder público ainda apresentaram impactos das medidas de isolamento social para enfrentamento da pandemia que levaram ao fechamento de comércios e de prédios públicos. Além disso, houve reduções em contratos de compra e venda de energia referentes ao suprimento de permissionárias.

O consumo da classe residencial representa 49,0% do total do mercado fornecido pelas distribuidoras e registrou crescimento de +4,6% no 1º trimestre de 2021 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse crescimento reflete os efeitos do incremento da quantidade de unidades consumidoras e das medidas de isolamento social.

A classe comercial, que representa 17,6% do mercado total fornecido pelas distribuidoras, apresentou queda de -9,6% no 1° trimestre de 2021 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete os impactos trazidos pelo período de isolamento social e restrição de atividades, além do efeito da movimentação de clientes para o mercado livre.

A classe industrial, que representa 9,7% do mercado total fornecido pelas distribuidoras, apresentou queda de -8,2% no 1° trimestre de 2021 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o efeito da movimentação de clientes para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 23,7% do mercado total fornecido pelas distribuidoras. Estas classes apresentaram queda de -7,0% no 1º trimestre de 2021 devido principalmente a resultados negativos nas classes poder público (queda de -12,5%) e permissionárias (queda de -14,8% causada fundamentalmente por reduções em contratos de compra e venda de energia).

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), houve crescimento de +2,5% quando comparada com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi de +4,6% no residencial, -4,0% no comercial, +7,7% no industrial e -4,6% nas demais classes de consumo.

Tarifas

No 1° trimestre de 2021, as tarifas de fornecimento de energia praticadas aumentaram em média 9,4%. Isto se deu, principalmente, pelos efeitos dos reajustes tarifários anuais e revisão tarifária periódica, como segue:

				2021	2020		
Distribuidora Mês		RTA / RTP		Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	
CPFL Paulista	Abril	(b)	17,62%	8,95%	14,90%	6,05%	
CPFL Piratininga	Outubro		(c)	(c)	18,31%	9,82%	
RGE	Junho		(c)	(c)	15,74%	6,09%	
CPFL Santa Cruz	Março		17,19%	9,95%	10,71%	0,20%	

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior:
- (b) Conforme descrito na nota 36.2 em abril de 2020 houve o RTA para a controlada CPFL Paulista;
- (c) Os respectivos reajustes para 2021 ainda não ocorreram.

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 1° trimestre de 2021 foram de R\$ 4.196.261, apresentando um aumento de 16,7% (R\$ 599.799) em relação ao mesmo trimestre de 2020, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Aumento de 16,2% (R\$ 317.672) referente a tributos sobre a receita (ICMS, PIS, COFINS, ISS):
- Aumento de 103,5% (R\$ 205.027, redutor de deduções de R\$ 198.046 no 1° trimestre de 2020) em Bandeiras Tarifárias;
- Aumento de 7,5% (R\$ 71.023) na CDE;

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.977.287, representando um aumento de 14,6% (R\$ 635.868) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Aumento de 87,4% (R\$ 556.849) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente por aumentos em: (i) encargos de rede básica (R\$ 217.781) e (ii) encargos de serviço do sistema - ESS (R\$ 335.758).
- Aumento de 2,1% (R\$ 79.019) em energia elétrica comprada para revenda, justificado por:
 - Aumento de 11,6% (R\$ 392.753) no preço médio, reflexo principalmente do aumento do dólar e alteração no mix de contratos de compra de energia.
 - Redução de 8,5% (R\$ 313.734) na quantidade de energia comprada.

Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.240.031, redução de 1,7% (R\$ 21.644) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- Entidade de previdência privada: aumento de 24% (R\$ 10.897), pelos registros dos impactos do laudo atuarial.
- **Serviços de terceiros:** redução de 14% (R\$ 23.905), principalmente por redução na manutenção de linhas, redes e subestações;
- Outras Despesas: redução de 7,1% (R\$ 13.538), principalmente pela redução em (ii) despesas legais, judiciais e indenizações (R\$ 14.023).

Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa de R\$ 121.044, comparada com uma receita de R\$ 121.007 no mesmo período de 2020, representando aumento na despesa líquida de R\$ 242.051. Esta variação é decorrente basicamente de:

- Redução nas receitas financeiras de 48,6% (R\$ 213.158), decorrente principalmente de redução em atualizações monetárias cambiais (R\$ 212.428).
- Aumento nas despesas financeiras de 9,1% (R\$ 28.894), principalmente em função do aumento de (i) atualizações monetárias e cambiais (R\$ 92.915), (ii) liquidação CCEE (R\$ 5.591) e (ii) uso do bem público (R\$ 4.992), compensado parcialmente pela redução de encargos de dívidas (R\$ 82.739).

Equivalência Patrimonial

A variação na equivalência patrimonial no consolidado refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020
Epasa	15.049	17.845
Baesa	(2.721)	(307)
Enercan	44.275	34.571
Chapecoense	33.791	33.195
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
Total	90.249	85.160

Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 1° trimestre de 2021 foram de R\$ 459.778 e apresentaram uma redução de 5,4% (R\$ 26.344) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2020.

Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 961.237, sendo 6,3% (R\$ 57.111) maior que o mesmo período de 2020.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 1° trimestre de 2021 foi de R\$ 1.966.015, sendo 15,9% (R\$ 268.802) maior que o apurado no mesmo período de 2020.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

Controlada/Coligada: Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 31 de março de 2021, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Geração de Energia S.A.

A controlada CPFL Geração de Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2021, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Energias Renováveis S.A.

A controlada **CPFL Energias Renováveis S.A.** é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2021, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 31 de março de 2021, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

A controlada RGE Sul Distribuidora de Energia S.A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2021, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

Empresa: CPFL Comercialização Brasil S.A.

	Consolidado						
	1° Trimestre						
	2021	2020	Variação				
Receita operacional bruta	674.130	818.906	-17,7%				
Fornecimento de energia elétrica	483.809	545.229	-11,3%				
Suprimento de energia elétrica	190.299	273.503	-30,4%				
Outras receitas operacionais	22	174	-87,1%				
Deduções da receita operacional	(83.755)	(102.427)	-18,2%				
Receita operacional líquida	590.375	716.479	-17,6%				
Custo com energia elétrica	(564.976)	(706.866)	-20,1%				
Energia comprada para revenda	(564.115)	(706.864)	-20,2%				
Encargo de uso do sist transm distrib	(862)	(2)	47678,9%				
Custos e despesas operacionais	(10.442)	(11.319)	-7,7%				
Pessoal	(6.727)	(7.911)	-15,0%				
Material	(23)	` (60)	-61,1%				
Serviço de terceiros	(1. 773)	(1.816)	-2,4%				
Depreciação/amortização	(943)	` (895)	5,3%				
Outros	(975)	(635)	53,4%				
Resultado do serviço	14.956 16.264 22.415	(1.706)	-976,8% 80,1%				
Resultado financeiro		9.029					
Receitas financeiras		9.601	133,5%				
Despesas financeiras	(6.151)	(573)	974,2%				
Equivalência patrimonial	21.971	27.671	-20,6%				
Resultado antes dos tributos	53.193	34.996	52,0%				
Contribuição social	(2.821)	(685)	311,9%				
Imposto de renda	(7.822)	(1.998)	291,4%				
Resultado Líquido do Período	42.549	32.311	31,7%				
Lucro Líquido	42.550	32.312	31,7%				
EBITDA	37.833	28.003	35,1%				
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA							
Lucro Líquido	42.550	32.311					
Depreciação e amortização	943	895					
Amortização da mais valia de ativos	(40)	1.142					
Resultado Financeiro	(16.264)	(9.029)					
Contribuição social	2.821	685					
Imposto de renda	7.822	1.998					
EBITDA	37.833	28.004					

Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 1º trimestre de 2021 foi de R\$ 674.130, redução de R\$ 144.776 (17,7%) em relação ao mesmo trimestre de 2020, principalmente por (i) redução nas operações de suprimento de energia em 30,4% (R\$ 83.204) basicamente em função da redução em 29,4% no volume da energia comercializada (R\$ 81.976); (ii) redução em 11,3% (R\$ 61.420) no fornecimento de energia elétrica, basicamente em função da redução no volume em 12% (R\$ 63.387).

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica do 1º trimestre de 2021 foi de R\$ 564.976, redução de R\$ 141.889 (20,1%) em relação ao mesmo trimestre de 2020, explicado basicamente por redução no volume de energia comprada em 18,2% (R\$ 125.067), aliado pela redução do preço médio em 2,5% (R\$ 17.843).

Custos e Despesas operacionais

O custo e despesas operacionais apurado no 1º trimestre de 2021 foi de R\$ 10.442, representando uma redução de 7,7% (R\$ 877) em relação ao mesmo trimestre em 2020.

• **Pessoal:** Redução de 15% (R\$ 1.184), basicamente pela redução de despesas com administradores (R\$ 649) e despesas *intercompany* (R\$ 520).

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apurado no 1º trimestre de 2021 foi uma receita financeira de R\$ 16.264, representando aumento de 80,1% (R\$ 7.235) em relação ao mesmo trimestre de 2020.

- Receita Financeira: Aumento 133,5% (R\$ 12.814), principalmente pela receita de atualização monetária de contas a receber com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica-CCEE (R\$ 20.094), compensado parcialmente pela redução nos rendimentos de aplicação financeira (R\$ 7.223).
- Despesas Financeiras: Aumento de 974,2% (R\$ 5.578), principalmente na marcação de mercado de derivativos (R\$ 8.199) e juros de contratos de mútuo (R\$ 3.212), compensados pela redução de atualizações monetárias (R\$ 6.482).

O resultado de equivalência patrimonial apurado no 1º Trimestre de 2021 foi positivo em R\$ 21.971, basicamente o registro da participação societária da investida RGE.

Lucro Líquido do Período e EBITDA

O resultado apurado no 1º trimestre de 2021 foi um lucro de R\$ 42.550, aumento de R\$ 10.238 (31,7%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2020.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 1º trimestre de 2021 foi de R\$ 37.833, um aumento de 35,1% quando comparado com o mesmo trimestre de 2020, que foi de R\$ 28.004 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

Notas Explicativas SUMÁRIO

ATIV		2
PASS	VO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3
DEM	NTRAÇÕES DOS RESULTADOS	3
DEM	NTRAĆÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	5
DEM	NTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
	DE CAIXA	
DEM	NTRAÇÕES DO VALOR ADICIONA	8
(1)	CONTEXTO OPERACIONAL	
(2)	APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	12
(3)	SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	14
(4)	DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO	14
(5)	CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	
(6)	TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	
(7)	CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS	16
(8)	TRIBUTOS A COMPENSAR	17
(9)	ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL	18
(10)	CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS	19
ì 11 í	ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO	
(12 í	OUTROS ATIVOS	
ì 13)	INVESTIMENTOS	22
(14)	IMOBILIZADO	27
(15)	INTANGÍVEL	28
(16 (ATIVO CONTRATUAL	28
(17)	FORNECEDORES	
(18 <u>)</u>	EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	
(19 í	DEBÊNTURES	33
(20 (ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA	34
(21)	TAXAS REGULAMENTARES	35
(22)	IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER	36
(23)	PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JU	JDICIAIS . 37
(24)	OUTRAS CONTAS A PAGAR	38
(25)	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	
(26)	LUCRO POR AÇÃO	
(27)	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	
(28)	CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA	41
(29)	OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	
(30)	RESULTADO FINANCEIRO	
(31)	INFORMAÇÕES POR SEGMENTO	43
(32)	TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	44
(33)	GESTÃO DE RISCOS	
(34)	INSTRUMENTOS FINANCEIROS	45
(35)	TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA	
(36)	FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES	51



CPFL Energia S.A. Balanços patrimoniais em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 (Em milhares de reais)

	Nota	Contro	ladora	Consolidado		
ATIVO	explicativa	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	5	386.707	395.745	4.618.910	3.918.796	
Títulos e valores mobiliários	6	19E	(8)	948.806	1.872.079	
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	12	22	5.027.955	5.206.854	
Estoques			-	110.216	96.182	
Dividendo e juros sobre o capital próprio	13	1.155.427	1.166.469	80.647	80.647	
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	3.382	3.464	64.175	87.779	
Outros tributos a compensar	8	5.157	4.600	368.124	337.266	
Derivativos	34		34	1.252.122	744.660	
Ativo financeiro setorial	9	-		898.077	558.884	
Ativo contratual	15	(**)		25.100	24.833	
Outros ativos	12	947	281	1.022.925	883.824	
Total do circulante		1.551.619	1.570.560	14.417.057	13.811.803	
Não circulante						
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	0.000	(100)	663,209	828.314	
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	474.667	472.775	-	9=	
Depósitos judiciais	23	370	399	770.232	764.760	
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	6020	(920)	62.860	35.415	
Outros tributos a compensar	8	000	0.00	2.552.871	368.979	
Ativo financeiro setorial	9	31 4 6	-	109.187	108.908	
Derivativos	34	12E	9 <u>2</u> 3	1.269.523	1.340.113	
Créditos fiscais diferidos	10	12.016	25.080	332.278	585.869	
Ativo financeiro da concessão	11	940	S H 3	10.880.072	10.347.567	
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	116.654	116.654	
Outros ativos	12	2.834	3.059	205.561	172.140	
Investimentos	13	14,133,341	13.182.704	1.106.167	1.015.918	
Imobilizado	14	2.041	2.140	8.705.514	8.797.903	
Intangível	16	4.071	3.783	8.857.921	8.969.637	
Ativo contratual	15	12		2.018.774	1.842.905	
Total do não circulante		14.629.341	13.689.941	37.650.823	35.295.081	
Total do ativo		16.180.961	15,260,501	52.067.880	49.106.884	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S.A.

Balanços patrimoniais em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais)

	Nota	Control	adora	Consoli	dado
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	explicativa	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante					
Fornecedores	17	1.245	3.237	3 119 367	3.909.517
Empréstimos e financiamentos	18			3.855.493	2.797.195
Debêntures	19	:- :-	-	1.157.982	1.191.270
Entidade de previdência privada	20	92		312.534	199.803
Taxas regulamentares	21		923	126.036	108.371
Imposto de renda e contribuição social a recolher	22	22	8.443	61.907	91,470
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	22	2.131	472	832.449	873.752
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	2,151	7/6	2.423.984	2.409.545
Dividendo	32	874.925	874.954	898.838	906.852
Obrigações estimadas com pessoal		014,323	074.554	144,168	133.429
Derivativos	34	100	. T.	144.100	1.354
Passivo financeiro setorial	9	8 0	10 3 0.	45	41.514
20 N	9		10 - 1	20.221	0.00
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		3 2	() -	12.573	19.946 12.573
Uso do bem público	0.6	40.040	02.040	2000 NEXT (CO. 10)	20.000
Outras contas a pagar	24	19.018	23.212	1.616.921	1.709.358
Total do circulante		897.320	910.317	14.582.519	14.405.951
Não circulante					
Fornecedores	17	\$ 7	590	349.557	456.658
Empréstimos e financiamentos	18	19	(4)	8.463.399	8.624.840
Debêntures	19	99	949	6.033.216	6.257.032
Entidade de previdência privada	20	1/2	-	2.607.404	2.759.826
Imposto de renda e contribuição social a recolher	22	32	0.20	166.645	165,900
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	22		10 .	847	839
Débitos fiscais diferidos	10	3=	0.00	810.343	767.807
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	23	208	114	608.606	616.136
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	401.634	400 025	-	19:1
Derivativos	34	-	1111	5.417	194
Passivo financeiro setorial	9	9	929	333.839	185.592
Provisões para desmobilização e gastos ambientais	95	102		188.270	184.955
Uso do bem público		82	0.25	118.748	112.055
Outras contas a pagar	24	14.007	14.266	2.620.601	333.516
Total do não circulante		415.849	414.406	22.306.892	20.465.155
Account to the second s	F 612725				
Patrimônio líquido	25				100000000000000000000000000000000000000
Capital social		9.388.071	9.388.071	9.388.071	9.388.071
Reserva de capital		(1.643.775)	(1.643.775)	(1.643.775)	(1.643.775
Reserva legal		1.218.283	1.218.283	1.218.283	1.218.283
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		5.803.185	5.803.185	5.803.185	5.803.185
Dividendo		865.248	865.248	865.248	865.248
Resultado abrangente acumulado		(1.716.127)	(1.695.235)	(1.716.127)	(1.695.235
Lucros acumulados		952.908	Wanter and Salar	952.908	
		14.867.792	13.935.777	14.867.792	13.935.777
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não contro	oladores	War was a state of the same		310.676	300.001
Total do patrimônio líquido		14.867.792	13.935.777	15.178.468	14.235.778
Total do passivo e do patrimônio líquido		16.180.961	15.260.501	52.067.880	49.106.884

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

		Control	adora	Consolidado		
	Nota	2021	2020	2021	2020	
	explicativa	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre	
Receita operacional líquida	27	11	(3.983)	8.288.125	7.282.267	
Custo do serviço						
Custo com energia elétrica	28	523	S 1	(4.977.287)	(4.341.419)	
Custo com operação			21	(761.446)	(746.628)	
Depreciação e amortização		-		(324.563)	(329.217)	
Outros custos com operação	29	-		(436.883)	(417,411)	
Custo com serviço prestado a terceiros	29	U\$33	(4 5)	(620.087)	(496.177)	
Lucro operacional bruto	6	11	(3.983)	1.929.305	1.698.043	
Despesas operacionais						
Despesas com vendas				(162.246)	(174.392)	
Depreciação e amortização		55%		(2.291)	(1.922)	
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	20	(54.181)	(57.844)	
Outras despesas com vendas	29	25	22	(105.774)	(114.626)	
Despesas gerais e administrativas		(7.591)	(11.258)	(203.978)	(230.056)	
Depreciação e amortização		(105)	(96)	(24.795)	(23.578)	
Outras despesas gerais e administrativas	29	(7.486)	(11.162)	(179.183)	(206.478)	
Outras despesas operacionais		47.27.0	Avarage est	(111.273)	(109.514)	
Amortização de intangível da concessão		-		(72.161)	(72.109)	
Outras despesas operacionais	29	-	-	(39.112)	(37.405)	
Resultado do serviço		(7.579)	(15.241)	1.451.809	1.184.081	
Resultado de participações societárias	13	964.958	899.415	90.249	85.160	
Resultado antes do resultado financeiro		957.379	884.174	1.542.058	1.269.241	
Resultado financeiro	30					
Receitas financeiras		4.107	5.063	225.134	438.292	
Despesas financeiras		(2.086)	(15)	(346.178)	(317.285)	
		2.021	5.048	(121.044)	121.007	
Lucro antes dos tributos		959.400	889.221	1.421.015	1.390.248	
Contribuição social	10	(3.137)	668	(123.161)	(129.908)	
Imposto de renda	10	(9.928)	151	(336.617)	(356.214)	
		(13.064)	820	(459.778)	(486.123)	
Lucro líquido do período	9	946.336	890.041	961.237	904.126	
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores				946.336	890.041	
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores				14.901	14.085	
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	26			0,82	0,77	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020 (Em milhares de reais)

