

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	8
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	17
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	60
--------------------	----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	118
---	-----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	119
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	120
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	121

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	77.421.581
Preferenciais	0
Total	77.421.581
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	2.932.478	4.343.063
1.01	Ativo Circulante	1.121.641	2.252.805
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	46.052	164.429
1.01.02	Aplicações Financeiras	859.016	911.342
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	859.016	911.342
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	859.016	911.342
1.01.03	Contas a Receber	86.401	959.421
1.01.03.01	Clientes	86.401	959.421
1.01.04	Estoques	6.512	6.155
1.01.04.01	Estoques	6.512	6.155
1.01.06	Tributos a Recuperar	965	9.848
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	965	9.848
1.01.06.01.01	Tributos e contribuições a recuperar	965	1.089
1.01.06.01.02	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	0	8.759
1.01.07	Despesas Antecipadas	379	2.328
1.01.07.01	Despesas pagas antecipadamente	379	2.328
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	122.316	199.282
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	93.500	93.500
1.01.08.01.01	Ativos classificados como mantidos para a venda	93.500	93.500
1.01.08.03	Outros	28.816	105.782
1.01.08.03.01	Instrumentos financeiros derivativos swap	0	78.290
1.01.08.03.02	Dividendos a receber	23.905	21.569
1.01.08.03.03	Outros créditos	4.911	3.358
1.01.08.03.04	Serviços prestados ao cliente	0	2.565
1.02	Ativo Não Circulante	1.810.837	2.090.258
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	34.573	325.267
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	34.573	325.267
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros derivativos swap	30.412	319.909
1.02.01.10.04	Depositos vinculados a litigio	3.520	3.522
1.02.01.10.05	Despesas pagas antecipadamente	52	0
1.02.01.10.06	Ativos de direito de uso	589	1.836
1.02.02	Investimentos	56.619	58.258
1.02.02.01	Participações Societárias	56.619	58.258
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	56.619	58.258
1.02.03	Imobilizado	1.329.276	1.269.576
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	973.271	993.536
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	356.005	276.040
1.02.04	Intangível	390.369	437.157
1.02.04.01	Intangíveis	390.369	437.157
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	390.369	437.157

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	2.932.478	4.343.063
2.01	Passivo Circulante	591.580	2.502.740
2.01.02	Fornecedores	40.635	1.842.084
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	40.635	1.842.084
2.01.03	Obrigações Fiscais	90.356	14.888
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	90.356	14.888
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	82.272	461
2.01.03.01.02	Tributos e contribuições	8.084	14.427
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	17.842	426.318
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	13.485	423.812
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	13.485	423.812
2.01.04.02	Debêntures	4.357	2.506
2.01.05	Outras Obrigações	442.747	219.450
2.01.05.02	Outros	442.747	219.450
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	415.601	189.059
2.01.05.02.04	Obrigações trabalhistas	7.155	6.349
2.01.05.02.07	Outros débitos	19.334	22.275
2.01.05.02.09	Obrigações por arrendamento	657	1.767
2.02	Passivo Não Circulante	1.872.374	1.104.715
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.580.561	683.425
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.073.276	671.039
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.073.276	671.039
2.02.01.02	Debêntures	507.285	12.386
2.02.02	Outras Obrigações	13.730	7.412
2.02.02.02	Outros	13.730	7.412
2.02.02.02.04	Outros débitos	5.999	7.198
2.02.02.02.05	Rendas a pagar Swap	7.731	0
2.02.02.02.06	Obrigações por arrendamento	0	214
2.02.03	Tributos Diferidos	271.671	408.289
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	271.671	408.289
2.02.04	Provisões	6.412	5.589
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6.412	5.589
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	770	1.067
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	1.717	1.071
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.925	3.451
2.03	Patrimônio Líquido	468.524	735.608
2.03.01	Capital Social Realizado	77.422	77.422
2.03.04	Reservas de Lucros	25.462	357.458
2.03.04.01	Reserva Legal	25.462	25.462
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	331.996
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	76.510	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	292.804	304.402
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.674	-3.674