	Control	adora
	2021	2020
	1º trimestre	1º trimestre
Lucro líquido do período	946.336	890.041
Outros resultados abrangentes		
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:		
Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	(14.321)	357.004
Resultado abrangente do período	932.015	1.247.045
	Consol	idado
	2021	2020
	1º trimestre	1º trimestre
Lucro líquido do período	961.237	904.126
Outros resultados abrangentes		
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:		
- Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(873)	272.596
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	(13.449)	84.409
Resultado abrangente consolidado do período	946.916	1.261.130
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	932.015	1.247.045
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	14.901	14.085

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020

				Reserva de lucros Reserva		Resultado a	brangente acumulado Entidade de previdência			Participação de acionistas não controladores Outros		
Saldos em 31 de dezembro de 2019	Capital social 9.388.081	Reserva de capital (1.640.962)	Reserva legal 1.036.125	estatutária / Reforço de capital de giro 4.046.305	Dividendo 1.433.295	Custo atribuido 355.049	privada / Risco de crédito na marcação a mercado (1.623.514)	Lucros acumulados	Total 12.994.381	Resultado abrangente acumulado 8.278	componentes do património líquido 280.578	Total do patrimonio líquido 13.283.238
Resultado abrangente total					- 0	20	357.004	890.041	1,247,045	12	14.085	1,261,130
Lucro liquido do período Outros resultados abrangentes; risco de crédito na marcação a mercado	8		9		- 6	3	300	890.041	890.041	8	14.085	904.126
de passivos financeiros	20				295	80	84,409		84.409	(4)	20	84.409
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuanais, líquidos dos efeitos tributános.	50	0.7	(7)	2.50	1.5	20	272.596	7,53	272.596	12	50	272.596
Mutações internas do patrimônio líquido	2	100			32	(6.416)		6.416	2	(444)	424	(20)
Realização do custo atribuido de ativo imobilizado	22		-	12	- 22	(9.721)	2	9.721	22	(673)	673	237
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuido	- 1	- 2	9		- 13	3.305	_	(3.305)		229	(229)	
Outras movimentações		- 1			18	* .			*	1	(20)	(20)
Transações de capital com os acionistas	(1)	13			12	40		837	836		(4.200)	(3.364)
Custo na emissão de ações	(1)	2.4	4		100	2.0			(1)	74		(1)
Dividendo adicional proposto	7000	100		0.50	5.5	.50		0.730.0	*	100	(4.200)	(4.200)
Dividendo prescrito	- 5	8	- 1	*	- 6	- 8	*	837	837	3		837
Saldos em 31 de março de 2020	9.388,080	(1,640,962)	1.036.125	4.046.305	1.433.295	348,633	(1.266.510)	897.294	14.242.262	7.834	290.887	14.540.984
Saldos em 31 de dezembro de 2020	9.388.071	(1.643.775)	1.218.283	5.803.185	865.248	329.502	(2.024.737)		13.935.777	6.501	293.499	14.235.778
Resultado abrangente total			*		124	**	(14.321)	946.336	932.015	200	14.900	946.915
Lucro liquido do período	9	-			- 12	*	1000.00000	946.336	946.336		14.900	961.236
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	- 8	39	4	(3)	88	88	(13.449)		(13.449)	8	- 88	(13.449)
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	33	12	8		8	*	(873)	1000	(873)	35	100	(873)
Mutações internas do patrimônio liquido			1-1	10-10	10-	(6.572)		6.572		(444)	419	(25)
Realização do custo atribuido de ativo imobilizado	- 8		- 3	320	- 2	(9.957)	_	9.957		(673)	673	
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuido			(8)			3.385		(3.385)		229	(229)	
Outras movimentações	- 3		(4)		88	- 88	9		20	3-	(25)	(25)
Transações de capital com os acionistas						- 10		7.0	9		(4.200)	(4.200)
Aprovação da proposta de dividendo											(4.200)	(4.200)
Saldos em 31 de março de 2021	9.388.071	(1.643.775)	1.218.283	5.803.185	865.248	322.930	(2.039.058)	952.908	14.867.792	6.057	304.618	15,178,468

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado		
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020	
Lucro antes dos tributos	959.400	889.221	1.421.015	1.390.248	
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais					
Depreciação e amortização	105	96	423.810	426.826	
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	240	(6)	13.111	28.396	
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		25,000	54.181	57.844	
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(358)	(4.606)	20.309	(142.459	
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	78	- 5	56.337	45.440	
Equivalência patrimonial	(964.958)	(899.415)	(90.249)	(85.160)	
Perda (ganho) na baixa de não circulante	- 10 m	8 8	36.818	35.034	
Outros			4.236	778	
D. d. 2 de march a contractor de la cont	(5.571)	(14.710)	1.939.567	1.756.948	
Redução (aumento) nos ativos operacionais			000 000	70.004	
Consumidores, concessionárias e permissionárias	44.040	404 540	289.822	78.384	
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	11.042	131.542	(00 000)	05.704	
Tributos a compensar	71	32.605	(63.029)	85.721	
Depósitos judiciais	30	(7)	(2.445)	(6.752)	
Ativo financeiro setorial	5 8	88	(327.787)	222.325	
Contas a receber - CDE	÷8	€8	(38.549)	7.635	
Adições de ativo de transmissão	=	26	(38.242)	(7.825	
Adiantamento a fornecedores	23	24	(78.010)	(12.219)	
Ordens em curso	25 Name 200	25	(9.470)	(20.087)	
Outros ativos operacionais	(440)	(8)	(177.769)	(154.196)	
Aumento (redução) nos passivos operacionais					
Fornecedores	(1.992)	(3.190)	(922.832)	(512.834	
Outros tributos e contribuições sociais	1.192	(23.189)	(38.291)	(46.379)	
Outras obrigações com entidade de previdência privada	29	N 20 N	(96.900)	(50.420)	
Taxas regulamentares	- 23		17.665	(206.864	
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(151)	(18)	(34.105)	(83.793)	
Passivo financeiro setorial		-	95.589	241.018	
Contas a pagar - CDE	5.	5	(28.638)	(24.948)	
Outros passivos operacionais	(4.452)	(3.804)	190.399	271.374	
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	(271)	119.221	676.975	1.537.087	
Encargos de dívidas e debêntures pagos		-	(138.075)	(196.360	
Imposto de renda e contribuição social pagos	(8.443)	(42.318)	(160.246)	(300.722)	
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	(8.714)	76.903	378.654	1.040.005	
Atividades de investimento					
Aquisições de imobilizado	-:	(247)	(53.490)	(47.309)	
Adições de ativo contratual	-3	-	(596.819)	(453.978	
Adições e construções de intangível	(295)		(7.075)	(7.175	
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-	**	(84.782)	(37.655	
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	20	22	1.008.600	869.944	
Adiantamento para futuro aumento de capital	23	(30.000)	(4)	-	
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	29	(1.445)	328	29	
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	25 000	7.244	7 <u>2</u> 7	25	
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(295)	(24.448)	266.434	323.828	
Atividades de financiamento					
Custo na emissão de acões	22	(2)	(-)	(2	
Captação de empréstimos e debêntures	23	- 127	513.910	2.866.989	
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	29	29	(519.142)	(708.695	
Liquidação de operações com derivativos	28	28	75.598	113.428	
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(29)	(114)	(12.213)	(3.211	
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	(23)	(114)	(3.124)	(3.211	
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	(29)	(116)	55.028	2.268.509	
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	(9.038)	52.339	700.116	3.632.342	
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	395.745	33.909	3.918.796	1.937.163	
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	386.707	86.248	4.618.910	5.569.505	
Carac man de cana e equivalentes de cana	300.101	00.240	4.010.310	3,303,303	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consol	Consolidado		
	2021	2020	2021	2020		
	1° trimestre	1° trimestre	1° trimestre	1° trimestre		
1 - Receita	307	(3.736)	12.488.797	10.869.758		
1.1 Receita de venda de energia e serviços	13	(3.983)	11.861.851	10.382.924		
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	295	247	58.592	48.873		
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	622.535	495.804		
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	2	(54.181)	(57.844)		
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(2.824)	(3.408)	(6.523.883)	(5.733.779)		
2.1 Custo com energia elétrica	-		(5.508.766)	(4.814.656)		
2.2 Material	(30)	(292)	(395.364)	(389.194)		
2.3 Serviços de terceiros	(1.845)	(2.253)	(447.607)	(356.789)		
2.4 Outros	(949)	(864)	(172.146)	(173.140)		
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	(2.516)	(7.144)	5.964.914	5.135.978		
4 - Retenções	(105)	(96)	(425.907)	(428.777)		
4.1 Depreciação e amortização	(105)	(96)	(353.746)	(356.669)		
4.2 Amortização do intangível de concessão	- '-	-	(72.161)	(72.109)		
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	(2.622)	(7.240)	5.539.007	4.707.201		
6 - Valor adicionado recebido em transferência	969.266	904.725	326.306	532.619		
6.1 Receitas financeiras	4.307	5.310	236.057	447.459		
6.2 Equivalência patrimonial	964.958	899.415	90.249	85.160		
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	966.644	897.485	5.865.314	5.239.820		
8 - Distribuição do valor adicionado						
8.1 Pessoal e encargos	4.104	6.737	395.324	370.788		
8.1.1 Remuneração direta	2.473	3.395	212.069	201.791		
8.1.2 Beneficios	1.402	2.748	167.974	153.276		
8.1.3 F.G.T.S	229	594	15.281	15.721		
8.2 Impostos, taxas e contribuições	14.044	649	4.132.936	3.621.360		
8.2.1 Federais	14.023	629	2.150.428	1.804.106		
8.2.2 Estaduais	21	21	1.973.217	1.809.170		
8.2.3 Municipais	_	20	9.292	8.084		
8.3 Remuneração de capital de terceiros	2.160	57	375.816	343.546		
8.3.1 Juros	2.086	2	352.008	322.151		
8.3.2 Aluguéis	74	55	23.808	21.395		
8.4 Remuneração de capital próprio	946.336	890.041	961.237	904.126		
8.4.1 Lucros retidos	946.336	890.041	961.237	904.126		
6.4.1 Lucios felidos	040,000					

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

CPFL ENERGIA S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS EM 31 DE MARÇO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como holding, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração e comercialização de energia elétrica no Brasil.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil.

A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas e empreendimentos controlados em conjunto:

Distribuição de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização	o / Área de concessão (Estado)	Nº de municípios	Nº de consumidores aproximados (em milhares)	Prazo da concessão	Término da concessão
Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	Interi	or de São Paulo	234	4.699	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	Interior e	litoral de São Paulo	27	1.839	30 anos	Outubro de 2028
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. ("RGE")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta e Indireta 100%	Interior d	lo Rio Grande do Sul	381	2,988	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Jaguari de Energia ("CPFL Santa Cruz")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%		São Paulo, Paraná e Ilinas Gerais	45	479	30 anos	Julho de 2045
References The Control of Region (Control of Region		12.00 (120) (00) (00)		Walke Carrier Sunas Carrier	Nº us		Poténcia insta	Participação
Geração e Transmissão de energia	Tipo de sociedade	Participação		Localização (Estado) tipo de	energia	Total	CPFL
CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis")	Sociedade por ações de capital aberto	100	%	(b)	(1	0)	(b)	(b)
CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração")	Sociedade por ações de capital aberto	Dire 100		São Paulo	n	/a	n/a	n/a
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN")	Sociedade por ações de capital fechado	659	%	Rio Grande do Sul	3 us hidrele		360	234
Foz do Chapecó Energia S.A. ("Foz do Chapecó")	Sociedade por ações de capital fechado	Indire 51%		Santa Catarina e Rio Grande do Sul	1 us hidrel		855	436
Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indire 48,72		Santa Catarina	1 us hidrel		880	429
Centrais Elétricas da Paraíba S.A. ("EPASA")	Sociedade por ações de capital fechado	53.34	4%	Paralba	2 us termel		342	182
Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado")	Sociedade por ações de capital fechado	59,93%		Tocantins	1 us hidrel		903	38
CPFL Transmissão de Energia Piracicaba Ltda ("CPFL Piracicaba")	Sociedade limitada	India 100		São Paulo	n	/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Morro Agudo Ltda ("CPFL Morro Agudo")	Sociedade limitada	Indire 100	%	São Paulo	n	/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Maracanaú Ltda ("CPFL Maracanaú")	Sociedade limitada	Indire 100	%	Ceará	n	/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Sul I Ltda ("CPFL Sul I")	Sociedade limitada	Indire 100		Santa Catarina	n	/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Sul II Ltda ("CPFL Sul II")	Sociedade limitada	Indire 100		Rio Grande do Sul	n	'a	n/a	n/a
Comercialização de energia			Tipo de	sociedade	Atividad	e prepondera		Participação societária
CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil	")	5		por ações de fechado	Comercia	ilização de en	ergia	Direta 100%
Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda ("CPFL Meridiona		nal")	atori (georgiana per per per per		Comercialização e prestação de serviços de energia			Indireta 100%
CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda ("CPFL Cone Sul")			Sociedade limitada		participação	ização de ene o no capital so is companhias	cial de	Indireta 100%
CPFL Planalto Ltda ("CPFL Planalto")			Socieda	de limitada	Comercialização de energia		ergia	Direta 100%
CPFL Brasil Varejista de Energia Ltda ("CPFL Brasil Varejista")			Sociedade limitada		Comercialização de energia		ergia	Indireta 100%

B--41-1----

Notas Explicativas

Prestação de serviços	Tipo de sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
Manual Recovery of recovery the Cotton code to a recovery to the construction of the construction and their	Average a force and account of the contract of	Fabricação, comercialização,	E ANNOUNCES
CPFL Serviços, Equipamentos, Industria e Comércio S.A.	Sociedade por ações de	locação e manutenção de	Direta
"CPFL Serviços")	capital fechado	equipamentos eletro-mecânicos e prestação de serviços	100%
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda ("CPFL Infra")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de infraestrutura e frota	Direta 100%
Nect Servicos Administrativos de Recursos Humanos Ltda ("CPFL Pessoas")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de recursos humanos	Direta 100%
Nect Servicos Administrativos Financeiros Ltda ("CPFL Finanças")	Sociedade limitada	Prestação de serviços financeiros	Direta 100%
Nect Servicos Adm de Suprimentos E Logistica Ltda ("CPFL Supre")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de suprimentos e logística	Direta 100%
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda ("CPFL Atende")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de tele-atendimento	Direta 100%
CPFL Total Serviços Administrativos S.A. ("CPFL Total")	Sociedade por ações de capital fechado	Serviços de arrecadação e cobrança	Indireta 100%
CPFL Eficiência Energética Ltda ("CPFL Eficiência")	Sociedade limitada	Gestão em eficiência energética	Direta 100%
TI Nect Serviços de Informática Ltda ("Authi")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de informática	Direta 100%
CPFL Geração Distribuída de Energia Ltda ("CPFL GD")	Sociedade limitada	Comercialização e prestação de serviços na área de geração	Indireta 100%
Outras	Tipo de Sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Jaguari de Geração de Energia Ltda ("Jaguari Geração")	Sociedade limitada	Sociedade de participação	Direta 100%
Chapecoense Geração S.A. ("Chapecoense")	Sociedade por ações de capital fechado	Sociedade de participação	Indireta 51%
Sul Geradora Participações S.A. ("Sul Geradora")	Sociedade por ações de capital fechado	Sociedade de participação	Indireta 99,95%
CPFL Telecomunicações Ltda ("CPFL Telecom")	Sociedade limitada	Prestação de serviços na área de telecomunicações	Direta 100%
Alesta Sociedade de Crédito Direto S.A. ("Alesta")	Sociedade por ações de capital fechado	Prestação de serviços financeiros	Direta 100%

- a) A Paulista Lajeado possui 7% de participação na potência instalada da Investco S.A (5,94% de participação no capital social total).
- b) A CPFL Renováveis possui operações nos estados de São Paulo, Minas Gerais, Mato Grosso, Goiás, Santa Catarina, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraná e Rio Grande do Sul, e tem como principais atividades (i) o investimento em sociedades no segmento de energias renováveis, (ii) a identificação, desenvolvimento e exploração de potenciais de geração e (iii) comercialização de energia elétrica. Em 31 de março de 2021, a CPFL Renováveis era composta por um portfólio de 108 empreendimentos com 3.118,3 MW de capacidade instalada (3.008,7 MW em operação), sendo:
 - Geração de energia hidrelétrica: 47 pequenas centrais hidrelétricas e centrais geradoras hidrelétricas

 PCHs/CGHs (485 MW) com 46 PCHs/CGHs em operação (457,1 MW) e 1 PCH em construção (28 MW), 3 usinas hidroelétricas UHEs em operação (848 MW 51,54% sobre a energia assegurada e potência da UHE Serra da Mesa, cuja concessão pertence a Furnas, 25,01% da BAESA Energética Barra Grande S.A. "BAESA" e 100% de Rio do Peixe);
 - Geração de energia eólica: 49 empreendimentos (1.390,2 MW) com 45 em operação (1.308,5 MW) e 4 em construção (81,7 MW);
 - Geração de energia a partir de biomassa: 8 usinas em operação (394 MW);
 - Geração de energia solar: 1 usina solar em operação (1,1 MW).
- O empreendimento controlado em conjunto Chapecoense possui como controlada direta a Foz do Chapecó, e consolida suas demonstrações financeiras de forma integral.

1.1 - Capital circulante líquido negativo

Em 31 de março de 2021, o Grupo apresentou nas informações contábeis intermediárias, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 137.714 (negativo em R\$ 594.148 em 31 de dezembro de 2020). A Companhia tempestivamente monitora o capital circulante líquido e, sua geração de caixa, suas projeções de lucros, bem como sua estratégia de financiamento, suportam e viabilizam o plano de redução deste capital circulante líquido.

1.2 - Impactos do COVID-19

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou que o coronavírus (COVID-19) é uma pandemia. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram de certa forma o grau de incerteza para os agentes econômicos e podem gerar impactos nas demonstrações financeiras. As principais economias do Mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando e implementando pacotes de estímulos econômicos para superar a potencial recessão econômica que estas medidas de mitigação da propagação do COVID -19 possam provocar.