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	194.824	619.641	257.739	704.894
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-156.073	-287.335	-84.394	-278.024
3.03	Resultado Bruto	38.751	332.306	173.345	426.870
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	3.561	9.370	1.836	9.121
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-3.554	-11.154	-3.633	-7.267
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	54	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.268	-1.796	-3	-845
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	8.383	22.266	5.472	17.233
3.04.06.01	Equivalência patrimonial	8.383	22.266	5.472	17.233
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	42.312	341.676	175.181	435.991
3.06	Resultado Financeiro	-93.273	-254.445	-93.385	-111.905
3.06.01	Receitas Financeiras	95.040	23.327	46.128	434.093
3.06.02	Despesas Financeiras	-188.313	-277.772	-139.513	-545.998
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-50.961	87.231	81.796	324.086
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	19.914	-22.319	-25.994	-104.409
3.08.01	Corrente	-2.681	-158.937	0	0
3.08.02	Diferido	22.595	136.618	-25.994	-104.409
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-31.047	64.912	55.802	219.677
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-31.047	64.912	55.802	219.677
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,401	0,838	0,721	2,837
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-0,401	0,838	0,721	2,837

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	-31.047	64.912	55.802	219.677
4.03	Resultado Abrangente do Período	-31.047	64.912	55.802	219.677

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-372.883	372.506
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	319.896	326.403
6.01.01.01	Lucro líquido antes do imposto de renda e da contribuição social	87.231	324.086
6.01.01.02	Depreciação e amortização	83.911	40.490
6.01.01.03	Perdas (ganhos) cambiais e monetárias de atividades financeiras	86.715	338.100
6.01.01.04	Variação swap	6.663	-415.521
6.01.01.05	Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	75.820	48.773
6.01.01.06	Rendimentos sobre o mútuo	0	7.171
6.01.01.07	Resultado de equivalência patrimonial	-22.266	-17.233
6.01.01.08	Provisão (reversão) de contingências, depósitos judiciais e atualizações	999	294
6.01.01.09	Perda na venda ou baixa de intangível, imobilizado, investimento e arrendamento	722	41
6.01.01.10	Juros sobre obrigações de arrendamento	101	202
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-692.779	46.103
6.01.02.01	Consumidores e revendedores	873.020	-58.404
6.01.02.02	Tributos, contribuições e impostos líquidos	-62.850	6.681
6.01.02.03	Estoques	-357	-1.859
6.01.02.04	Despesas pagas antecipadamente	1.897	526
6.01.02.05	Títulos e valores mobiliários	-14.877	-4.181
6.01.02.06	Depósitos vinculados a litígios	2	-57
6.01.02.07	Outros créditos	-1.553	-210
6.01.02.08	Fornecedores	-1.801.449	181.651
6.01.02.09	Obrigações trabalhistas	806	1.022
6.01.02.12	Outros débitos	-4.138	-20.234
6.01.02.13	Juros pagos	-64.356	-32.325
6.01.02.14	Imposto de renda e contribuição social pagos	-11.736	-36.778
6.01.02.15	Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	-176	-1
6.01.02.16	Serviços prestados a receber	2.565	0
6.01.02.17	Instrumentos Financeiros Derivativos - Swap	368.855	10.997
6.01.02.18	Dividendos Recebidos	21.568	6.446
6.01.02.19	Juros recebidos	0	-7.171
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-26.253	-615.466
6.02.01	Aquisições de bens do ativo imobilizado e do ativo de contrato	-93.356	-37.876
6.02.02	Aquisições de bens do ativo intangível	-100	-59
6.02.04	Resgate de aplicações financeiras	3.187.556	337.969
6.02.05	Aplicações financeiras	-3.120.353	-915.500
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	280.759	-3.815
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamento e debêntures	1.480.053	0
6.03.02	Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-1.092.398	-2.502
6.03.04	Dividendos pagos	-105.454	0
6.03.06	Pagamento de obrigações por arrendamento	-1.442	-1.313

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-118.377	-246.775
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	164.429	335.863
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	46.052	89.088

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	77.422	0	661.860	0	-3.674	735.608
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	77.422	0	661.860	0	-3.674	735.608
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-343.594	11.598	0	-331.996
5.04.06	Dividendos	0	0	-331.996	0	0	-331.996
5.04.08	Realização de ajuste avaliação patrimonial	0	0	-11.598	11.598	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	64.912	0	64.912
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	64.912	0	64.912
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	77.422	0	318.266	76.510	-3.674	468.524

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	77.422	0	429.116	0	-3.674	502.864
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	77.422	0	429.116	0	-3.674	502.864
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-95.358	11.739	0	-83.619
5.04.06	Dividendos	0	0	-83.605	0	0	-83.605
5.04.08	Realização de ajuste avaliação patrimonial	0	0	-11.753	11.739	0	-14
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	219.677	0	219.677
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	219.677	0	219.677
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	77.422	0	333.758	231.416	-3.674	638.922

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	805.027	843.470
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	708.435	804.860
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	96.592	38.610
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-284.007	-263.942
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-182.218	-212.562
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-101.789	-51.380
7.03	Valor Adicionado Bruto	521.020	579.528
7.04	Retenções	-83.911	-40.490
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-83.911	-40.490
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	437.109	539.038
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	45.593	451.326
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	22.266	17.233
7.06.02	Receitas Financeiras	23.327	434.093
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	482.702	990.364
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	482.702	990.364
7.08.01	Pessoal	20.191	14.222
7.08.01.01	Remuneração Direta	16.312	9.620
7.08.01.02	Benefícios	2.773	2.643
7.08.01.03	F.G.T.S.	949	1.368
7.08.01.04	Outros	157	591
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	117.749	209.251
7.08.02.01	Federais	116.827	208.368
7.08.02.02	Estaduais	4	14
7.08.02.03	Municipais	918	869
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	279.850	547.214
7.08.03.01	Juros	278.347	545.677
7.08.03.02	Aluguéis	1.503	1.537
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	64.912	219.677
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	64.912	219.677

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	2.955.338	4.369.763
1.01	Ativo Circulante	1.132.940	2.268.125
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	46.075	164.603
1.01.02	Aplicações Financeiras	890.397	927.055
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	890.397	927.055
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	890.397	927.055
1.01.03	Contas a Receber	89.228	979.534
1.01.03.01	Clientes	89.228	979.534
1.01.04	Estoques	6.512	6.155
1.01.06	Tributos a Recuperar	968	9.852
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	968	9.852
1.01.06.01.01	Tributos e Contribuições	968	1.093
1.01.06.01.02	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	0	8.759
1.01.07	Despesas Antecipadas	379	2.328
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	99.381	178.598
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	93.500	93.500
1.01.08.01.01	Ativos classificados como mantidos para venda	93.500	93.500
1.01.08.03	Outros	5.881	85.098
1.01.08.03.01	Outros créditos	5.881	4.243
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros derivativos swap	0	78.290
1.01.08.03.03	Serviços prestados ao cliente	0	2.565
1.02	Ativo Não Circulante	1.822.398	2.101.638
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	34.581	325.289
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	34.581	325.289
1.02.01.10.03	Depósitos vinculados a litígios	3.520	3.522
1.02.01.10.04	Instrumentos financeiros derivativos swap	30.412	319.909
1.02.01.10.05	Despesas pagas antecipadamente	52	0
1.02.01.10.06	Ativos de direito de uso	597	1.858
1.02.03	Imobilizado	1.397.448	1.339.192
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.040.590	1.062.658
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	356.858	276.534
1.02.04	Intangível	390.369	437.157
1.02.04.01	Intangíveis	390.369	437.157
1.02.04.01.02	Outros	390.369	437.157