No Brasil, os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declarou o estado de calamidade pública. Os governos estaduais e municipais também publicaram diversos atos normativos buscando restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e de serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde.

A Administração tem avaliado de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira do Grupo, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. Até a data de autorização para emissão dessas demonstrações financeiras, as seguintes medidas foram tomadas e os principais assuntos que estão sob monitoramento constante estão listados a seguir:

- Implementação de medidas temporárias no quadro de funcionários, tais como planos de home office, adequação dos espaços coletivos para evitar aglomerações, e demais medidas aplicáveis, relacionadas à saúde;
- Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas visto ao novo cenário, sem que haja, até o momento, indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas operações;
- Avaliação das condições contratuais com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e pagamento com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez;
- Monitoramento das variações de indexadores de mercado que poderiam afetar empréstimos, financiamentos e debêntures;
- Avaliação de eventuais renegociações com clientes, em função de retração macroeconômica. Tais renegociações estão sendo direcionadas, em sua maioria, através de deslocamentos temporais nas quantidades contratadas;
- Monitoramento de redução do mercado faturado pelo fechamento, assim como a retomada após as medidas de flexibilização, de estabelecimentos comerciais e industriais decorrente das medidas de enfrentamento à pandemia;
- Monitoramento de sobrecontratação das distribuidoras do Grupo em função da redução da carga e consequentes sobras de energia superiores aos 5% previstos nos requisitos regulatórios;
- Monitoramento da inadimplência, especialmente sob a luz da suspensão, a partir de 1° de abril até 30 de junho de 2021, dos cortes por inadimplência para as subclasses residenciais de baixa renda, além de regras específicas a serem atendidas para que possam ser efetuados os cortes nas demais classes consumidoras e restrições na cobrança de multa e juros por inadimplência.

Devido à relevância dos potenciais impactos mencionados, as autoridades do Setor Elétrico Brasileiro, em especial o Ministério de Minas e Energia (MME) e a ANEEL, adotaram algumas medidas durante o período de pandemia, sendo as mais relevantes:

- Isenção para a parcela de consumo mensal de até 220 quilowatt-hora (kWh/mês) dos consumidores das classes residenciais de baixa renda, no período entre 1º de abril a 30 de junho de 2020, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, custeada por meio de aportes da União ao fundo setorial CDE, conforme previsto na Medida Provisória nº 949, de 8 de abril de 2020.
- Reconhecimento das sobras resultantes da redução de carga das distribuidoras, decorrente dos
 efeitos da pandemia de COVID 19, como exposição contratual involuntária, a ser regulamentada pela
 ANEEL, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, e no Decreto nº 10.350,
 de 18 de maio de 2020;
- Criação da Conta COVID por meio da Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020 e regulamentada por meio do Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, e da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

Mais informações sobre a Conta COVID e como afetam os negócios do Grupo estão divulgados na nota explicativa 1.3 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos impactos do COVID-19 em seus negócios e nos de suas controladas, assim como as atualizações regulatórias efetuadas no período, para o período de três meses findos em 31 de março de 2021, a Companhia concluiu que não houve efeitos relevantes relacionados à pandemia em suas informações contábeis intermediárias.

O efeito financeiro e econômico para o Grupo ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como dos impactos relacionados as medidas de restrição. O Grupo continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

Reequilíbrio Econômico Financeiro

Em decorrência dos efeitos das medidas restritivas adotadas pelo governo para conter o avanço da pandemia causada pelo surto do Coronavírus (COVID 19), a Companhia e suas controladas, assim como outras concessionárias de distribuição de energia elétrica do país, sofreram impactos extraordinários e imediatos, tais como, queda da receita em função da retração do mercado consumidor e redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência.

Considerando os efeitos da pandemia e, tendo como base o contrato de concessão entre as Distribuidoras do Grupo e o Poder Concedente, por intermédio da ANEEL, assim como os artigos 9º e 10º da Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, dentre outras previsões legais aplicáveis, as Distribuidoras do Grupo possuem o direito ao reequilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão, de forma que, em uma situação em que ônus gerados por eventos alheios à gestão dos riscos inerentes à operação, tais como, mas sem se limitar, a eventos categorizados como caso fortuito ou força maior, ou mesmo determinações do Poder Concedente que impactem a Companhia e suas controladas, devem ser ressarcidos à Companhia e suas controladas para reequilibrar a saúde econômico-financeira do contrato de concessão.

O Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, que regulamenta a Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, prevê a análise pela ANEEL, em processo administrativo específico, da necessidade de recomposição do equilíbrio econômico-financeiro das concessionárias de distribuição de energia elétrica, mediante solicitação das interessadas. Nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020, a Agência, instaurou segunda fase da Consulta Pública nº 35 de 2020 ("CP35/2020") no período entre 18 de agosto e 05 de outubro de 2020, com o objetivo de regular a recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão e permissão do serviço público de distribuição de energia elétrica, não tendo sido concluído até o fechamento das presentes informações contábeis intermediárias. Em continuidade ao processo de estabelecimento da regulamentação do equilíbrio econômico-financeiro, a ANEEL decidiu por abrir 3ª Fase da Consulta Pública nº 35 entre os dias 16/12/2020 e 01/02/2021. Adicionalmente, nesta mesma fase da consulta pública optou-se por colocar em discussão as regras para alocação dos custos dos empréstimos da Conta COVID e da sobrecontratação para o ano de 2020, reflexo do cenário de pandemia.

O Grupo aguarda o desfecho da regulamentação para avaliar as medidas a serem tomadas.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

Estas informações contábeis intermediárias individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting,* emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, e também com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

A Companhia e suas controladas ("Grupo") também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, e devem ser analisadas em conjunto.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão do Grupo.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 10 de maio de 2021.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 34 de Instrumentos Financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração do Grupo faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração do Grupo revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes são:

- Nota 7 Consumidores, concessionárias e permissionárias (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição ("TUSD") não faturados);
- Nota 9 Ativo e passivo financeiro setorial (Critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens);
- Nota 10 Créditos e débitos fiscais diferidos (reconhecimento de ativos: disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 11 Ativo financeiro da concessão (premissas para determinação do valor justo com base em dados não observáveis significativos, vide nota 34);
- Nota 12 Outros ativos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 14 Imobilizado (aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 15 Ativo contratual (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 16 Intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 18 Empréstimos e financiamentos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 19 Debêntures (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 20 Entidade de previdência privada (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos);
- Nota 23 Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos); e
- Nota 34 Instrumentos Financeiros derivativos (principais premissas para determinação do valor justo).

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional do Grupo é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

Os executivos do Grupo utilizam-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em (i) atividades de distribuição de energia elétrica ("Distribuição"); (ii) atividades de geração e transmissão de energia elétrica ("Geração"); (iii) atividades de comercialização de energia ("Comercialização"); (iv) atividades de prestação de serviços ("Serviços"); e (v) outras atividades não relacionadas nos itens anteriores.

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto (i) pelas empresas ENERCAN, BAESA, Chapecoense e EPASA que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) a participação minoritária na controlada Paulista Lajeado na Investco S.A., as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, e para os trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado e subsidiárias não integrais da CPFL Renováveis.

2.7 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado ("DVA") individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em IFRS, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas na nota explicativa 3 – sumário das principais políticas contábeis, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis do Grupo exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

O Grupo determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

- Imobilizado, intangível e ativo contratual

O valor justo dos itens do ativo imobilizado, do intangível e do ativo contratual é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

- Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 34) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos das concessionárias de distribuição, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária das distribuidoras. Este processo, realizado a cada quatro ou cinco anos, de acordo com cada concessionária, consiste na avaliação ao preço de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador ("ANEEL"). Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa das distribuidoras que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária de distribuição ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Contro	ladora	Consolidado		
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	
Saldos bancários	6.458	9.789	269.377	481.532	
Aplicações financeiras	380.249	385.957	4.349.533	3.437.264	
Aplicação de curtissímo prazo (a)			31	703	
Títulos de crédito privado (b)	380.249	385.957	3.641.034	3.320.840	
Fundos de investimento (c)	-	=	708.468	115.721	
Total	386.707	395.745	4.618.910	3.918.796	

- a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários ("CDB's") e remuneração de 15% da variação do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI").
- b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB's no montante de R\$ 3.390.809 (R\$ 2.595.585 em 31 de dezembro de 2020), (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 250.225 (R\$ 725.255 em 31 de dezembro de 2020). Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 98,31% do CDI (99,67% do CDI em 31 de dezembro de 2020).
- c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 85,91% do CDI (81,64% do CDI em 31 de dezembro de 2020), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB's, letras financeiras e debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Consolidado			
31/03/2021	31/12/2020		
290.860	308.482		
657.946	1.563.597		
948.806	1.872.079		
	31/03/2021 290.860 657.946		

- (a) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira ("LF") e Letra Financeira do Tesouro ("LFT"), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 85,91% do CDI (81,64% do CDI em 31 de dezembro de 2020).
- (b) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, LFT, cuja remuneração equivalente, na média de 100% da SELIC (100% da SELIC em 31 de dezembro de 2020).

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

No consolidado, o saldo é oriundo, principalmente, das atividades de fornecimento de energia elétrica, cuja composição em 31 de março de 2021 e em 31 de dezembro de 2020, é como segue:

		C	onsolidado		
	Saldos	Vencio	dos	То	tal
	vincendos	até 90 dias	> 90 dias	31/03/2021	31/12/2020
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	993.167	686.098	94.222	1.773.488	1.683.354
Industrial	180.772	56.961	89.907	327.640	355.145
Comercial	248.326	90.926	34.016	373.268	374.824
Rural	100.969	35.925	12.076	148.970	140.061
Poder público	71.305	11.303	9.683	92.291	74.865
Iluminação pública	94.398	2.667	4.013	101.078	84.902
Serviço público	58.799	8.434	11.274	78.508	93.163
Faturado	1.747.736	892.314	255.191	2.895.243	2.806.314
Não faturado	1.595.818		7	1.595.818	1.554.563
Parcelamento de débito de consumidores	268.267	55.800	38.191	362.259	330.529
Operações realizadas na CCEE	128.173	8.068	18.671	154.912	411.718
Concessionárias e permissionárias	280.869	1.258	41.795	323.922	391.401
Outros	56.940	æ		56.940	56.365
	4.077.804	957.441	353.848	5.389.094	5.550.890
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(361.138)	(344.037)
Total				5.027.956	5.206.854
Não circulante					
Parcelamento de débito de consumidores	206.067	-		206.067	193.088
Energia livre	6.957	17	-	6.957	6.925
Operações realizadas na CCEE	-	-	450.185	450.185	628.301
Total	213.024		450.185	663.209	828.314

Provisão para créditos de liquidação duvidosa ("PDD")

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrita na nota 34.f.

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 12)	Total
Saldo em 31/12/2020	(344.037)	(28.831)	(372.868)
Provisão revertida (constituída) líquida	(101.104)	(213)	(101.317)
Recuperação de receita	47.052	85	47.137
Baixa de contas a receber provisionadas	36.952	(85)	36.867
Saldo em 31/03/2021	(361.138)	(29.044)	(390.182)

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(8) TRIBUTOS A COMPENSAR

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Circulante		
Antecipações de contribuição social - CSLL	287	1.705
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	902	2.911
Imposto de renda e contribuição social a compensar	62.986	83.163
Imposto de renda e contribuição social a compensar	64.175	87.779
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	1.414	1.414
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	107.617	97.507
ICMS a compensar	155.596	153.576
Programa de integração social - PIS	17.512	15.921
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	78.443	62.176
Outros	7.542	6.672
Outros tributos a compensar	368.124	337.266
Total circulante	432.298	425.045
Não circulante		
Contribuição social a compensar - CSLL	5.714	680
Imposto de renda a compensar - IRPJ	57.147	34.735
Imposto de renda e contribuição social a compensar	62.860	35.415
ICMS a compensar	212.976	208.066
Programa de integração social - PIS	417.243	28.561
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	1.918.451	128.152
Outros	4.201	4.201
Outros tributos a compensar	2.552.871	368.979
Total não circulante	2.615.731	404.394

Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS

Algumas controladas da CPFL Energia fazem parte de diversos processos judiciais em andamento envolvendo a União Federal, os quais estão relacionados à exclusão dos montantes de ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS, bem como pleiteando o direito de reaver os valores anteriormente pagos.

Em 09 de fevereiro de 2021, a controlada RGE obteve o trânsito em julgado do Acórdão proferido pelo E. Tribunal Regional Federal da 4ª. Região, o qual reconheceu o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e da COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho/2002). Como resultado, a controlada registrou um crédito fiscal de R\$ 2.188.288.

Paralelamente, em 10 de fevereiro de 2021, a ANEEL iniciou a Consulta Pública n° 05, com objetivo de obter subsídios para o aprimoramento da proposta de devolução de tais créditos aos consumidores, externado através da Nota Técnica n° 09/2021, onde o seu posicionamento inicial foi de que é de titularidade do consumidor a totalidade dos valores recuperados a título de PIS e COFINS.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos após o trânsito em julgado de ação judicial como créditos fiscais de PIS e COFINS está limitada ao prazo prescricional de 10 anos, o qual contemplaria um repasse ao consumidor limitado ao montante aproximado de R\$ 1.418.944. Tal posicionamento foi inclusive externado pela Companhia através de contribuição apresentada no processo da Consulta Pública n° 05/2021, ainda em andamento.

Considerando-se a Consulta Pública em aberto, neste trimestre decidiu-se por registrar 100% do valor no grupo de ativo - tributos a compensar em contrapartida ao grupo do passivo - outras contas a pagar para a empresa RGE, e estonar o valor de R\$ 36.224, registado anteriormente em resultado no primeiro trimestre de 2019 e atualizado até a presente data, da empresa CPFL Santa Cruz.

Logo, a decisão contábil da empresa de, neste momento, não registrar qualquer crédito tributário em seu favor não significa qualquer renúncia de direito, mas serve tão somente para refletir o posicionamento da referida Consulta Pública em andamento da ANEEL.

Portanto, em 31 de março de 2021, a CPFL Santa Cruz e a RGE possuem o registro de ativos de R\$ 2.329.600 na rubrica de "tributos a compensar", em contrapartida a passivos de R\$ 2.339.350 em "outras contas a pagar – consumidores" (nota 24), sendo que deste montante R\$ 29.991 já foram compensados pela controlada CPFL Santa Cruz. Adicionalmente, nenhum registro foi feito nas demais controladas, uma vez que aguardam decisões finais de seus respectivos processos.

(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do período do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

	Consolidado									
	Saldo em 31/12/2020		Receita op (nota		Resultado financeiro Homologação (nota 30) da devolução		Saldo em 31/03/2021			
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária	do crédito de PIS/COFINS	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	846,468	126.225	972,694	450.228	(128.601)	5.037		1.236,216	63.144	1,299,358
CVA (*)					(Moreover, co.e.)					
CDE (**)	(1.397)	95.905	94.508	163,510	(62.274)	1.108		157.059	39.793	196.852
Custos energia elétrica	(14.381)	(284,385)	(298.765)	(417,891)	111,570	(2.818)		(395,633)	(212.270)	(607.904)
ESS e EER (***)	217.177	(193.807)	23.370	161.499	123.570	(1.037)		386.922	(79.521)	307.401
Proinfa	(4.146)	(22.590)	(26.736)	24.199	11.188	(52)	3	18.866	(10.269)	8.598
Rede básica	300.579	86.572	387,151	188.262	(58.265)	2,306	15	464.255	55.201	519.456
Repasse de Italpu	627.066	413.761	1.040.827	438.621	(258.841)	6.643	13	989.195	238.056	1.227.250
Transporte de Itaipu	42.186	15.307	57.493	19.120	(9.622)	318	-	59.281	8.028	67.309
Neutralidade dos encargos setoriais	(141.768)	16.554	(125.214)	(66.845)	(6.134)	(297)		(211.387)	12.897	(198.490)
Sobrecontratação	(178.848)	(1.092)	(179.940)	(60.247)	20.208	(1.135)		(232.342)	11.229	(221.114)
Outros componentes financeiros	(440.264)	(91.744)	(532.008)	(81.048)	11.860	(4.541)	(20.241)	(474.356)	(151.622)	(625.978)
Total	406.204	34.481	440.686	369.180	(116.741)	496	(20.241)	761.860	(88.478)	673.380
Ativo circulante			558.884							898.077
Ativo não circulante			108.908							109.187
Passivo circulante			(41.514)							(45)
Passivo não circulante			(185.592)							(333.839)

^(*) Conta de compensação de variação dos valores de itens da "Parcela A"

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

^(**) Conta de Desenvolvimento Energético

^(***) Encargo do serviço do sistema (ESS) e Encargo de energia de reserva (EER)

(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

10.1 Composição dos créditos e débitos fiscais

	Consolidado		
	31/03/2021	31/12/2020	
Crédito (Débito) de contribuição social	\ <u></u>		
Bases negativas	192.204	196.979	
Benefício fiscal do intangível incorporado	79.789	81.733	
Diferenças temporariamente indedutiveis/tributáveis	(400.933)	(331.326)	
Subtotal	(128.940)	(52.614)	
Crédito (Débito) de imposto de renda			
Prejuízos fiscais	534.222	550.159	
Benefício fiscal do intangível incorporado	256.357	262.643	
Diferenças temporariamente indedutiveis/tributáveis	(1.111.483)	(918.139)	
Subtotal	(320.904)	(105.339)	
Crédito (Débito) de PIS e COFINS			
Diferenças temporariamente indedutiveis/tributáveis	(28.221)	(23.985)	
Total	(478.065)	(181.938)	
Total crédito fiscal	332.278	585.869	
Total débito fiscal	(810.343)	(767.807)	

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis, benefício fiscal do intangível incorporado e bases negativas e prejuízos fiscais, está baseada nas projeções de lucros tributáveis futuros.

10.2 Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre os intangíveis de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que o originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização, durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 15.