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	2.955.338	4.369.763
2.01	Passivo Circulante	604.440	2.515.685
2.01.02	Fornecedores	48.066	1.849.195
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	48.066	1.849.195
2.01.03	Obrigações Fiscais	90.789	15.323
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	90.789	15.323
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	82.559	747
2.01.03.01.02	Tributos e Contribuições	8.230	14.576
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	22.893	431.353
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	18.536	428.847
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	5.051	5.035
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	13.485	423.812
2.01.04.02	Debêntures	4.357	2.506
2.01.05	Outras Obrigações	442.692	219.814
2.01.05.02	Outros	442.692	219.814
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	415.601	189.059
2.01.05.02.04	Obrigações trabalhistas	7.155	6.349
2.01.05.02.07	Outros débitos	19.270	22.618
2.01.05.02.09	Obrigações por arrendamento	666	1.788
2.02	Passivo Não Circulante	1.882.374	1.118.470
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.590.561	697.175
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.083.276	684.789
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	10.000	13.750
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.073.276	671.039
2.02.01.02	Debêntures	507.285	12.386
2.02.02	Outras Obrigações	13.730	7.417
2.02.02.02	Outros	13.730	7.417
2.02.02.02.04	Outros débitos	5.999	7.198
2.02.02.02.06	Instrumentos financeiros derivativos swap	7.731	0
2.02.02.02.07	Obrigações por arrendamento	0	219
2.02.03	Tributos Diferidos	271.671	408.289
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	271.671	408.289
2.02.04	Provisões	6.412	5.589
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6.412	5.589
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	770	1.067
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	1.717	1.071
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.925	3.451
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	468.524	735.608
2.03.01	Capital Social Realizado	77.422	77.422
2.03.04	Reservas de Lucros	25.462	357.458
2.03.04.01	Reserva Legal	25.462	25.462
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	331.996
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	76.510	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	292.804	304.402
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.674	-3.674

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	204.491	645.337	264.830	724.647
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-156.771	-288.951	-85.084	-277.632
3.03	Resultado Bruto	47.720	356.386	179.746	447.015
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-5.020	-13.522	-3.983	-9.284
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-3.752	-11.780	-3.848	-7.939
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	54	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.268	-1.796	-3	-845
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	0	-132	-500
3.04.06.01	Equivalência patrimonial	0	0	-132	-500
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	42.700	342.864	175.763	437.731
3.06	Resultado Financeiro	-93.248	-254.590	-93.704	-112.774
3.06.01	Receitas Financeiras	95.353	23.948	46.240	434.577
3.06.02	Despesas Financeiras	-188.601	-278.538	-139.944	-547.351
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-50.548	88.274	82.059	324.957
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	19.501	-23.362	-26.257	-105.280
3.08.01	Corrente	-3.094	-159.980	-263	-871
3.08.02	Diferido	22.595	136.618	-25.994	-104.409
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-31.047	64.912	55.802	219.677
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-31.047	64.912	55.802	219.677
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-31.047	64.912	55.802	219.677
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,401	0,838	0,721	2,837
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-0,401	0,838	0,721	2,837

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-31.047	64.912	55.802	219.677
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-31.047	64.912	55.802	219.677
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-31.047	64.912	55.802	219.677

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-353.707	386.653
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	345.732	348.115
6.01.01.01	Lucro líquido antes do imposto de renda e da contribuição social	88.274	324.957
6.01.01.02	Depreciação e amortização	85.729	42.309
6.01.01.03	Perdas (ganhos) cambiais e monetárias de atividades financeiras	86.715	338.100
6.01.01.04	Variação swap	6.663	-415.521
6.01.01.05	Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	76.527	50.059
6.01.01.06	Rendimentos sobre mútuo	0	7.171
6.01.01.07	Resultado de equivalência patrimonial	0	500
6.01.01.08	Provisão (reversão) de contingências, depósitos judiciais e atualizações	999	294
6.01.01.09	Perda na venda ou baixa de intangível, imobilizado, investimento e arrendamento	722	41
6.01.01.10	Juros sobre obrigações de arrendamento	103	205
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-699.439	38.538
6.01.02.01	Consumidores e revendedores	890.306	-57.829
6.01.02.03	Serviços prestados a receber	2.565	0
6.01.02.04	Estoques	-357	-1.859
6.01.02.05	Despesas pagas antecipadamente	1.897	526
6.01.02.06	Títulos e valores mobiliários	-15.345	-3.648
6.01.02.07	Depósitos vinculados a litígios	2	-57
6.01.02.08	Outros ativos	-1.639	-212
6.01.02.09	Fornecedores	-1.801.129	181.582
6.01.02.10	Obrigações trabalhistas	806	1.023
6.01.02.11	Tributos, contribuições e impostos líquidos	-62.951	6.720
6.01.02.13	Outros débitos	-4.547	-20.210
6.01.02.14	Juros pagos	-65.047	-33.627
6.01.02.15	Imposto de renda e contribuição social pagos	-12.679	-37.696
6.01.02.16	Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	-176	-1
6.01.02.17	Instrumentos Financeiros Derivativos - swap	368.855	10.997
6.01.02.18	Juros recebidos	0	-7.171
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-41.812	-625.966
6.02.01	Aquisições de bens do ativo imobilizado e do ativo de contrato	-93.715	-37.876
6.02.02	Aquisições de bens do ativo intangível	-100	-59
6.02.04	Aplicações financeiras	-3.167.573	-941.561
6.02.05	Resgate de aplicações financeiras	3.219.576	353.530
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	276.991	-6.729
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamento e debêntures	1.480.053	0
6.03.02	Amortização de empréstimos, financiamento e debêntures	-1.096.148	-5.400
6.03.03	Dividendos pagos	-105.454	0
6.03.05	Pagamento de obrigações por arrendamento	-1.460	-1.329
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-118.528	-246.042

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	164.603	341.688
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	46.075	95.646

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	77.422	0	661.860	0	-3.674	735.608	0	735.608
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	77.422	0	661.860	0	-3.674	735.608	0	735.608
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-343.594	11.598	0	-331.996	0	-331.996
5.04.06	Dividendos	0	0	-331.996	0	0	-331.996	0	-331.996
5.04.08	Realização de ajuste avaliação patrimonial	0	0	-11.598	11.598	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	64.912	0	64.912	0	64.912
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	64.912	0	64.912	0	64.912
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	77.422	0	318.266	76.510	-3.674	468.524	0	468.524

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	77.422	0	429.116	0	-3.674	502.864	0	502.864
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	77.422	0	429.116	0	-3.674	502.864	0	502.864
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-95.358	11.739	0	-83.619	0	-83.619
5.04.06	Dividendos	0	0	-83.605	0	0	-83.605	0	-83.605
5.04.08	Realização de ajuste avaliação patrimonial	0	0	-11.753	11.739	0	-14	0	-14
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	219.677	0	219.677	0	219.677
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	219.677	0	219.677	0	219.677
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	77.422	0	333.758	231.416	-3.674	638.922	0	638.922

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	832.085	863.873
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	735.134	825.263
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	96.951	38.610
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-315.490	-261.601
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-182.017	-210.350
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-133.473	-51.251
7.03	Valor Adicionado Bruto	516.595	602.272
7.04	Retenções	-85.729	-42.309
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-85.729	-42.309
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	430.866	559.963
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	23.948	434.077
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	-500
7.06.02	Receitas Financeiras	23.948	434.577
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	454.814	994.040
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	454.814	994.040
7.08.01	Pessoal	20.356	14.349
7.08.01.01	Remuneração Direta	16.477	9.746
7.08.01.02	Benefícios	2.773	2.644
7.08.01.03	F.G.T.S.	949	1.368
7.08.01.04	Outros	157	591
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	119.798	211.088
7.08.02.01	Federais	118.876	210.204
7.08.02.02	Estaduais	4	14
7.08.02.03	Municipais	918	870
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	249.748	548.926
7.08.03.01	Juros	248.218	546.716
7.08.03.02	Aluguéis	1.530	2.210
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	64.912	219.677
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	64.912	219.677

Comentário do Desempenho



RELEASE DE
RESULTADOS

3T21

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021

Comentário do Desempenho

Webcast de Resultados

12 de novembro de 2021 | 14h00 (BRT)

Zoom ID: [841 6263 8279](https://lightenergia.zoom.us/j/84162638279)

DESTAQUES

3T21



A arrecadação em setembro/21 (12 meses) atingiu **96,2%**, com o avanço das ações para melhora do indicador desde janeiro/21



Ações para **melhoria do faturamento e arrecadação** com bons resultados. Reduzimos em 24,2% os **clientes não lidos** nos últimos 9 meses. Implementamos o **parcelamento de dívidas via cartão de crédito**, que recebeu a adesão de +11 mil clientes em 2,5 meses



A **perda total sobre a carga fio** (12 meses) **encerrou o 3T21 em 26,67%**, uma redução de 0,17 p.p. em relação ao 2T21



Light entre as **duas melhores distribuidoras do país em qualidade de fornecimento** (DECI e FECi).