Consolidado					
31/03/2	021	31/12/2	020		
CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ		
30.838	85.661	31.994	88.873		
7.851	26.943	8.110	27.832		
41.100	133.952	41.629	136.137		
vs. (₹)	9.800	=	9.800		
79.789	256.357	81.733	262.643		
	30.838 7.851 41.100	31/03/2021 CSLL IRPJ 30.838 85.661 7.851 26.943 41.100 133.952 - 9.800	CSLL IRPJ CSLL 30.838 85.661 31.994 7.851 26.943 8.110 41.100 133.952 41.629 - 9.800 -		

10.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	Consolidado						
		31/03/2021		NOTE OF THE OWNER.			
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	
Diferenças temporariamente indedutiveis/tributáveis	11 TOP 197 ON	1700 A TO SECONDO A TO	3 3 3	1200	(Francisco S		
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	43.311	120.309	188	42.961	119.337	1=	
Entidade de previdência privada	6.376	17.711	-	5.283	14.674	19	
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	35.476	98.545	(40)	33.927	94.241	(4	
Programas de P&D e eficiência energética	24.431	67.863	40	23.990	66.638	-	
Provisão relacionada a pessoal	8.872	24.646	-	7.066	19.629		
Diferença de taxas de depreciação	3.303	9.174	-	3.477	9.657	-	
Derivativos	(234.631)	(651.754)	-	(174.570)	(484.916)	4	
Registro da concessão - ajuste do intangível	(4.309)	(11.969)	228	(4.521)	(12.558)	(2	
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(229.849)	(638.471)	528	(206.554)	(579.845)	12	
Perdas atuariais	25.798	71.660	323	25.798	71.660	2	
Marcação a Mercado - Derivativos	9.526	26.461	723	(12.634)	(35.094)	12	
Marcação a Mercado - Dívidas	(17.043)	(47.342)	-	2.661	7.389	12	
Outros	(19.568)	(53.697)	(28.221)	(20.270)	(59.374)	(23.985)	
Diferenças temporariamente indedutiveis/tributáveis -	105300000000000000000000000000000000000	2020 000 40 50 50 50	0.000.000.000.000.000	003347534035511	1825/3200000000000000000000000000000000000		
resultado abrangente acumulado							
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(41.556)	(115.434)	-	(40.438)	(112.327)		
Perdas atuariais	189.514	526.429		189.514	526.429		
Marcação a Mercado - Derivativos	1.024	2.843	100	1.519	4.222	17	
Marcação a Mercado - Dívidas	(5.834)	(16.205)	150	(8.164)	(22.678)	1.5	
Diferenças temporariamente indedutiveis/tributáveis -	-1946/00/00/00/00	TOTAL STATE OF THE		0.0000000000000000000000000000000000000	********		
combinação de negócios							
Impostos diferidos - ativo:							
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	9.381	26.057	-	10.209	28.357		
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	16.669	46.301	(4)	16.965	47,125	1-	
Impostos diferidos - passivo:				22	-		
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(17.457)	(48.491)		(18.323)	(50.897)	12	
Intangível - direito de exploração/autorização	(11.101)	(10.101)		(10.020)	(00.001)		
em controladas indiretas adquiridas	(200.588)	(555.625)	-	(205.445)	(559.317)		
Outras diferenças temporárias	(3.778)	(10.494)	720	(3.778)	(10.494)		
Total	(400.933)	(1.111.483)	(28.221)	(331,326)	(918.139)	(23.985)	
Total	(400.555)	(1.111.400)	(20.221)	(001.020)	(310.133)	(20.303)	

Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020:

	Controladora				
	1° Trimest	re 2021	1° Trimestre 2020		
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	
Lucro antes dos tributos	959.400	959.400	889.221	889.221	
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:					
Resultado de participações societárias	(964.958)	(964.958)	(899.415)	(899.415)	
Amortização de intangível adquirido	(3.382)	-	(3.382)	-	
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	1.676	2.638	6.150	9.589	
Base de cálculo	(7.264)	(2.920)	(7.426)	(605)	
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%	
Crédito (Débito) fiscal apurado	654	730	668	151	
Ajustes de créditos fiscais	(3.791)	(10.658)	-	(40)	
Total	(3.137)	(9.928)	668	151	
Corrente	-	*	-	(100)	
Diferido	(3.137)	(9.928)	668	251	

	Consolidado				
	1° Trimesti	re 2021	1° Trimesti	re 2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	
Lucro antes dos tributos	1.421.015	1.421.015	1.390.248	1.390.248	
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:					
Resultado de participações societárias	(90.249)	(90.249)	(85.160)	(85.160)	
Amortização de intangível adquirido	12.178	15.689	12.162	15.689	
Efeito regime lucro presumido	(115.818)	(133.553)	(78.281)	(95.070)	
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos	47.219	47.219	43.383	43.383	
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	65.933	63.747	71.892	76.754	
Base de cálculo	1.340.278	1.323.868	1.354.244	1.345.844	
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%	
Crédito (Débito) fiscal apurado	(120.625)	(330.967)	(121.882)	(336.461)	
Ajustes de créditos fiscais	(2.182)	(5.650)	(8.000)	(19.581)	
Provisão para riscos fiscais	(355)	-	(26)	(172)	
Total	(123.161)	(336.617)	(129.908)	(356.214)	
Corrente	(45.002)	(115.957)	(15.687)	(39.201)	
Diferido	(78.159)	(220.660)	(114.221)	(317.013)	

Ajustes de créditos fiscais – refere-se ao líquido entre (i) crédito fiscal constituído sobre o prejuízo fiscal e base negativa, registrada em função da revisão das projeções de resultados futuros e (ii) parcela de crédito não constituído correspondente ao prejuízo gerado para o qual, neste momento, não há provável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes à sua absorção.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

	Consolidado
Saldo em 31/12/2020	10.347.567
Não circulante	10.347.567
Transferência - ativo contratual	291.657
Transferência - ativo intangível	(1.745)
Ajuste ao valor justo	265.165
Baixas	(22.572)
Saldo em 31/03/2021	10.880.072
Não circulante	10.880.072

O saldo refere-se ao ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido nos contratos de concessões das distribuidoras de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão, mensurados a valores justos.

Conforme modelo tarifário vigente, a remuneração deste ativo é reconhecida no resultado mediante faturamento aos consumidores e sua realização ocorre no momento do recebimento das contas de energia elétrica. Adicionalmente, a diferença para ajustar o saldo ao valor justo (valor novo de reposição - "VNR" - nota 4) é registrada como contrapartida na conta de receita operacional (nota 27) no resultado do período.

No primeiro trimestre de 2021, o valor das baixas de R\$ 22.572 (R\$ 9.752 no primeiro trimestre de 2020) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 6.331 (R\$ 3.672 no primeiro trimestre de 2020) e à baixa do ativo de R\$ 16.241 (R\$ 6.080 no primeiro trimestre de 2020).

(12) OUTROS ATIVOS

	Consolidado					
	Circul	ante	Não circ	culante		
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020		
Adiantamentos - Plano de previdência privada	8.274	8.621	6.797	6.797		
Adiantamentos - fornecedores	201.336	123.325	2	*		
Cauções, fundos e depósitos vinculados	564	1.592	16.754	13.994		
Ordens em curso	316.512	307.042	11.723	10.813		
Serviços prestados a terceiros	20.082	17.747	-	3		
Contratos de pré-compra de energia	-	-	6.176	7.751		
Despesas antecipadas	92.878	83.542	15.909	10.860		
Contas a receber - CDE	180.952	142.403	7	. 		
Adiantamentos a funcionários	43.652	22.674	7.	-		
Outros	187.719	205.709	148.202	121.924		
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 7)	(29.044)	(28.831)	-			
Total	1.022.925	883.824	205.561	172.140		

Adiantamentos – fornecedores – refere-se principalmente a adiantamentos para fornecedores de projetos em construção de geradoras e transmissoras.

Ordens em curso – Compreende custos e receitas relacionados à desativação ou alienação, em andamento, de bens do ativo intangível e os custos dos serviços relacionados a gastos com os projetos em andamento dos Programas de Eficiência Energética ("PEE") e Pesquisa e Desenvolvimento ("P&D"). Quando do encerramento dos respectivos projetos, os saldos são amortizados em contrapartida ao respectivo passivo registrado em Outras Contas a Pagar (nota 24).

Contas a receber – CDE – refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 34.124 (R\$ 26.663 em 31 de dezembro de 2020), (ii) outros descontos tarifários concedidos a consumidores no montante de R\$ 146.828 (R\$ 115.740 em 31 de dezembro de 2020).

(13) INVESTIMENTOS

	Controladora		Conso	lidado
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	12.560.689	11.594.504	1.097.410	1.007.016
Adiantamento para futuro aumento de capital	1.092.000	1.092.000	2.000000000000000000000000000000000000	Western American
Subtotal	13.652.689	12.686.504	1.097.410	1.007.016
Mais valia de ativos, líquidos	474.598	490.146	8.757	8.902
Ágio de rentabilidade futura	6.054	6.054	12	2 5
Total	14.133.341	13.182.704	1.106.167	1.015.918

Os saldos de adiantamento para futuro aumento de capital ("AFAC") referem-se a recursos concedidos pela Companhia basicamente para a controlada CPFL Geração.

13.1 Participações societárias permanentes por equivalência patrimonial

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes diretas, são como segue:

		31/03	2021		31/03/2021	31/12/2020	de 2021	de 2020
Investimento	Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período		patrimônio iido	Resultado de patrin	
CPFL Paulista	12.691.806	1.325.848	1.082.724	246.813	1.082.724	839,291	246.813	308.659
CPFL Piratininga	4.944.548	253.909	346.836	161.941	346.836	188.193	161.941	131.154
CPFL Santa Cruz	1.848.744	170.413	517.596	(11.813)	517,596	529.951	(11.813)	31,152
RGE	14.420.320	2.820.677	3.771.231	199.747	3.300.390	3.128.857	177.645	233.388
CPFL Geração	6.414.424	935.783	4.786.644	228.277	4.786.644	4.558.486	228.277	176.326
CPFL Renováveis	10.831.244	4.032.292	6.073.036	208.868	2.984.897	2.882.354	102.658	(14.745
CPFL Jaguari Geração	60.086	40.108	60.029	3.254	60.029	56.775	3.254	2.600
CPFL Brasil	1.283.375	3.000	131.666	42.550	131.666	89.871	42.550	32.312
CPFL Planalto	6.680	630	5.988	1.062	5.988	4.926	1.062	1.114
CPFL Serviços	344.823	150.929	187.483	4.304	187.483	183.179	4.304	115
CPFL Atende	26.716	5.991	15.866	3.655	15.866	12.211	3.655	2.704
CPFL Infra	13.771	38	1.419	821	1.419	598	821	(102
CPFL Pessoas	12.508	811	7.942	2.760	7.942	5.183	2.760	2.468
CPFL Finanças	18.695	385	11.376	3.329	11.376	8.047	3.329	3.066
CPFL Supre	7.928	826	4.674	1.022	4.674	3.652	1.022	764
CPFL Total	49.787	9.005	38.586	7.756	0.20		13	7.183
CPFL Telecom	3.632	1.928	3.234	4	3.234	3.231	4	11
CPFL Centrais Geradoras	Maria de la composición dela composición de la composición dela composición de la co					*	-	158
CPFL Eficiência	148.830	90.234	138.223	4.437	138.223	133.786	4.437	408
AUTHI	23.133	10	12.455	30	12.455	12.425	30	77
CPFL Alesta	53.355	38.126	53.247	7.756	53.247	45.490	7.756	
Subtotal Investimento - pelo patrin	nônio líquido da cont	rolada			13.652.689	12.686.504	980.505	918.812
Amortização da mais valia de ativos	Ø.					*	(15.548)	(19.399
Total					13.652.689	12.686.504	964.958	899.415
Investimento					12.560.689	11.594.504		
Adiantamento para futuro aumento	de capital				1.092.000	1.092.000		

A mais valia dos ativos líquidos adquiridos em combinações de negócios é classificada, no balanço da controladora, no grupo de Investimentos. Na demonstração do resultado da controladora, a amortização da mais valia de ativos de R\$ 15.548 (R\$ 19.399 no primeiro trimestre de 2020) é classificada na rubrica "resultado de participações societárias", em consonância com o ICPC 09 (R2).

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas no período, é como segue:

Investimento	Investimento em 31/12/2020	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Investimento em 31/03/2021
CPFL Paulista	839.291	246.813	(3.380)	1.082.724
CPFL Piratininga	188.193	161.941	(3.297)	346.836
CPFL Santa Cruz	529.951	(11.813)	(543)	517.596
RGE	3.128.857	177.645	(6.113)	3.300.390
CPFL Geração	4.558.486	228.277	(119)	4.786.644
CPFL Renováveis	2.882.354	102.658	(115)	2.984.897
CPFL Jaguari Geração	56.775	3.254	28 4 2	60.029
CPFL Brasil	89.871	42.550	(755)	131.666
CPFL Planalto	4.926	1.062	82	5.988
CPFL Serviços	183.179	4.304	('	187.483
CPFL Atende	12.211	3.655	-	15.866
CPFL Infra	598	821	-	1.419
CPFL Pessoas	5.183	2.760	28	7.942
CPFL Finanças	8.047	3.329		11.376
CPFL Supri	3.652	1.022	1.7	4.674
CPFL Telecom	3.231	4	-	3.234
CPFL Eficiência	133.786	4.437	84	138.223
AUTHI	12.425	30	134	12.455
CPFL Alesta	45.490	7.756		53.247
	12.686.504	980.505	(14.321)	13.652.689

No consolidado, os saldos de investimento correspondem à participação nos empreendimentos controlados em conjunto registrados pelo método de equivalência patrimonial:

	31/03/2021	31/12/2020	1º Trimestre de 2021	1º Trimestre de 2020	
Investimento em controladas em conjunto	Participação líqu		Resultado de equivalência patrimonial		
Baesa	167.445	170.166	(2.721)	(307)	
Enercan	323.339	279.064	44.275	34.571	
Chapecoense	353.514	319.723	33.791	33.195	
EPASA	253.112	238.062	15.049	17.845	
Mais valia de ativos líquidos	8.757	8.902	(145)	(145)	
	1.106.167	1.015.918	90.249	85.160	

13.2 Mais valia de ativos e ágio

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. O ágio refere-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura.

Nas informações contábeis intermediárias consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 16).

13.3 Juros sobre o capital próprio ("JCP") e Dividendo a receber

A Companhia possui, em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os seguintes saldos a receber das controladas abaixo, referentes a dividendo e JCP:

		Controladora						
	Divid	endo	Juros sobre o	capital próprio	Total			
Controlada	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020		
CPFL Paulista	142.692	142.692	88.151	88.151	230.843	230.843		
CPFL Piratininga	320.186	320.186	28.191	28.191	348.377	348.377		
CPFL Santa Cruz	3.337	3.337	19.206	19.206	22.543	22.543		
RGE	145.362	145.362	5 7 3	(1=):	145.362	145.362		
CPFL Geração	205.120	205.120	87.820	87.820	292.940	292.940		
Jaguari de Geração	5.28	11.042	(1 -1)		5	11.042		
CPFL Brasil	-	-	1.315	1.315	1.315	1.315		
CPFL Serviços	6.852	6.852	855	(2)	6.852	6.852		
CPFL Atende	-	-	580	580	580	580		
CPFL Infra	4.000	4.000	120	(2)	4.000	4.000		
AUTHI	10.000	10.000	()	(-)	10.000	10.000		
CPFL Renováveis	92.509	92.509		n=0	92.509	92.509		
CPFL Alesta	108	108	8#8	3140	108	108		
	930.166	941.208	225.261	225.263	1.155.427	1.166.469		

No consolidado, o saldo de dividendo e JCP a receber de R\$ 80.467 em 31 de março de 2020 (R\$ 80.647 em 31 de dezembro de 2020), refere-se basicamente aos empreendimentos controlados em conjunto.

13.4 Participação de acionistas não controladores e empreendimentos controlados em conjunto

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

13.4.1 Movimentação da participação de acionistas não controladores

	CERAN	LUDESA	Outras subsidiárias da CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	Total
Saldo em 31/12/2020	107.485	37.907	67.746	86.864	300.001
Participação acionária e no capital votante	35,00%	40,00%	Entre 5% e 10%	40,07%	
Resultado atribuído aos acionistas não controladores	9.248	3.969	(931)	2.615	14.900
Dividendos		(4.200)		E	(4.200)
Outras movimentações	5		2	(27)	(25)
Saldo em 31/03/2021	116.733	37.676	66.816	89.451	310.676
Participação acionária e no capital votante	35,00%	40,00%	Entre 5% e 10%	40,07%	

13.4.2 Informações financeiras resumidas das controladas que têm participação de não controladores

As informações financeiras resumidas das controladas em que há participação de não controladores, em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, e trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020 são como segue:

Ativo e passivo

	31/03/2021				31/12/2020		
	CERAN		Outras subsidiárias da CPFL	Paulista	CEDAN	CPFL	Paulista
441 1 4 4 4	CERAN	LUDESA	Renováveis	Lajeado	CERAN	Renováveis	Lajeado
Ativo circulante	79.691	9.372	187.921	23.050	48.362	1.470.489	26.472
Caixa e equivalentes de caixa	45.148	1.217	71.820	16.086	14.580	326,991	18.458
Ativo não circulante	743.859	87.408	384.039	143.262	755.415	10.798.816	151.258
Passivo circulante	202.840	3.139	66.365	19.747	237.318	3.396.333	37.039
Empréstimos, financiamentos e debêntures	106.823		0	**	105.718	280.309	3563
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora			25.521			2.084.052	
Outros passivo financeiros	14.224	429	5.209	230	13.560	36.969	297
Passivo não circulante	287.187	-	200.900	794	259.359	2.902.917	792
Empréstimos, financiamentos e debêntures	105.648	±3	92.289	53	105.531	1.807.460	-
Outros passivo financeiros	118.748		1953	58	112.055	100	0.75
Patrimônio líquido	333.523	93.641	304.696	145.772	307.100	5.970.055	139.899
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores	333.523	93.641	304.697	145.772	307,100	5.864.403	139.899
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	155	53	15-11	83	8	105.653	155

DRE

		1° Trimest	1º	Trimestre de 2020	0		
			Outras subsidiárias				
	CERAN	LUDESA	da CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado
Receita operacional líquida	79.217	12.274	13.802	12.343	81.379	384.542	10.682
Custo e despesa operacional	(17.600)	(708)	(5.413)	(6.883)	(19.442)	(161.845)	(5.752)
Depreciação e amortização	(10.663)	(1.242)	(3.296)	(1)	(10.937)	(162.656)	(1)
Receita de juros	106	7	193	129	403	12.650	101
Despesa de juros	(10.941)	2.0	(427)	23	(8.331)	(78.014)	200
Despesa de imposto sobre a renda	(13.587)	(389)	(969)	(1.171)	(14.629)	(16.813)	(631)
Lucro (prejuízo) líquido	26.423	9.923	4.940	6.526	28.628	(29.482)	5.072
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas controladores Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas não	26.423	9.923	4.940	6.526	28.628	(31.532)	5.072
controladores	-	23			8	2.050	100

13.4.3 Empreendimentos controlados em conjunto

As informações financeiras resumidas dos empreendimentos controlados em conjunto, em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 e nos trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020, são como segue:

Notas Explicativas Ativo e passivo

	2	31/0	3/2021	7	31/12/2020			
	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa
Ativo circulante	292.809	99.295	291,100	358.723	265.347	88.780	265.109	349.437
Caixa e equivalentes de caixa	138.085	72.801	148.177	168.314	108.113	15.338	122.642	104.598
Ativo não circulante	1.021.158	1.049.170	2.289.687	343.753	1.036.903	1.062.369	2.328.892	382.076
Passivo circulante	363.679	66.101	302,133	71.349	446.195	74.545	371.414	90.428
Empréstimos, financiamentos e debêntures	128.180		137.966	16.519	129.386		138.128	35.583
Outros passivo financeiros	7.288	35.760	80.222	982	5.577	36.057	79,396	1.281
Passivo não circulante	286.661	412.741	1.585.489	156.633	283.300	396.099	1.595.678	194.804
Empréstimos, financiamentos e debêntures	127.930		744.177	38.631	127.895	(6)	778.003	80.750
Outros passivo financeiros	32.064	342.521	816.000	-	30.081	321.057	789.590	
Patrimônio líquido	663.627	669.623	693.165	474.494	572.756	680.505	626.909	446.282

DRE

		1º Trimes	tre de 2021		1º Trimestre de 2020			
	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa
Receita operacional líquida	192.904	61.324	239.360	177,322	161.225	56.202	229.913	71.055
Custo e despesa operacional	(38.930)	(35.020)	(56.774)	(118.767)	(36.232)	(30.547)	(57.434)	(18.781)
Depreciação e amortização	(12.432)	(12.698)	(23.223)	(22.649)	(12.422)	(12.675)	(31.294)	(8.701)
Receita de juros	514	268	866	626	814	373	2.686	1.319
Despesa de juros	(4.152)	(30.033)	(60.963)	(1.951)	(5.599)	(14.400)	(45.463)	(2.859)
Despesa de imposto sobre a renda	(46.812)	5.335	(33.080)	(6.305)	(36.471)	(226)	(33.506)	(8.434)
Lucro (prejuízo) líquido	90.871	(10.881)	66,256	28.212	70.955	(1.227)	65.089	33.453
Participação acionária e no capital votante	48,72%	25,01%	51,00%	53,34%	48,72%	25,01%	51,00%	53,34%

Mesmo detendo mais do que 50% da participação acionária das entidades Epasa e Chapecoense, a controlada CPFL Geração controla em conjunto com outros acionistas estes investimentos. A análise do enquadramento do tipo de investimento está baseada no Acordo de Acionistas de cada empreendimento.

Os empréstimos captados junto ao BNDES pelo empreendimento controlado em conjunto Chapecoense, determinam restrições ao pagamento de dividendo à controlada CPFL Geração acima do mínimo obrigatório de 25% sem a prévia anuência do BNDES.

13.4.4 Operação controlada em conjunto

A Companhia, por meio da sua controlada integral CPFL Renováveis, possui parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico da Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento Hidrelétrico pertencem a Furnas Centrais Elétricas S.A. Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas (operação controlada em conjunto), ficou assegurada à CPFL Renováveis a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,57 MW médios), até 2028.

(14) IMOBILIZADO

				Consolida	ido									
-	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total						
Saldo em 31/12/2020	163.704	1.261.720	928.176	5.896.883	53.101	7.396	486.923	8.797.903						
Custo histórico	223.864	2.244.143	1.650.990	10.065.688	124.042	24.752	486.923	14.820.404						
Depreciação acumulada	(60.160)	(982.424)	(722.814)	(4.168.805)	(70.941)	(17.357)	=	(6.022.500)						
Adições	6 7 0		33 5 3		45%		58.670	58.670						
Baixas	178	5	(11.318)	(2.139)	(635)		(5.179)	(19.271)						
Transferências	650	180	1.078	4.612	5.943	799	(12.611)	-						
Depreciação	(1.172)	(13.602)	(13.154)	(108.721)	(3.757)	(230)		(140.636)						
Baixa da depreciação	97 (#8) 3. # 87	<u>.</u>	6.382	1.900	566	- 10 a	(26)	8.847						
Saldo em 31/03/2021	162.533	1.248.297	911.166	5.792.534	55.217	7.965	527.802	8.705.514						
Custo histórico	223.864	2.244.323	1.640.513	10.059.592	129.073	25.308	527.802	14.850.473						
Depreciação acumulada	(61.331)	(996.025)	(729.347)	(4.267.058)	(73.856)	(17.343)	-	(6.144.958)						
Taxa média de depreciação	3,86%	2,12%	3,19%	4,31%	14,53%	5,92%								

O saldo de imobilizado em curso no consolidado refere-se principalmente a obras em andamento das controladas operacionais e/ou em desenvolvimento, principalmente nos projetos da CPFL Renováveis com imobilizado em curso de R\$ 466.179 (R\$ 419.814 em 31 de dezembro de 2020), com destaque para os projetos em construção do Complexo Gameleira (Costa das Dunas, Farol de Touros, Figueira Branca e Gameleira) de R\$ 160.846 (R\$ 139.746 em 31 de dezembro de 2020) cuja previsão de entrada em operação é 2021.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(15) ATIVO CONTRATUAL

	Distribuição	Transmissão	Consolidado
Saldo em 31/12/2020	1.438.634	429.103	1.867.737
Circulante	-	24.833	24.833
Não circulante	1.438.634	404.271	1.842.905
Adições	605.537	38.243	643.780
Transferência - intangível em serviço	(183.350)	=	(183.350)
Transferência - ativo financeiro	(291.657)	=	(291.657)
Atualização	1000 a 10	13.461	13.461
Recebimento RAP	-	(6.097)	(6.097)
Saldo em 31/03/2021	1.569.163	474.712	2.043.875
Circulante		25.100	25.100
Não circulante	1.569.163	449.611	2.018.774

Ativo contratual das distribuidoras: referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção.

Ativo contratual das transmissoras: refere-se ao direito à "Receita Anual Permitida – RAP" que será recebida ao longo da concessão assim como indenização ao término da concessão das controladas de transmissão.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(16) INTANGÍVEL

			Consolid	lado							
		D	ireito de concessão								
	Ágio	Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço	UBP/Intangível de concessão	Outros ativos intangíveis	Total					
Saldo em 31/12/2020	6.115	3.182.597	5.605.725	76.809	98.390	8.969.637					
Custo histórico	6.152	7.495.458	13.508.846	91.003	274.187	21.375.646					
Amortização acumulada	(37)	(4.312.861)	(7.903.120)	(14.194)	(175.797)	(12.406.009)					
Adições	(94)	,	-	-	6.961	6.961					
Amortização	32	(72.161)	(208.385)	(355)	(4.122)	(285.023)					
Transferência - ativo contratual	-		183.144		206	183.350					
Transferência - ativo financeiro	-	17	1.745		-	1.745					
Baixa e transferência - outros ativos		(454)	(17.843)		(451)	(18.749)					
Saldo em 31/03/2021	6.115	3.109.982	5.564.386	76.454	100.983	8.857.921					
Custo histórico	6.152	7.495.458	13.675.891	91.003	276.516	21.545.021					
Amortização acumulada	(37)	(4.385.476)	(8.111.505)	(14.549)	(175.533)	(12.687.100)					

No consolidado, os valores de amortização estão registrados como segue: (i) "depreciação e amortização" para a amortização dos ativos intangíveis de Infraestrutura de Distribuição, Uso do Bem Público e Outros Ativos Intangíveis; e (ii) "amortização de intangível de concessão" para a amortização do ativo intangível Adquirido em Combinação de Negócios.

Informações sobre o intangível de concessão relacionado ao GSF *(Generation Scaling Factor)* estão divulgados nas notas explicativas 3.6 e 16.2 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

			Consolida	do		
		31/03/2021		31/12/2020	Taxa de ame anua	
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	2021	2020
Intangível adquirido em combinações de negócio				D		
Intangível adquirido não incorporado						
CPFL Paulista	304.861	(239.455)	65.406	67.902	3,28%	3,28%
CPFL Piratininga	39.065	(29.247)	9.817	10.141	3,31%	3,31%
RGE	3.768	(2.589)	1.179	1.223	4,67%	4,67%
CPFL Geração	54.555	(41.485)	13.070	13.531	3,38%	3,38%
Jaguari Geração	7.896	(4.728)	3.168	3.236	3,41%	3,41%
CPFL Renováveis	3.653.906	(1.422.765)	2.231.143	2.271.452	4,41%	4,71%
Subtotal	4.064.052	(1.740.270)	2.323.784	2.367.486		
Intangível adquirido já incorporado						
RGE	1.433.007	(1.088.338)	344.669	357.683	3,63%	3,63%
CPFL Renováveis (CPFL Geração em 31/12/2019)	426.450	(355.854)	70.595	73.087	2,34%	2,34%
Subtotal	1.859.457	(1.444.193)	415.263	430.769		
Intangível adquirido já incorporado - recomposto						
CPFL Paulista	1.074.026	(859.330)	214.696	222.747	3,00%	3,00%
CPFL Piratininga	115.762	(86.670)	29.091	30.050	3,31%	3,31%
Jaguari Geração	15.275	(9.871)	5.403	5.518	3,01%	3,01%
RGE	366.887	(245.141)	121.746	126.025	4,67%	4,67%
Subtotal	1.571.949	(1.201.014)	370.936	384.340		
	7 405 450		2 400 000	2 400 527		
Total	7.495.458	(4.385,476)	3.109.982	3.182.597		

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(17) FORNECEDORES

	Consolidado				
	31/03/2021	31/12/2020			
Circulante					
Encargos de serviço do sistema	193.339	275.379			
Suprimento de energia elétrica	1.874.258	2.571.296			
Encargos de uso da rede elétrica	375.743	336.451			
Materiais e serviços	507.210	558.390			
Energia livre	168.817	168.001			
Total	3.119.367	3.909.517			
Não circulante					
Suprimento de energia elétrica	337.421	431.038			
Materiais e serviços	12.135	25.621			
Total	349.557	456.658			

(18) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

	8			Consolidado			
Modalidade	Saldo em 31/12/2020	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 31/03/2021
Moeda nacional			Printerper			Progre	
Mensuradas ao custo							
Pré Fixado	8.691	-	(891)	61	50	(62)	7.799
Pós Fixado			N. 6.7. (1.6.)			3.55%	
TJILP	476 405	4	(14.272)	7.170	25	(7.240)	462.064
IPCA	2.791.276	173.910	(56.269)	100.024	×3	(29.803)	2.979.139
CDI	129.843		(22.100)	580	83	(839)	107.484
IGP-M	38.922		(3.742)	3.224		(819)	37.585
Subtotal	3.445.137	173.910	(97.273)	111.059	•	(38.763)	3.594.070
Mensuradas ao valor justo							
Pré Fixado		340.000	126	930	20	2	340,930
Marcação a mercado	543	***************************************	528	(14.607)		4	(14.607)
Subtotal	•	340.000		(13.676)	-	•	326.324
Total moeda nacional	3.445.137	513.910	(97.273)	97.383	*	(38.763)	3.920.392
Gastos com captação (*)	(49.894)	*	(*)	1.913		*	(47.981)
Moeda estrangeira							
Mensuradas ao valor justo							
Dólar	5.072.184	살	(132.197)	38.220	544.696	(41.113)	5.481.791
Euro	3.053.302	₩	**************************************	5.287	174.785	(5.278)	3.228.095
Marcação a mercado	(98.695)	₽		(164.710)		Head Services	(263.405)
Total moeda estrangeira	8.026.792	*	(132.197)	(121.205)	719.481	(46.391)	8.446.481
Total	11.422.035	513.910	(229.470)	(21.911)	719.481	(85.153)	12.318.892
Circulante	2.797.195						3.855.493
Não Circulante	8.624.840						8.463.399

^(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

Consolidado						
Modalidade	Encargos financeiros anuais		31/03/2021	31/12/2020	Faixa de vencimento	Garantia
Mensuradas ao custo - Moeda Nacio Pré fixado	onal					
FINAME	Pré fixado de 2,5% a 10%	(a)	7.799	8.691	2012 a 2024	 (i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Cessão fiduciária de direitos creditórios; (iii) Conta Reserva e Contra Centralizadora; (iv) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e
Pós fixado	110 11000 00 2,010 0 10 0	(44)		Direction.	2012 2 2021	State Grid
TJLP						 (i) Penhor e Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Penhor e cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Contas Reserva e Centralizadora e Recebiveis; (iv) Penhor de Ações (v)
FINEM	TJLP e TJLP + de 1,72% a 5,5%	(b)	460,488	474.288	2012 a 2039	Penhor de direitos emergentes das autorizações pela Aneel; (vi) Penhor de Ações das Beneficiárias; (vii) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid; (viii) Fiança Bancária
FINEP	TJLP + 5% a 6%		1.575 462.064	2.117 476.405	2017 a 2022	Fiança Bancária
PCA						
FINEM	IPCA + 4,27% a 4,80%		2.804.855	2.791.276	2020 a 2040	Fiança da CPFL Energia e recebíveis
BNB	IPCA + de 1,06 a 2,08%		174.283		2020	Fiança Bancária
			2.979.138	2.791.276		
CDI						
Empréstimos bancários	(i) 105% do CDI (ii) CDI - 1,25% a + 1,90%	(c)	107.484	129.843	2012 a 2023	 (i) Fiança da CPFL Energia, (ii) Estrutura de ações preferenciais resgataveis e (iii) Fiança d CPFL Renováveis
IGPM						(i) Alienação fiduciária de equipamentos e de receblveis; (ii) Penhor de ações da SPE, de
Empréstimos bancários	IGPM + 8,63%		37.585	38.922	2023	direitos emergentes autorizados pela ANEEL e de recebiveis de contratos de operação
Bubtotal			3.594.069	3.445.137		
Mensuradas ao valor justo - Moeda Pré-fixada	nacional					
Emprestimos bancários (Lei 4.131)	Pré fixado de 6,1574%		340.930		2024	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Marcação a mercado Subtotal			(14.607) 326.324			
Total moeda nacional			3.920.393	3.445.137		
Gastos com captação (*)			(47.982)	(49.894)		
Mensuradas ao valor justo - Moeda	Estrangeira					
Dólar	US\$ + Libor 3 meses + de 0,87% a	1		700.010	2240 2225	
Emprestimos bancários (Lei 4.131)	1,41%		807.845	728.348	2019 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Emprestimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + de 1,83% a 4,32%		4.673.946 5.481.791	4.343.836 5.072.184	2018 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Euro Emprestimos bancários (Lei 4.131)	Euro + de 0,43% a 0,82%		3.228.095	3.053.302	2021 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Marcação a mercado			(263.405)	(98.695)		
Total moeda estrangeira			8.446.481	8.026.792		
Total			12.318.892	11.422.035		
(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-	-se aos custos de captação diretamente	e atrb	ulveis a emissão	das respectivas d	lívidas, mensurad	fas ao custo.
Determinados empréstimos bancários, Para mais informações sobre as taxas		eda e	strangeira, possu	em swap converte	endo variação car	mbial e taxa pré-fixada para variação de taxa de juros.
Taxa efetiva:			(-) D. 4000	2004 - 0.01		
(a) De 30% a 70% do CDI	(b) De 60% a 110% do CDI		(c) De 100% a 1	30% do CDI		

Conforme segregado nos quadros acima, o Grupo, em consonância com o CPC 48 e IFRS 9, classificou suas dívidas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado, e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pela variação no valor justo em função do risco de crédito, que a depender das características das dívidas na época das contratações, pode ser registrada em outros resultados abrangentes ou no resultado do período. Em 31 de março de 2021, os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 263.405 (R\$ 98.695 em 31 de dezembro 2020), que somados as perdas não realizadas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 174.039 (R\$ 45.046 em 31 de dezembro de 2020), contratados para proteção da variação cambial (nota 34), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 89.365 (R\$ 143.751 em 31 de dezembro de 2020).

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

Ano de vencimento	Consolidado
A partir de 01/04/2022	446.164
2023	2.819.565
2024	1.492.914
2025	2.025.931
2026	354.992
2027 a 2031	1.335.067
2032 a 2036	104.447
2037 a 2041	79.527
2042 a 2046	14.674
Subtotal	8.673.281
Marcação a mercado	(209.882)
Total	8.463.399

Adições no período:

		Montantes R\$	mil					Taxa efetiva com derivativo
Modalidade Empresa	Total aprovado	Liberado em 2021	Liberado líquido dos gastos de	Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	
Moeda nacional								
IPCA - BNB								
Costa das dunas	70.482	62.500	62.500	i rimestrai ate revereiro de	Mensal após fevereiro de 2022	Investimento	IPCA + 1,36%	Não se aplica
Farol de Touros	61.672	30.262	30.262	Trimestral até maio de 2022	Mensal após maio de 2022	Investimento	IPCA + 1,48%	Não se aplica
Figueira Branca	26.430	23.000	23.000	Trimestral até maio de 2022	Mensal após maio de 2022	Investimento	IPCA + 1,48%	Não se aplica
Gameleira	44.051	37.500	37.500	Trimestral até maio de 2022	Mensal após maio de 2022	Investimento	IPCA + 1,48%	Não se aplica
Transmissão Maracanaú	42.422	20.648	20.648	Trimestral até agosto de 2022	Mensal após agosto de 2022	Investimento	IPCA + 1,06%	Não se aplica
Lei 4131								
CPFL Piratininga	340.000	340.000	340.000	Semestral	Parcela única em março de 2024	Capital de Giro	Pré-fixado 6,16%	CDI + 0,69%
	585.057	513.910	513.910					

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (cross default), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

Para os empréstimos e financiamentos contratados em 2021 pela controlada CPFL Piratininga, tem cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 18 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de março de 2021, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas e cláusulas financeiras e não financeiras estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(19) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

	Consolidado						
			Encargos,				
			atualização				
			monetária e				
	Saldo em	Amortização	marcação a	Encargos	Saldo em		
Modalidade	31/12/2020	principal	mercado	pagos	31/03/2021		
Mensuradas ao Custo - Pós Fixado							
Pós fixado							
CDI	5.600.262	(289.672)	28.136	(7.933)	5.330.794		
IPCA	1.379.121		49.638	(31.967)	1.396.792		
Total ao custo	6.979.384	(289.672)	77.774	(39.899)	6.727.586		
Gastos com captação (*)	(26.355)	(=)	1.816	350	(24.540)		
Mensuradas ao valor justo - pós fixado							
IPCA	464.414	(%)	17.454	(13.022)	468.844		
Marcação a mercado	30.860		(11.552)		19.308		
Total ao valor justo	495.274	•	5.902	(13.022)	488.153		
Total	7.448.303	(289.672)	85.489	(52.921)	7.191.198		
Circulante	1.191.270				1.157.982		
Não Circulante	6.257.032				6.033.216		

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

			Consol	idado		
Modalidade	Encargos financeiros anuais		31/03/2021	31/12/2020	Faixa de vencimento	Garantia
Mensuradas	ao Custo - Pós Fixado					
CDI	(i) De 103,6% a 109,75% do CDI (ii) CDI + 0,75% a 0,83%	(a)	4.486.394	4.760.146	2018 a 2025	Fiança da CPFL Energia
	De 104,75% a 110% do CDI	(a)	844.400	840.117	2020 a 2023	Não existem garantias
IPCA	IPCA + de 4,42% a 5,8%	(b)	1.396.792	1.379.121	2021 a 2027	Fiança da CPFL Energia
			6.727.586	6.979.384		
	Gastos com captação (*)		(24.540)	(26.355)		
Mensuradas	ao valor justo - pós fixado					
IPCA	IPCA + 5,80%	(b)	468.844	464.413	2024 a 2025	Fiança da CPFL Energia
	Marcação a mercado		19.308	30.860		
	Total		7.191.198	7.448.303		

Algumas debêntures possuem swap convertendo variação de IPCA para variação de CDI. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 34.