Redução do PMS em 24,5% (R\$ 48,1 milhões) em relação ao 3T20



Posição robusta de caixa e alongamento do perfil da dívida com aumento do **prazo médio** para **3,8 anos** (vs. 2,1 anos em dezembro/20)



Estratégia de hedge da Geradora mitigou a **exposição ao risco hidrológico** no trimestre com apenas 4MW de exposição

LIGT
B3 LISTED NM

IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3

DESTAQUES OPERACIONAIS

3T21



A revisão e a adoção de novos processos comerciais têm contribuído para a redução de reclamações. Em setembro/21, a FER¹ foi a **mais baixa de todos os tempos. Todos os principais ofensores foram reduzidos:** erro de leitura, faturamento estimado, cadastro, restrição de acesso e reclamações em geral.



Em 2021, contabilizamos **34% menos faturas com erros de leitura**, o que assegura o correto faturamento e reduz o número de reclamações.



Em setembro/21, apenas **4,64% dos clientes da Light ficaram sem consumo medido**. No acumulado do ano, reduzimos o volume de clientes não lidos em 42% em comparação a 2020.

Nota: 1) Frequência Equivalente de Reclamações



Reformulação dos terminais de autoatendimento e app, com interfaces mais amigáveis aos usuários e com novos serviços disponíveis.



Mais de 3,7 milhões de atendimentos via WhatsApp (chatbot) desde o lançamento da nova versão em junho/21, totalmente automatizada e com diversos serviços disponíveis. Somos a distribuidora que oferece **mais funcionalidades de atendimento via WhatsApp**.



Comentário do Desempenho

Mensagem do Presidente

Foco na Execução

Nesse trimestre, intensificamos ainda mais nossas ações de combate ao furto de energia, ampliando o número de normalizações e a substituição de medidores obsoletos por meio do programa de inspeções. Está em vigor uma nova diretriz no processo de faturamento da energia dos clientes normalizados para potencializar a arrecadação e trazer sustentabilidade ao processo. Passamos a considerar o perfil e a realidade econômica dos clientes, permitindo que permaneçam no mercado formal e assim integrando a base de clientes da distribuidora de forma permanente.

O indicador perda total sobre a carga fio no 3T21 foi de 26,67%, uma redução de 0,17 p.p em relação ao 2T21. Continuamos avançando com muita dedicação para a construção de um resultado sustentável nessa frente.

Como parte da estratégia de combate às perdas, vale destacar que, no 3T21, iniciamos o *rollout* do Programa Light nas Comunidades, implementado inicialmente como um projeto piloto no trimestre passado em 4 localidades. Um dos pilares desse programa é a reconstrução da relação da Companhia com as comunidades, compreendendo o problema pela ótica dos clientes e propondo ações que assegurem o sucesso do programa, que tem como objetivo o resgate da presença da Light nessas áreas.

As áreas onde se situam majoritariamente as comunidades e que recentemente foram nomeadas como Áreas de Tratamento Especial receberão tratamento diferenciado, até que a relação de confiança entre a Light e a comunidade seja reestabelecida.

As ações tradicionalmente empregadas para recuperação de energia em geral não estão adequadas às condições socioeconômicas dessas regiões e,



Nonato Castro
CEO | Light

Comentário do Desempenho

Mensagem do Presidente

consequentemente, não são eficazes, o que gera a necessidade de uma revisão das políticas de tratamento das comunidades.

A primeira iniciativa do programa foi a criação de uma gerência de relacionamento com as comunidades, vinculada à área de Relacionamento com Cliente, para que possamos buscar o equilíbrio entre os objetivos de combate às perdas e arrecadação e, ao mesmo tempo, usar toda a experiência de relacionamento já consolidada nos demais canais de atendimento da Companhia como, ouvidoria, agências, grandes clientes, poder público e redes sociais.

Um segundo passo foi a constituição de um grupo com mais de 200 líderes comunitários, para representar os interesses da população em cada comunidade. Esse grupo está participando de vários *workshops* com lideranças da Light.