Taxa efetiva:

- (a) De 104,68% a 110,77% do CDI | CDI + de 0,76% a 0,89%
- (b) IPCA + 4,84% a 6,31%
- (*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Conforme segregado no quadro acima, o Grupo classifica suas debêntures como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros de debêntures mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas debêntures, de modo a reduzir o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas debêntures são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pelo componente de cálculo de risco de crédito que é registrado em outros resultados abrangentes.

Em 31 de março de 2021 as perdas acumuladas não realizadas obtidas na marcação a mercado das referidas debêntures foram de R\$ 19.308 (R\$ 30.860 em 31 de dezembro de 2020), que reduzidos dos ganhos obtidos não realizados com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 45.750 (R\$ 73.339 em 31 de dezembro de 2020), contratados para proteção da variação de taxa de juros (nota 34), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 26.422(R\$ 42.478 em 31 de dezembro de 2020).

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

Ano de vencimento	Consolidado
A partir de 01/04/2022	1.397.463
2023	2.221.605
2024	1.920.402
2025	375.767
2026	49.059
2027 a 2031	49.611
Subtotal	6.013.908
Marcação a mercado	19.308
Total	6.033.216

Condições restritivas

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros préestabelecidos.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 19 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de março de 2021, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(20) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 20 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo líquido são as seguintes:

	CPFL	CPFL	CPFL	RGE		
	Paulista	Piratininga	Renováveis	Plano 1	Plano 2	Total
Passivo atuarial líquido em 31/12/2020	2.158.594	563.509	52.421		176.444	2.950.968
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	40.012	12.495	646	(385)	3.609	56.738
Contribuições da patrocinadora vertidas no período	(71.683)	(23.117)	(1.118)	(488)	(500)	(97.267)
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo			34000	873	AT STREET	873
Passivo atuarial líquido em 31/03/2021	2.126.923	552.887	51.949		179.553	2.911.312
Outras contribuições						8.626
Total passivo						2.919.938
Circulante						312.534
Não Circulante						2.607.404

As receitas e despesas reconhecidas como custo da operação estão demonstradas abaixo:

	1° Trimestre 2021 realizadas					
	CPFL	CPFL	CPFL	RGE		
	Paulista	Piratininga	Renováveis	Plano 1	Plano 2	Total
Custo do serviço	419	2.331	37	(292)	286	2.781
Juros sobre obrigações atuariais	132.545	38.306	2.894	8.437	12.521	194.703
Rendimento esperado dos ativos do plano	(92.952)	(28.142)	(2.285)	(8.745)	(9.198)	(141.322)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	3.50	5	- W	216	-	216
Total da despesa (receita)	40.012	12.495	646	(385)	3.609	56.377

	1° Trimestre 2020 realizadas					
	CPFL	CPFL	CPFL	RO		
	Paulista	Piratininga	Renováveis	Plano 1	Plano 2	Total
Custo do serviço	383	2.284	31	(77)	561	3.182
Juros sobre obrigações atuariais	110.446	32.007	2.729	8.359	12.298	165.838
Rendimento esperado dos ativos do plano	(80.982)	(24.597)	(1.891)	(8.471)	(9.068)	(125.009)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	1.390	W 1990 17		38		1.428
Total da despesa (receita)	31.237	9.694	869	(151)	3.791	45.439

Premissas atuariais

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

		L Renováveis e CPFL ininga	RGE (Pla	anos 1 e 2)
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	7,72% a.a.	7,72% a.a.	7,72% a.a.	7,72% a.a.
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	7,72% a.a.	7,72% a.a.	7,72% a.a.	7,72% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	5,31% a.a.(*)	5,31% a.a.(*)	5,48% a.a.(**)	5,48% a.a.(**)
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	3,75% a.a.	3,75% a.a.	3,75% a.a.	3,75% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para taxas nominais acima):	3,75% a.a.	3,75% a.a.	3,75% a.a.	3,75% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)	BR-EMS sb v.2015	BR-EMS sb v.2015
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light fraca (-30)	Light fraca (-30)	Light média	Light média
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR 2012	ExpR 2012	Nula	Nula
Probabilidade de ingresso na aposentadoria:	Após 15 anos de	Após 15 anos de	100% na primeira	100% na primeira
	filiação e 35 anos de serviço para homens e	filiação e 35 anos de serviço para homens e	elegibilidade a um benefício de	elegibilidade a um benefício de
	30 anos para mulheres	30 anos para mulheres	aposentadoria integral	aposentadoria integral

^(*) Índice estimado de aumento nominal dos salários para a CPFL Piratininga foi de 6,14% (**) Índice estimado de aumento nominal dos salários foi de 4,96% para a RGE (Plano 1)

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(21) TAXAS REGULAMENTARES

70	Consolidado		
	31/03/2021	31/12/2020	
Compens. financ. pela utilização de rec. hídricos - CFURH	1.237	848	
Reserva global de reversão - RGR	17.313	17.258	
Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE	7.499	7.560	
Conta de desenvolvimento energético - CDE	3.151	1.393	
Bandeiras tarifárias e outros	96.835	81.312	
Total	126.036	108.371	

(22) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Circulante		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	44.237	52.333
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	17.670	39.137
Imposto de renda e contribuição social a recolher	61.907	91.470
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	571.763	568.598
Programa de integração social - PIS	35.072	36.229
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	165.728	164.705
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	979	24.176
Outros	59.886	80.044
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	832.449	873.752
Total Circulante	894.356	965.222
Não circulante		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	162.343	161.970
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	4.302	3.929
Imposto de renda e contribuição social a recolher	166.645	165.900
ICMS a pagar	847	839
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	847	839
Total Não circulante	167.492	166.738

Imposto de renda pessoa jurídica – IRPJ: no não circulante refere-se às provisões para riscos fiscais referentes aos tributos sobre o lucro. O maior montante do caso refere-se a Mandado de Segurança impetrado pela controlada CPFL Piratininga, que discutia a possibilidade da dedução da despesa da CSLL da base de cálculo do IRPJ, sendo que para este caso é mais provável que as Autoridades Fiscais não aceitem o procedimento em questão.

O Grupo possui alguns tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujo efeito de potenciais contingências estão divulgados na nota 23 - Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

(23) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

	31/03/2	021	31/12/2020		
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	
Trabalhistas	221.882	89.498	219.113	91.156	
Cíveis	277.766	68.492	284.766	72.274	
Fiscais					
Imposto de renda e contribuição fiscal		426.916	89	425.528	
Outras	41.538	185.242	44.836	175.718	
	41.538	612.159	44.924	601.246	
Outros	67.419	83	67.332	83	
Total	608.606	770.232	616.136	764.760	

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros está demonstrada a seguir:

	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2020	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização monetária	Saldo em 31/03/2021
Trabalhistas	219.113	10.696	(5.632)	(7.503)	5.208	221.882
Cíveis	284.766	17.987	(15.092)	(22.182)	12.286	277.766
Fiscais	44.924	796	(89)	(4.419)	329	41.538
Outros	67.332		g (4)	250	87	67.419
Total	616.136	29.480	(20.814)	(34.105)	17.910	608.606

_ ...

As provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que o Grupo é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração do Grupo.

Os detalhes da natureza das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros e depósitos judiciais estão apresentados na nota 23 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

Perdas possíveis:

Canaalidada

O Grupo é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 estavam assim representadas:

	Consolidado		
a	31/03/2021	31/12/2020	Principais causas
Trabalhistas	656.470	609.335	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifaria, revisão de contratos
Cíveis	2.391.448	2.139.333	e cobranças por ocupação da faixa de domínio
Fiscais	4.805.449	4.774.906	Imposto de renda e contribuição social
Fiscais - outros	2.385.677	2.345.775	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatórios	132.182	100.358	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
Total	10.371.225	9.969.707	

Fiscais:

Um dos principais temas se refere a discussões sobre a dedutibilidade para imposto de renda das despesas reconhecidas em 1997 referente à novação de dívida relativa ao plano de pensão dos funcionários da controlada CPFL Paulista perante a Fundação CESP ("Vivest") no montante estimado de R\$ 1.498.032, havendo depósitos judiciais no valor de R\$ 22.990 e garantias financeiras (seguros e fianças bancárias) no valor total de R\$ 1.845.108, nos termos exigidos pela legislação processual. Adicionalmente, discute-se juros que incidiram sobre depósito judicial levantado pela Companhia no montante de R\$ 255.696 e que se encontram depositados em juízo. Em 23 de maio, 06 de junho e 17 de setembro de 2019, o recurso especial do principal processo foi julgado perante a Segunda Turma de Direito Público do Superior Tribunal de Justiça (STJ) de maneira desfavorável para a controlada, cuja decisão foi publicada em seu integral teor em 26 de junho de 2020, sobre o qual foram opostos embargos de declaração em 04 de agosto de 2020, que aguardam julgamento. Adicionalmente, a controlada possui um recurso extraordinário em fase inicial de tramitação no Supremo Tribunal Federal (STF). Consequentemente, com base no atual estágio de tramitação do processo, tanto no STJ quanto no STF e com base na opinião de seus assessores legais, a controlada permanece confiante nos fundamentos jurídicos apresentados e continuará os defendendo perante o Poder Judiciário, mantendo o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável, tendo no STF uma nova oportunidade de análise para o caso, focadamente constitucional, com robustos fundamentos, a indicar significativa viabilidade de êxito dos recursos extraordinários, bem como continuará tentando evitar possíveis saídas de caixa caso venha a ser requerida a substituir as garantias financeiras existentes por depósito em dinheiro.

Trabalhistas:

No tocante às contingências trabalhistas está em discussão os efeitos da decisão do Supremo Tribunal Federal que alterou o índice de correção monetária adotado pela Justiça do Trabalho. Atualmente, há decisão do STF, passível de recurso, que afastou definitivamente a aplicação da TR, índice anteriormente praticado pela Justiça do Trabalho, para aplicação do IPCA-E para os débitos na fase pré-processual e a SELIC para após a citação, porém, não delimitou a temporalidade dessa aplicação para os casos sem índice definido, tampouco esclareceu a aplicação de juros, reativando os processos anteriormente suspensos. A Administração do Grupo esclarece que realiza a liquidação individualizada dos casos trabalhistas, nos termos das respectivas decisões e não identificou em análise preliminar alteração material. Assim, a Companhia aguarda a publicação da decisão definitiva pelo STF e eventuais recursos para estimar com razoável segurança os montantes envolvidos na discussão.

A Administração do Grupo, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

(24) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado							
	Circu	lante	Não circ	culante				
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020				
Consumidores e concessionárias	181.852	199.833	2.398.035	177.693				
Programa de eficiência energética - PEE	368.631	375.746	21.279	911				
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	191.543	216.021	57.349	26.075				
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	41.880	35.112	¥	<u> </u>				
Fundo de reversão	1.666	1.712	10.476	10.904				
Adiantamentos	487.718	507.167	42.466	44.026				
Descontos tarifários - CDE	31.385	60.023						
Folha de pagamento	14.899	19.128	-	5				
Participação nos lucros	123.350	111.788	26.836	26.836				
Convênios de arrecadação	103.093	102.954	2	2				
Aquisição de negócios	10.446	9.838	2	9				
Outros	60.458	70.036	64.160	47.071				
Total	1.616.921	1.709.358	2.620.601	333.516				

(*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética; FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico; PROCEL - Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica.

Consumidores e concessionárias: referem-se a contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos. No longo prazo refere-se principalmente ao repasse do PIS e COFINS aos consumidores (nota 8) e à energia de curto prazo (CCEE) relacionada ao Despacho ANEEL nº 288.

Adiantamentos: refere-se substancialmente a adiantamento de clientes relativo ao faturamento antecipado pela controlada CPFL Renováveis, sem que tenha havido ainda o fornecimento de energia ou serviço.

(25) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio da Companhia em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 está assim distribuída:

	Quantidade de ações							
	31/03/2	2021	31/12/2020					
Acionistas	Ordinárias	Participação %	Ordinárias	Participação %				
State Grid Brazil Power Participações S.A.	730.435.698	63,39%	730.435.698	63,39%				
ESC Energia S.A.	234.086.204	20,32%	234.086.204	20,32%				
Membros do Conselho de Administração	103.600	0,01%	19	0,00%				
Membros da Diretoria Executiva	2.300	0,00%	102.100	0,01%				
Demais acionistas	187.626.638	16,28%	187.630.438	16,28%				
Total	1.152.254.440	100,00%	1.152.254.440	100,00%				

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

(26) LUCRO POR AÇÃO

O cálculo do lucro por ação para os trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020 foi baseado no lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados.

	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020
Numerador		
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	946.336	890.041
Denominador		
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440
Lucro por ação	0,82	0,77

(27) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

				Consolidado			
	Nº de cons	sumidores	GWh		R\$ mil		
	1° Trimestre						
Receita de operações com energia elétrica	2021	2020	2021	2020	2021	2020	
Classe de consumidores							
Residencial	8.985.066	8.766.720	5.697	5.444	4.566.001	4.042.130	
Industrial	53.339	56.564	2.604	3.027	1,109.645	1,170,674	
Comercial	519.238	528.841	2.658	2.837	1.699.784	1.718.790	
Rural	361.447	364.626	927	960	472.506	422.016	
Poderes públicos	63.361	62.144	320	362	222.033	231.646	
Ilumínação pública	10.154	11.892	497	506	213.783	202.597	
Servico público	10.863	10.589	536	568	315.234	302.041	
Fornecimento faturado	10.003.468	9.801.376	13.239	13.705	8.598.986	8.089.894	
Consumo próprio	565		9	10			
Fornecimento não faturado (líquido)		8		500	18.124	60.580	
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo				2	(3.826.251)	(3.505.637	
Fornecimento de energia elétrica	10.003.468	9.801.376	13.248	13.714	4.790.859	4.644.837	
Fornecimento de energia eletrica	10.003.400	9,001,376	13,240	13.714	4./90.039	4.044.037	
Furnas Centrais Elétricas S.A.			709	717	155.287	147.008	
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas			1.255	2.731	705.288	684.034	
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo					(36,741)	(33.310	
Energia elétrica de curto prazo			2.820	1.761	203.664	296.454	
Suprimento de energia elétrica			4.784	5.209	1.027.498	1.094.186	
Suprimento de energia eletrica			4.704	3.203	1.027.450	1.054.100	
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo					3.862.991	3.538.948	
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre					1.148.167	928.151	
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos					(38.008)	(32.301	
Receita de construção da infraestrutura de concessão					622.535	495.804	
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)					252 439	(463.343	
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)					258.834	138.572	
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares					382.535	375.501	
Outras receitas e rendas					176.535	158.374	
Outras receitas operacionais					6,666,028	5,139,706	
Total da receita operacional bruta					12,484,386	10.878.728	
Deducões da receita operacional					12.404.000	10.070.720	
ICMS					(1.971.659)	(1.807.580	
PIS					(192.857)	(165,391	
COFINS					(886.808)	(761.828	
ISS					(6.198)	(5.052	
Conta de desenvolvimento energético - CDE					(1.011.771)	(940.748	
Programa de P & D e eficiência energética					(63.877)	(56.085	
PROINFA					(43.961)	(47.027	
Bandeiras tarifárias e outros					(6.981)	198.046	
Compensação financeira pela utilização de recursos Hidricos - CFURH					(2.165)	(1.336	
Outros					(9.983)	(9.461	
Cultos					(4.196.261)	(3.596.461	
					(4.130.261)	(3.390.461	
Receita operacional liquida					8.288.125	7.282.267	

No primeiro trimestre de 2021, do montante total de R\$ 176.535 (R\$ 158.374 no primeiro trimestre de 2020) apresentado na rubrica de outras receitas e rendas, constam R\$ 13.454 (R\$ 8.632 no primeiro trimestre de 2020) referentes a remuneração do ativo contratual das transmissoras."

27.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

As informações referentes à contabilização e histórico estão descritas na nota 27.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

27.2 Revisão Tarifária Periódica ("RTP") e Reajuste Tarifário Anual ("RTA")

				2021	2020			
Distribuidora	Mês	Mês RT/		Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)		
CPFL Paulista	Abril	(b)	17,62%	8,95%	14,90%	6,05%		
CPFL Piratininga	Outubro		(c)	(c)	18,31%	9,82%		
RGE	Junho		(c)	(c)	15,74%	6,09%		
CPFL Santa Cruz	Março		17,19%	9,95%	10,71%	0,20%		

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior;
- (b) Conforme descrito na nota 36.2 em abril de 2020 houve o RTA para a controlada CPFL Paulista;
- (c) Os respectivos reajustes para 2021 ainda não ocorreram.

27.3 Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares

No primeiro trimestre de 2021, foi registrada receita de R\$ 382.535 (R\$ 375.501 no primeiro trimestre de 2020), sendo (i) R\$ 41.403 referentes à subvenção baixa renda (R\$ 30.245 no primeiro trimestre de 2020), (ii) R\$ 318.642 referentes a outros descontos tarifários (R\$ 317.236 no primeiro trimestre de 2020) e (iii) R\$ 22.490 referentes a descontos tarifários – liminares e subvenção CCRBT (R\$ 28.021 no primeiro trimestre de 2020). Estes itens foram registrados em contrapartida a outros ativos na rubrica contas a receber – CDE (nota 12) e outras contas a pagar na rubrica descontos tarifários – CDE (nota 24).

27.4 Conta de desenvolvimento energético – ("CDE")

A ANEEL, por meio da Resolução Homologatória ("REH") n° 2.814, de 01 de dezembro de 2020 e ("REH") n° 2.833, de 17 de fevereiro de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da Conta de Desenvolvimento Energético ("CDE"), relativas à competência de janeiro e fevereiro de 2021, respectivamente.

Adicionalmente, por meio da REH n° 2.834, de 02 de março de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE, com vigência a partir da competência de março de 2021 até a aprovação do orçamento anual da CDE 2021 e respectivas quotas anuais.

Além disso, a ANEEL, por meio da Nota Técnica ("NT") n°05, de 27 de janeiro de 2021, estabeleceu as quotas anuais da CDE COVID, com vigência a partir dos respectivos processos tarifários de 2021, portanto, já registrada na CPFL Santa Cruz em função do Reajuste Tarifário em março de 2021.

(28) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado					
	GI	Wh	R\$ mil			
	1° Trimestre	1° Trimestre	1° Trimestre	1° Trimestre		
Energia comprada para revenda	2021	2020	2021	2020		
Energia de Itaipu Binacional	2.587	2.721	972.067	910.022		
PROINFA	222	252	96.594	69.102		
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	14.964	16.446	3.076.867	3.082.591		
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(362.556)	(357.763		
Subtotal	17.774	19.419	3.782.971	3.703.952		
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição Encargos da rede básica			780.442	562.660		
Encargos de transporte de Itaipu			82.652	69.775		
			47.832			
Encargos de conexão			41.032	40.421		
Encargos de conexão Encargos de uso do sistema de distribuição			15.359			
9				10.656		
Encargos de uso do sistema de distribuição Encargos de serviço do sistema - ESS liquido do repasse da CONER (*)			15.359	10.656 17.608		
Encargos de uso do sistema de distribuição			15.359 353.366	40.421 10.656 17.608 (63.654 637.466		

(29) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Consolidado											
	Custo com servico prestado a Despesas Operacionais											
	Custo com operação			iros	Ver	ndas	Gerais e administrativas		Outros		Total	
	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020
Pessoal	245.136	227.138	1.0	4	39 022	41,617	78.804	85.379	14		362,962	354.134
Entidade de previdência privada	56.337	45.440									56.337	45.440
Material	71.361	62 949	325	265	1.953	3.468	(442)	7.426			73.197	74.108
Serviços de terceiros	36.961	62.435	745	821	41.255	44,665	67.919	62.865			146.880	170.786
Custos com construção da infraestrutura	1.7	+	618.998	495.091	-		3.75	-			618.998	495.091
Outros	27.087	19.450	19	(1)	23.544	24.875	32.900	50.807	39.111	37.405	122.661	132.536
Taxa de arrecadação				-	23.322	24.486			170,000		23.322	24.486
Arrendamentos e aluguéis	16.407	12.696		- 22	expension.	-	3.421	5.787	-	2	19.828	18.483
Publicidade e propaganda	(4)	+	1.60	9.5	20	3.43	2.950	3.328	529	-	2.950	3.328
Legais, judiciais e indenizações		\$1		- 22	<u>\$</u> 1		23.487	37.510		-	23.487	37.510
Doações, contribuições e subvenções	171	39	100		-	0.50	896	994			896	1.033
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante		50						talan.	36.818	35.034	36.818	35.034
Outros	10.680	6.715	19	(1)	222	389	2.146	3.188	2.293	2.371	15.360	12.662
Total	436.883	417,411	620.087	496.177	105.774	114.626	179.183	206.478	39,112	37.405	1.381.035	1.272.097

(30) RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado		
	2021	2020	
	1° Trimestre	1° Trimestre	
Receitas			
Rendas de aplicações financeiras	21.681	36.042	
Acréscimos e multas moratórias	82.326	80.579	
Atualização de créditos fiscais	5.795	4.217	
Atualização de depósitos judiciais	3.024	5.617	
Atualizações monetárias e cambiais	62.741	275.169	
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	2.905	3.563	
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	3.247	7.737	
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(10.924)	(9.168)	
Outros	54.339	34.536	
Total	225.134	438.292	
<u>Despesas</u>			
Encargos de dívidas	(146.787)	(229.526)	
Atualizações monetárias e cambiais	(145.196)	(52.281)	
(-) Juros capitalizados	7.641	5.862	
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(2.750)	(141)	
Uso do Bem Público - UBP	(9.837)	(4.845)	
Outros	(49.250)	(36.353)	
Total	(346.178)	(317.285)	
Resultado financeiro	(121.044)	121.007	

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos dos ganhos com instrumentos derivativos no montante de R\$ 504.748 no primeiro trimestre de 2021 (R\$ 1.934.102 no primeiro trimestre de 2020) (nota 34).

(31) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
° Trimestre 2021								
Receita operacional líquida	7.091.088	579.802	586.068	31.155	8.288.114	11	3	8.288.125
(-) Vendas entre segmentos	2.146	221.751	6.179	167.524	397.600		(397.600)	
Custo com energia elétrica	(4.542.175)	(102.314)	(564.976)	2016/2012	(5.209.466)	1960	232.179	(4.977.287)
Custos e despesas operacionais	(1.289.528)	(139.997)	(10.110)	(153.519)	(1.593.154)	(7.485)	165.421	(1.435.220)
Depreciação e amortização	(222.182)	(177.295)	(942)	(7.608)	(408.027)	(15.784)		(423.810)
Resultado do serviço	1.039.348	381.947	16.219	37.552	1.475.066	(23.257)		1.451.809
Resultado de participações societárias		90.249			90.249			90.249
Receita financeira	172.139	30.697	22.443	846	226.125	4.118	(5.108)	225.134
Despesa financeira	(260.490)	(81.927)	(6.159)	(618)	(349.194)	(2.092)	5.108	(346.178)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	950.997	420.967	32.504	37.779	1.442.247	(21.232)	-	1.421.015
Imposto de renda e contribuição social	(354.309)	(71.877)	(10.862)	(9.665)	(446.712)	(13.066)		(459.778)
Lucro (prejuízo) líquido	596.688	349.090	21.641	28.114	995.534	(34.298)	3	961.237
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	596.818	82.089	2.711	13.713	695.332	295	-	695.627
	-: APARATORES							
Receita operacional líquida	6.099.983	435.017	717.621	33.628	7.286.249	(3.983)		7.282.267
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos	2.519	249.470	197	33.628 118.456	370.642	(3.983)	(370.642)	
Receita operacional liquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica	2.519 (3.788.024)	249.470 (101.305)	197 (706.866)	118.456	370.642 (4.596.195)	-	254.776	(4.341.419)
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais	2.519 (3.788.024) (1.177.675)	249.470 (101.305) (122.723)	197 (706.866) (10.529)	118.456 (123.701)	370.642 (4.596.195) (1.434.628)	(11.180)		(4.341.419) (1.329.941)
(-) Vendas entre segmentos Custos com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886)	249.470 (101.305) (122.723) (192.420)	197 (706.866) (10.529) (895)	118.456 (123.701) (6.850)	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051)	(11.180) (15.776)	254.776	(4.341.419) (1.329.941) (426.826)
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização Resultado do serviço	2.519 (3.788.024) (1.177.675)	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040	197 (706.866) (10.529)	118.456 (123.701)	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017	(11.180)	254.776	(4.341.419) (1.329.941) (426.826) 1.184.081
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização Resultado do serviço Resultado de participações societárias	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886) 925.917	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040 85.160	197 (706.866) (10.529) (895) (472)	118.456 (123.701) (6.850) 21.533	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017 85.160	(11.180) (15.776) (30.936)	254.776 115.866	(4.341.419) (1.329.941) (426.826) 1.184.081 85.160
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização Resultado do serviço	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886)	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040 85.160 39.252	197 (706.866) (10.529) (895)	118.456 (123.701) (6.850)	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017	(11.180) (15.776) (30.936)	254.776	(4.341.419) (1.329.941) (426.826) 1.184.081 85.160 438.292
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização Resultado do serviço Resultado de participações societárias	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886) 925.917	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040 85.160	197 (706.866) (10.529) (895) (472)	118.456 (123.701) (6.850) 21.533	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017 85.160	(11.180) (15.776) (30.936)	254.776 115.866	(4.341.419) (1.329.941) (426.826) 1.184.081 85.160 438.292
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortzação Resultado do serviço Resultado de participações societárias Receita financeira	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886) 925.917 - 387.632	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040 85.160 39.252	197 (706.866) (10.529) (895) (472) - 9.654	118.456 - (123.701) (6.850) 21.533 - 1.287	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017 85.160 437.825	(11.180) (15.776) (30.936) -	254.776 115.866 - - (4.626)	(4.341.419 (1.329.941 (426.826 1.184.081 85.160 438.292
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização Resultado do serviço Resultado de participações societárias Receita financeira Despesa financeira	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886) 925.917 - 387.632 (181.629)	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040 85.160 39.252 (139.090) 253.361 (74.936)	197 (706.866) (10.529) (895) (472) - 9.654 (578)	118.456 (123.701) (6.850) 21.533 1.287 (599)	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017 85.160 437.825 (321.895)	(11.180) (15.776) (30.936) - 5.093 (15)	254.776 115.866 - - (4.626) 4.626	(4.341.419) (1.329.941) (426.826) 1.184.081 85.160 438.292 (317.285) 1.390.248
Receita operacional líquida (-) Vendas entre segmentos Custo com energia elétrica Custos e despesas operacionais Depreciação e amortização Resultado do serviço Resultado de participações societárias Receita financeira Despesa financeira Lucro (prejuizo) antes dos impostos	2.519 (3.788.024) (1.177.675) (210.886) 925.917 	249.470 (101.305) (122.723) (192.420) 268.040 85.160 39.252 (139.090) 253.361	197 (706.866) (10.529) (895) (472) - 9.654 (578) 8.605	118.456 (123.701) (6.850) 21.533 - 1.287 (599) 22.221	370.642 (4.596.195) (1.434.628) (411.051) 1.215.017 85.160 437.825 (321.895) 1.416.107	(11.180) (15.776) (30.936) - 5.093 (15) (25.860)	254.776 115.866 - - (4.626) 4.626	(4.341.419) (1.329.941) (426.826) 1.184.081 85.160 438.292 (317.285)

^(*) Outros: refere-se basicamente a ativos e transações que não são relacionados a nenhum dos segmentos identificados.

(32) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Informações de acionistas controladores, principais naturezas e transações estão descritas na nota 32 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

A remuneração total do pessoal-chave da administração no trimestre findo em 31 de março de 2021, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) foi de R\$ 22.318 (R\$ 20.793 no primeiro trimestre de 2020). Este valor é composto por R\$ 21.893 referente a benefícios de curto prazo (R\$ 20.210 no primeiro trimestre de 2020), e R\$ 425 de benefícios pós-emprego (R\$ 583 no primeiro trimestre de 2020).

O saldo de mútuo ativo na controladora em 2021, no montante de R\$ 474.667 refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com as controlas RGE e CPFL Piratininga, com vencimento até dezembro de 2022 e remunerado a 107% do CDI. O saldo de mútuo registrado em 2019 refere-se substancialmente ao mútuo com a controlada CPFL Renováveis e foi recebido pela Companhia. O saldo de mútuo passivo na controladora em 2021 (R\$ 401.634) e em 31 de dezembro de 2020 (R\$ 400.025) refere-se ao mútuo efetuado com a controla CPFL Geração, com vencimento até dezembro de 2022 e remunerado a 97,7% do CDI.

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.423.984 (R\$ 2.409.545 em 31 de dezembro de 2020), refere-se substancialmente ao mútuo entre a controlada CPFL Renováveis e a controladora State Grid Brazil Power-SGBP, com vencimento até dezembro de 2021 e remunerado a CDI + 1,1% a.a..

As transações com as entidades sob controle comum referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos pelas controladas da Companhia e pagos a subsidiárias diretas ou indiretas da State Grid Corporation of China.

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto:

	Consolidado								
	ATIV	0	PASS	PASSIVO RECE		EITA		DESPESA	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	1° Trimestre 2021	1° Trimestre 2020	
Compra e venda de energia e encargos									
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid									
Corporation of China)				4	7	£1	93,311	67,836	
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	(0)		4.409	16.785	3	4	15.460	15.910	
Foz do Chapecó Energia S.A.	0.000	1.745	47.843	47.822	4	5.129	138.064	127.594	
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	1.270	1.226	69.660	72.021	3.691	3.119	106.260	92.984	
EPASA - Centrais Elétricas da Paraiba	2		8.844	20.994	1	1	37.160	14.308	
ntangivel, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço									
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid									
Corporation of China)	£1		1.095	474	83	26	2.735	8	
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	167	161		-	522	632	-	-	
Foz do Chapecó Energia S.A.	5	17			555	553			
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	§**			2	507	501			
EPASA - Centrais Elétricas da Paralba S.A.	81	7.6	92	(8)	47	46		8	
Contrato de Mútuo									
State Grid Brazil Power Participações S.A.	8)	7.6	2.423.984	2,409.545	83	-	18.048	8	
lividendo e Juros Sobre o Capital Próprio									
BAESA - Energética Barra Grande S.A.	3.545	3.545	100	- 2	2	- 20	1.0	- 2	
Chapecoense Geração S.A.	0.040	0							
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	77.102	77.102		8					
Outros	2			12			1999	999.0	
Instituto CPFL	20		-		-	2	868	994	

(33) GESTÃO DE RISCOS

As informações sobre a estrutura do gerenciamento de risco e os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios do Grupo estão divulgados na nota explicativa 34 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

O Grupo mantem políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(34) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente materialmente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pelo Grupo são como segue:

				Consc	olidado
				31/03	/2021
	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Contábil	Valor Justo
Ativo	7	30	1.15		
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	4.618.910	4.618.910
Titulos e valores mobiliarios	6	(a)	Nível 1	948.806	948.806
Derivativos	34	(a)	Nível 2	2.521.645	2.521.645
Ativo financeiro da concessão - distribuição	11	(a)	Nível 3	10.880.072	10.880.072
Total			-	18.969.433	18.969.433
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	18	(b)	Nível 2 (***)	3.872.411	3.545.779
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	18	(a)	Nível 2	8.446.481	8.446.481
Debêntures - principal e encargos	19	(b)	Nível 2 (***)	6.703.046	6.622.022
Debêntures - principal e encargos (**)	19	(a)	Nível 2	488.151	488.151
Derivativos - outros	34	(a)	Nível 3	5.417	5.417
Total		865.00		19.515.506	19.107.850
하늘 없는 하프로스 하고 있는 사람들은 사람들은 내 전문을 가지 않는 사람들이 가장 없는 사람들이 되었다. 그는 사람들은 사람들이 살아 있다는 것이 되었다.					

^(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

Legenda

Categoria / Mensuração:

- (a) Valor justo contra o resultado
- (b) Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos instrumentos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) arrendamentos, (iii) contas a receber – CDE, (iv) cauções, fundos e depósitos vinculados, (v) serviços prestados a terceiros, (vi) convênios de arrecadação, (vii) ativo financeiro setorial e (viii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora;
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) taxas regulamentares, (iii) uso do bem público, (iv) consumidores
 e concessionarias a pagar, (v) FNDCT/EPE/PROCEL, (vi) convênio de arrecadação, (vii) fundo de
 reversão, (viii) Contas a pagar de aquisição de negócios, (ix) descontos tarifários CDE, (x) passivo
 financeiro setorial e (x) mútuo entre coligadas, controladas e controladora.

Adicionalmente, não houve no primeiro trimestre de 2021 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: Preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: Informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: Instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

Contratos a termo e futuros são precificados utilizando as curvas futuras dos respectivos ativos subjacentes. Normalmente, estas curvas são obtidas nas bolsas onde esses ativos são negociados, ou outros provedores de preços de mercado. Quando não há preço para o vencimento desejado, são utilizadas interpolações entre os vencimentos disponíveis.

^(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou um ganho de R\$ 176.263 no 1º trimestre de 2021 (um ganho de R\$ 238.534 no 1º trimestre de 2020).

^(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como valor justo contra resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do primeiro trimestre de 2021 foi de R\$ 265.165 (R\$ 142.244 no primeiro trimestre de 2020), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgados na nota 11 e 27.

A Companhia registra no consolidado, em "Investimentos em instrumentos patrimoniais" a participação de 5,94% que a controlada indireta Paulista Lajeado Energia S.A. detém no capital total da Investco S.A., sendo 28.154.140 ações ordinárias e 18.593.070 ações preferenciais, não cotadas em bolsa. O objetivo principal de suas operações é gerar energia elétrica que será comercializada pelos respectivos acionistas detentores da concessão, a Companhia registra o respectivo investimento ao seu valor justo, o qual o custo representa a sua melhor estimativa, uma vez que não há informações recentes disponíveis para apuração do valor justo, em conformidade com o CPC 48/IFRS 9.

b) Instrumentos derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (hedge econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um rating de pelo menos AA-, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de 1, é considerada o menor rating entre elas . A Administração não identificou para o período de 2021 e exercício de 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

O Grupo tem como política fornecer garantias financeiras para obrigações das suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto. Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a Companhia havia emitido garantias para certas instituições financeiras em relação às linhas de crédito concedidas às suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, conforme apresentado nas notas 18 e19.

Os instrumentos de proteção contratados pelo Grupo são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pelas controladas possuem prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 18 e 19). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, o Grupo não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de março de 2021 o Grupo detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

	Valores	de mercado (con	ntábíl)						
Estratégia	Ativo	Passivo	Valores justos, liquidos	Valores a custo, liquidos (1)	Ganho (Perda) na marcação a mercado	Moeda / indexador divida	Moeda / indexador swap	Faixa de vencimento	Nocional
Derivativos de proteção de dividas de Hedge variação cambial	signadas a valor	justo							
Empréstimos bancários - Lei 4.131	1.649.827	(4)	1.649.827	1.721.045	(71.218)	US\$ + (Libor 3 meses + 0,87% a 0,99%) ou (1,83% a 3,66%)	99,80% a 116% do CDI ou CDI + 0,61% a 0,90% 102,6% a 105,8% do CDI	mai/19 a fev/25	3.752.257
Empréstimos bancários - Lei 4.131	771.628	1.0	771.628	868.444	(96.816)	Euro + 0,43% a 0,82%	ou CDI +0,58% a 1,10%	mai/21 a mar/25	2.355.270
	2.421.455		2.421.455	2.589.489	(168.033)				
Hedge variação índice de preços Debêntures Empréstimos bancários - Lei 4.131	96.597 - 96.597	(5.417) (5.417)	96.597 (5.417) 91.180	50.848 589 51.437	45,750 (6,006) 39,744	IPCA + 5,8% pré-fixado 6,16%	104,3% do CDI CDI + 0,69%	ago/24 a ago/25 mar/24	416.600 340.000
			(19992500)		12				
Subtotal proteção de dividas	2.518.052	(5.417)	2.512.636	2.640.926	(128.290)				
Outros derivativos (2)						Indexador / moeda	Faixa de vencimento	Nocional em US\$	
Termo de Mercadoria (alumínio)	1.760	1.5	1.760	0.50	1.760	aluminio (US\$/ton)	mai/21	3.989	
NDF Dólar	1.832		1.832	2.602	(770)	US\$	mai/21	6.349	
Subtotal outros	3.592	*	3.592	2.602	990				
Total	2.521.645	(5.417)	2.516.228	2.643.528	(127.300)				
Circulante	1.252,122	5 4							
Não circulante	1.269.523	(5.417)							

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 18 e 19.