A terceira etapa, por sua vez, consistiu na realização de reuniões de *benchmarking* com outras empresas que atuam em áreas de

comunidade, pertencentes aos setores de distribuição de energia, saneamento e bancário, inclusive de outros países.

Concluídas essas etapas, foram definidas as diretrizes de atuação:

1. Adequação da conta à capacidade de pagamento do cliente
2. Uso preferencial de mão obra local
3. Avaliação das questões pela perspectiva da comunidade
4. Construção da cidadania
5. Sustentabilidade

“...estamos construindo um ciclo virtuoso, que envolve a sustentabilidade da concessão, a cidadania, a geração de emprego e renda, a perspectiva da comunidade, a comunicação e o envolvimento de toda a organização.”

No total serão 18 iniciativas estruturantes, escaláveis para todo o universo de clientes que temos nas Áreas de Tratamento Especial.

Importante ressaltar que, com o objetivo de melhorar a capacidade de pagamento do cliente de forma imediata e prática, o programa também prevê a aplicação de desconto tarifário fundamentado em Resolução Normativa da ANEEL.

No início de novembro, o Governo do Estado do Rio de Janeiro aprovou a redução da alíquota de ICMS sobre o consumo de energia elétrica para clientes residenciais que estejam enquadrados no Programa Especial de Tarifas Diferenciadas da ANEEL.

Desta forma, estamos construindo um ciclo virtuoso, que envolve a sustentabilidade da concessão, a cidadania, a geração de emprego e renda, a perspectiva da comunidade, a comunicação e o envolvimento de toda a organização.

Comentário do Desempenho

Mensagem do Presidente

Permanecemos também investindo na qualidade do fornecimento com resultados cada vez mais satisfatórios. Os indicadores de DECI e FECI, permanecem bem abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL no contrato de concessão, sendo que, neste trimestre alcançamos os melhores DECI e FECI em 20 anos.

Os bons índices alcançados são resultado da execução do plano de investimentos plurianual e das ações de modernização das redes e subestações, além da centralização dos centros de operação e o direcionamento assertivo das ações de manutenção.

Na geração, podemos destacar o cenário hidrológico desafiador que se apresentou no terceiro trimestre. A escassez hídrica elevou significativamente o PLD, que esteve no teto durante todo o trimestre e o GSF, por sua vez, atingiu valores historicamente baixos.

A gestão prudente do *hedge* hidrológico ao longo de todo o 1º semestre de 2021 produziu importantes efeitos para a

proteção do resultado econômico da Light Energia, garantindo a robustez necessária para o enfrentamento do período mais crítico da crise hídrica.

Na frente de gestão da dívida vale ressaltar que concluímos importantes captações nesse trimestre, o que nos permitiu uma melhora do perfil da dívida e o alongamento do prazo médio de 3,3 anos para 3,8 anos. É importante lembrar que a Companhia permanece com seu caixa robusto para fazer frente a todas as suas obrigações.

No pilar de sustentabilidade, cabe destacar que a experiência do *management* na temática ESG tem contribuído para o aperfeiçoamento da discussão interna do tema e um maior engajamento de toda a Companhia. Nesse trimestre, demos início à revisão da nossa matriz de materialidade e, também, criamos o Comitê ESG operacional, o qual vem acompanhando mensalmente a evolução de metas ESG que compõem a remuneração variável da diretoria, bem como, dos executivos e responsáveis técnicos pelos temas. Essas

metas são relacionadas à diversidade, resíduos e reflorestamento.

Não poderia deixar de comentar que estamos avançando na implantação do Modelo de Gestão para nos ajudar a traçar e percorrer a melhor rota, vencendo os desafios do nosso dia a dia. Ter a excelência nos nossos processos é um grande diferencial competitivo para que a Light reaja proativamente às mudanças, com resultados positivos e conectada aos interesses de todos os *stakeholders*.

Seguimos, portanto, passo a passo, construindo a Light do futuro, com pilares sólidos e foco no resultado sustentável, permitindo assim seu contínuo crescimento.



Comentário do Desempenho

Consolidado

Light S.A.