⁽¹⁾ Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e é reduzido de acordo com a respectiva amortização.

⁽²⁾ Devido às características destes derivativos o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

		Atualização monetária e cambial		
	Saldo em 31/12/2020	e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 31/03/2021
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	1.966.378	750.146	(75.598)	2.640.926
Outros	(978)	3.580	1 -	2.602
Marcação a mercado (*)	118.018	(245.318)		(127.300)
Total	2.083.418	508.408	(75.598)	2.516.228
Ativo - circulante	744.660			1.252.122
Ativo - não circulante	1.340.113			1.269.523
Passivo - circulante	(1.354)			
Passivo - não circulante				(5.417)

^(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2021 referentes aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos são: (i) perda de R\$ 247.414 para as dívidas designadas a valor justo e (ii) ganho de R\$ 2.096 para outros derivativos.

Conforme mencionado acima, algumas controladas optaram por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos derivativos totalmente atrelados (nota 18 e 19).

O Grupo tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado, registrados na rubrica de receita e despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente consolidado na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

	Ganho (Perda)	no resultado	ACCESSION DESCRIPTION OF THE PROPERTY OF THE P) no resultado igente
Disco protogido / oporação	2021 1° Trimestre	2020 1° Trimestre	2021 1° Trimestre	2020 1° Trimestre
Risco protegido / operação	S	Part will be required	1 ITIMesue	1 IIIIIlestre
Variação de taxas de juros	15.928	6.800	-	(=)
Marcação a mercado	(33.792)	(21.877)	197	5.599
Variação cambial	737.797	1.788.093	223	9
Marcação a mercado	(215.185)	161.086	3.464	(226)
Total	504.748	1.934.102	3.661	5.373

c) Ativos financeiros da concessão - distribuição

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como mensurados pelo valor justo por meio de resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis e não existe um mercado ativo. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

d) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio e taxas de juros - irão afetar os ganhos do Grupo ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. O Grupo utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

e) Análise de sensibilidade

O Grupo realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um consequente impacto negativo no resultado do Grupo. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter

impacto negativo no resultado. Desta forma o Grupo está quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IGP-M, IPCA, TJLP e SELIC), conforme demonstrado:

e.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de março de 2021 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seria:

			Consolidado		
	\(\frac{1}{2}\)		R	eceita (despesa)	
Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(5.351.562)		(100.826)	1.262.271	2.625.368
Derivativos - swap plain vanilla	5.462.068		102.908	(1.288.336)	(2.679.580)
	110.506	baixa dolar	2.082	(26.065)	(54.212)
Instrumentos financeiros passivos	(3.094.919)		(86.182)	709.093	1.504.368
Derivativos - swap plain vanilla	3.161.748		88.043	(724.404)	(1.536.852)
	66.829	baixa euro	1.861	(15.311)	(32.484)
Total	177.335		3.943	(41.376)	(86.696)
Efeitos no resultado abrangente acun	nulado		752	(8.317)	(17.385)
Efeitos no resultado do período			3.191	(33.059)	(69.311)

		Receita (despesa) no			sultado
Instrumentos	Exposição (a) (US\$ mil)	Risco baixa alumínio	Depreciação cambial (b)	Depreciação cambial de 25% (c)	Depreciação cambial de 50% (c)
Termo de Mercadoria (alumínio)	3.989 (d)	(US\$/ton)	5	(5.000)	(6.965)
NDF Dólar	6.587 (d)	baixa dólar	2	(8.937)	(17.875)

⁽a) A taxa de câmbio considerada em 31.03.2021 foi de R\$ 5,76 para o dólar e R\$ 6,76 para o euro.

Em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro dos demais instrumentos serem um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro, portanto, o câmbio é apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

⁽b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,87 e R\$ 6,95 e a depreciação cambial de 1,88% e 2,78%, do dólar e do euro respectivamente em 31.03.2021.

⁽c) Conforme requerimento da Instrução CVM n° 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão.

⁽d) Devido às características destes derivativos o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

e.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de março de 2021 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

				Consolidad	0		
				7.		Receita (despesa)	
Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Cenário provável	Elevação/Redução de indice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	4.677.731				246.984	308.730	370.476
Instrumentos financeiros passivos	(7.862.261)				(415.127)	(518,909)	(622.691
Derivativos - swap plain vanilla	(6.965.838)				(367.796)	(459.745)	(551.694)
	(10.150.368)	alta CDI	2,23%	5,28%	(535.939)	(669.924)	(803.909)
Instrumentos financeiros passivos	(168.907)				(3.327)	(4.159)	(4.991
	(168.907)	alta IGP-M	31,16%	1,97%	(3.327)	(4.159)	(4.991
Instrumentos financeiros passivos	(462.063)				(21.301)	(26.626)	(31.952
	(462.063)	alta TJLP	4,70%	4,61%	(21.301)	(26.626)	(31.952
Instrumentos financeiros passivos	(4.864.082)				(271.416)	(203.562)	(135.708)
Derivativos - swap plain vanilla	512.914				28.621	21.465	14.310
Ativo financeiro da concessão	10.880.072			-	607.108	455.331	303.554
	6.528.904	baixa IPCA	6,10%	5,58%	364.313	273.234	182.156
Ativos e passivos financeiros setoriais	673.380				35.554	26.666	17.777
Instrumentos financeiros ativos	657.946				34.740	26.055	17.370
	1.331.326	baixa SELIC	2,23%	5,28%	70.294	52.721	35.147
Total	(2.921.108)			1	(125.960)	(374.754)	(623.549
Efeitos no resultado abrangente acumu Efeitos no resultado do período	lado				1.040 (127.000)	431 (375.185)	(178 (623.371

- (a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.
- (b) Conforme requerimento da Instrução CVM n° 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

f) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de o Grupo incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros do Grupo. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 7 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Contas a receber e ativos de contrato - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição do Grupo ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

O Grupo utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos.

Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão do Grupo sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma "Receita Ajustada", refletindo a percepção do Grupo sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios, como seque:

Classe	Dias	Período
Residencial	90	Receita de 3 meses anteriores ao mês atual
Comercial e outras receitas	180	Receita de 6 meses anteriores ao mês atual
Industrial, rural, poder público em geral	360	Receita de 12 meses anteriores ao mês atual
Não faturado	_	Utiliza receita do próprio mês

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice "Ajustado" de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa ("PDD") para o mês, que foi determinado dividindo-se a "PDD Real" pela "Receita Ajustada" de cada mês. Na sequência, a PDD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais "Ajustados", e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PDD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra do IFRS descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (*"Probability of Default - PD"*), Exposição na Inadimplência (*"Exposure at Default -* EAD") e Perda Dada a Inadimplência (*"Loss Given Default -* LGD").

Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pelo Grupo para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, além dos efeitos da pandemia causada pelo COVID 19 e que estão considerados em nossa metodologia de cálculo, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

Caixa, equivalentes de caixa, Títulos e Valores Mobiliários

O Grupo limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA-.

O Grupo considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para o primeiro trimestre de 2021 e exercício de 2020 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

Derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (hedge econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um rating de pelo menos AA-, baseado nas principais agências de rating de crédito do mercado (nota 34). A Administração não identificou para o período de 2021 e exercício de 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

O Grupo tem como política fornecer garantias financeiras para obrigações das suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto. Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a Companhia havia emitido garantias para certas instituições financeiras em relação às linhas de crédito concedidas às suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, conforme apresentado nas notas 18 e 19.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(35) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	Conso	lidado
	31/03/2021	31/12/2020
Juros capitalizados	7.641	5.862

(36) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES

36.1 – Novas medidas regulatórias para preservação do serviço público de distribuição de energia elétrica

Em 01 de abril de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Normativa (REN) Nº 928, aprovada em 26 de março de 2021, que revoga as REN Nº 878 de 24 de março de 2020, REN Nº 886 de 15 de Junho de 2020 e a REN Nº 886 de 21 de Julho de 2020. Além disso, estabelece novos procedimentos comerciais a serem adotados pelas distribuidoras para enfrentamento a segunda onda de COVID 19 entre a data de sua publicação até 30 de junho de 2021. Dentre as medidas, as mais relevantes são a restrição de suspensão de cortes por inadimplência para as subclasses residenciais de baixa renda até 30 de junho, além de regras específicas a serem atendidas para que possam ser efetuados os cortes nas demais classes consumidoras e restrições na cobrança de multa e juros por inadimplência.

36.2 Reajuste Tarifário Anual ("RTA") da controlada CPFL Paulista

Em 22 de abril de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória ("REH") Nº 2.854, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da da controlada CPFL Paulista, em,17,62%, sendo 19,53% referentes ao reajuste tarifário econômico e -1,91% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 8,95%.

Como o reajuste tarifário foi postergado até o dia 22 de abril de 2021 por meio da Resolução Homologatória nº 2.831/2021, para que fossem finalizados os cálculos pela ANEEL, as tarifas apresentadas na Resolução Homologatória nº 2.670/2020 ficaram vigentes até o dia 21/04.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Bo Wen

Presidente

Yuehui Pan
Anselmo Henrique Seto Leal
Gustavo Estrella
Antonio Kandir
Marcelo Amaral Moraes
Li Hong
Conselheiros

DIRETORIA

GUSTAVO ESTRELLA

Diretor Presidente

YUEHUI PAN

Diretor Vice-Presidente Financeiro e de Relações com Investidores

FUTAO HUANG

Vice-Presidente Executivo Sênior (interino)

Diretor Vice-Presidente de Estratégia,

Inovação e Excelência de Negócios

GUSTAVO PINTO GACHINEIRO

Diretor Vice-Presidente Jurídico e de Relações Institucionais

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO

Diretor Vice-Presidente de Gestão Empresarial

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO

Diretor Vice-Presidente de Operações Reguladas

KARIN REGINA LUCHESI

Diretora Vice-Presidente de Operações de Mercado

VITOR FAGALI

Diretor Vice-Presidente de Desenvolvimento de Negócios

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SERGIO LUIS FELICE

Diretor de Contabilidade CT CRC 1SP192767/O-6

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Posição dos acionistas da CPFL Energia S/A com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, em 31 de março de 2021:

Acionistas	Ações ordinárias	Partic - %
State Grid Brazil Power Participações S.A.	730.435.698	63,39
ESC Energia S.A.	234.086.204	20,32
Demais Acionistas	187.732.538	16,29
Total	1.152.254.440	100,00

Quantidade e características de valores mobiliários detidos pelo grupo de controladores diretos ou indiretos, membros da Diretoria Executiva, membros do conselho de Administração, membros do Conselho Fiscal e Ações em Circulação, em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	31/03/20	21	31/12/2020			
Acionistas	Ações Ordinarias	Partic- %	Ações Ordinarias	Partic- %		
Acionistas Controladores	964.521.902	83,71	964.521.902	83,71		
Administradores				-		
Membros da Diretoria Executiva	2.300	0,00	102.100	0,01		
Membros do Conselho de Administração	103.600	0,01	-	-		
Membros do Conselho Fiscal	-	-	-	-		
Demais Acionistas	187.626.638	16,28	187.630.438	16,28		
Total	1.152.254.440	100,00	1.152.254.440	100,00		
Ações em Circulação	187.626.638	16,28	187.630.438	16,28		

A Companhia está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme Cláusula Compromissória constante no artigo n°44 do Estatuto Social da Companhia.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

		COMPOSIÇÃO	ACIONÁRIA						Trim/Ano: 1T	2021	
	CPFL ENERGIA S/A						Por unidade de ações		Data da última alteração		
	QUADRO 1 - Empresa: CPFL Energia S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		964.521.902	83,707%	100,00%	-	0,00%	0,00%	964.521.902	83,71%	
1.1	Esc Energia S.A.	15.146.011/0001-51	234.086.204	20,315%	100,00%	-	0,00%	0,00%	234.086.204	20,32%	27-jun-19
1.2	State Grid Brazil Pow er Participações S.A.	26.002.119/0001-97	730.435.698	63,392%	100,00%	-	0,00%	0,00%	730.435.698	63,39%	30-nov-17
	Não Controladores		187.732.538	16,293%	100,00%	-	0,00%	0,00%	187.732.538	16,29%	
1.3	Membros do Conselho de Administração		101.600	0,009%	100,00%	-	0,00%	0,00%	101.600	0,01%	31-mar-21
	Membros da Diretoria Executiva		2.300	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	2.300	0,00%	31-mar-21
	Demais Acionistas (minoritários mercado)		187.628.638	16,284%	100,00%	-	0,00%	0.00%	187.628.638	16,28%	31-mar-21
	Total		1.152.254.440	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.152.254.440	100,00%	
	QUADRO 2 - Empresa: 1.1 ESC Energia S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		1.042.392.615	100,000%	100,00%	_	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	
1.1.1		26.002.119/0001-97	1.042.392.615	100,000%	100,00%		0.00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	23-jan-17
1.1.1		26.002.119/0001-97		0,000%	0.00%	-	-,	0,00%			23-jan-17
	Não Controladores	annamannana	-			-	0,00%		-	0,00%	
1.1.2				0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	
	QUADRO 3 - Empresa: 1.2 State Grid Brazil Power Participações S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		29.165.194.229	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.229	100,00%	
1.2.1	International Grid Holdings Limited	11.823.391/0001-60	29.165.194.229	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.229	100,00%	14-ago-18
	Não Controladores		1	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	0,00%	
1.2.2	Top View Grid Investment Limited	11.823.389/0001-91	1	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	0,00%	28-mar-17
1.2.3	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		29.165.194.230	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.230	100,00%	
	QUADRO 4 - Empresa: 1.2.1 International Grid Holdings Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		1	100,000%	100,00%	_	0,00%	0,00%	1	100,00%	
1.2.1.1	State Grid International Development Limited	12.906.328/0001-50	1	100,000%	100,00%		0,00%	0.00%	1	100,00%	31-jul-17
1.2.1.1	Não Controladores	12.300.320/0001 30	_ '	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%		0,00%	01 jul 17
1.2.1.2				0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%		0,00%	
1.2.1.2	Total		1	100,000%		-	0.00%	0,00%	1		
	QUADRO 5 - Empresa: 1.2.2 Top View Grid Investment	0101 005	COTAS / AÇÕES				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
	Limited	CNPJ ou CPF	ON	% ON 100,000%	% Total	AÇÕES PN	% PN 0,00%	% Total 0.00%	TOTAL 1	% Total	
	Controladores	40.000.000/0004.50	1								64:147
1.2.2.1		12.906.328/0001-50	1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	31-jul-17
	Não Controladores	eneverene eneverene	-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.2.2.2			-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	
	QUADRO 6 - Empresa: 1.2.1.1 State Grid International Development Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		21.429.327.845	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	21.429.327.845	21,32%	
1.2.1.1.1	State Grid International Development Co., Ltd	18.022.960/0001-18	21.429.327.845	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	21.429.327.845	21,32%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	79.091.019.116	100,00%	100,00%	79.091.019.116	78,68%	
1.2.1.1.2	State Grid Overseas Investment Ltd		-	0,000%	0,00%	79.091.019.116	100,00%	100,00%	79.091.019.116	78,68%	31-jul-17
1.2.1.1.3			-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%		0,00%	
	Total		21.429.327.845	100,000%	21,32%	79.091.019.116	100,00%	78,68%	100.520.346.961	100,00%	
	QUADRO 7 - Empresa: 1.2.1.1.1 State Grid International Development Co., Ltd	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		7.131.288.000	100,000%	100,00%	_	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	
1.2.1.1.1.1			7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	31-jul-17
1.4.1.1.1.1	Não Controladores		1.131.200.000	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	1.131.200.000	0,00%	31-jul-17
101110						-	0.00%			0,00%	
1.2.1.1.1.2	Demais Acionistas Total		7.131.288.000	0,000%	0,00%		0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	
	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *			100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	
	QUADRO 8 - Empresa: 1.2.1.1.2 State Grid Overseas Investment Ltd	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	
1.2.1.1.2.1	State Grid Corporation of China		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.2.1.1.2.2	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	
		•									

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

KPMG Auditores Independentes

Av. Coronel Silva Telles, 977 - 10º andar, Cambuí

13024-001 - Campinas/SP - Brasil

Edifício Dahruj Tower

Caixa Postal 737 - CEP 13012-970 - Campinas/SP - Brasil

Telefone +55 (19) 3198-6000, Fax +55 (19) 3198-6205

www.kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Conselheiros e Acionistas da

CPFL Energia S.A.

Campinas - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. ("Companhia"), 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 naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional 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, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

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 de 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Campinas, 11 de maio de 2021

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP027612/O-4

Marcio José dos Santos

Contador CRC 1SP252906/O-0

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energia S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcília – CEP: 13087-397, na Cidade de Campinas, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ sob nº 02.429.144/0001-93, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da CPFL Energia S.A. de 31 de março de 2021;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia S.A. de 31 de março de 2021.

Campinas, 10 de maio de 2021.

Sergio Luis Felice

Diretor de Contabilidade

Chief Accounting Officer

CT CRC: 1SP192.767/O-6

CPF: 119.410.838-54

Yuehui Pan

Diretor Vice-Presidente Financeiro e de Relações com Investidores

Chief Financial and Investor Relations Officer

CPF: 061.539.517-16

Gustavo Estrella

Diretor Presidente

Chief Executive Officer

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

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energia S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcília – CEP: 13087-397, na Cidade de Campinas, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ sob nº 02.429.144/0001-93, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da CPFL Energia S.A. de 31 de março de 2021;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia S.A. de 31 de março de 2021.

Campinas, 10 de maio de 2021.

Sergio Luis Felice

Diretor de Contabilidade

Chief Accounting Officer

CT CRC: 1SP192.767/O-6

CPF: 119.410.838-54

Yuehui Pan

Diretor Vice-Presidente Financeiro e de Relações com Investidores

Chief Financial and Investor Relations Officer

CPF: 061.539.517-16

Gustavo Estrella

Diretor Presidente

Chief Executive Officer