Desempenho Financeiro

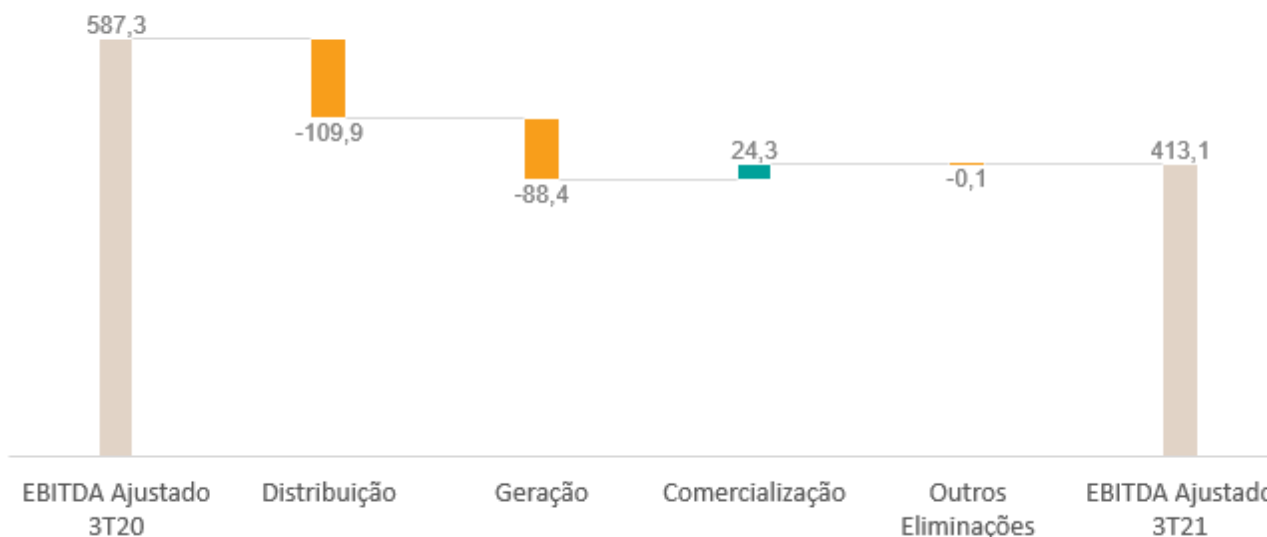
O **EBITDA Ajustado consolidado** encerrou o 3T21 em **R\$413,1 milhões**, 29,6% abaixo do 3T20, (R\$587,3 milhões). **Desconsiderando a PECLD não-recorrente** reconhecida na Distribuidora, o EBITDA Ajustado teria sido de **R\$453,6 milhões**.

O **EBITDA Ajustado** da **Distribuidora**, no 3T21, foi de **R\$283,2 milhões**, uma redução de R\$ 109,9 milhões em relação ao 3T20 (R\$ 393,1 milhões), devido principalmente ao aumento na PECLD e nas contingências judiciais, parcialmente compensado pela redução do PMS. **Excluindo o efeito da PECLD não-recorrente** reconhecida nesse trimestre, o **EBITDA Ajustado** teria atingido **R\$323,7 milhões**.

Na **Geradora**, o **EBITDA Ajustado** foi de **R\$101,6 milhões** no 3T21, uma redução de 46,5% em relação ao apresentado no 3T20

EBITDA ajustado - contribuição por segmento

3T20 / 3T21 - R\$MM



(R\$190,0 milhões). Essa redução ocorreu em função da deterioração do cenário hidrológico ao longo do ano, que levou à redução do GSF e ao aumento do PLD, aumentando os custos com compra de energia. Embora nesse cenário desafiador, a Geradora mitigou esses impactos por meio de uma estratégia ativa e antecipada de *hedge* hidrológico, que assegurou a cobertura de 97% da exposição de curto prazo.

Pelo lado da **Comercializadora**, o **EBITDA Ajustado** foi de **R\$32,8 milhões** no 3T21 vs. R\$8,5 milhões no 3T20, crescendo 284,1%, em virtude do maior resultado nas operações de compra e venda de energia. O preço médio de venda neste período foi 40,9% superior em relação ao praticado no 3T20. A alta do PLD, associada a maior atuação de produtos de curto prazo e intra-ano, contribuíram para o fortalecimento do EBITDA nesse trimestre.

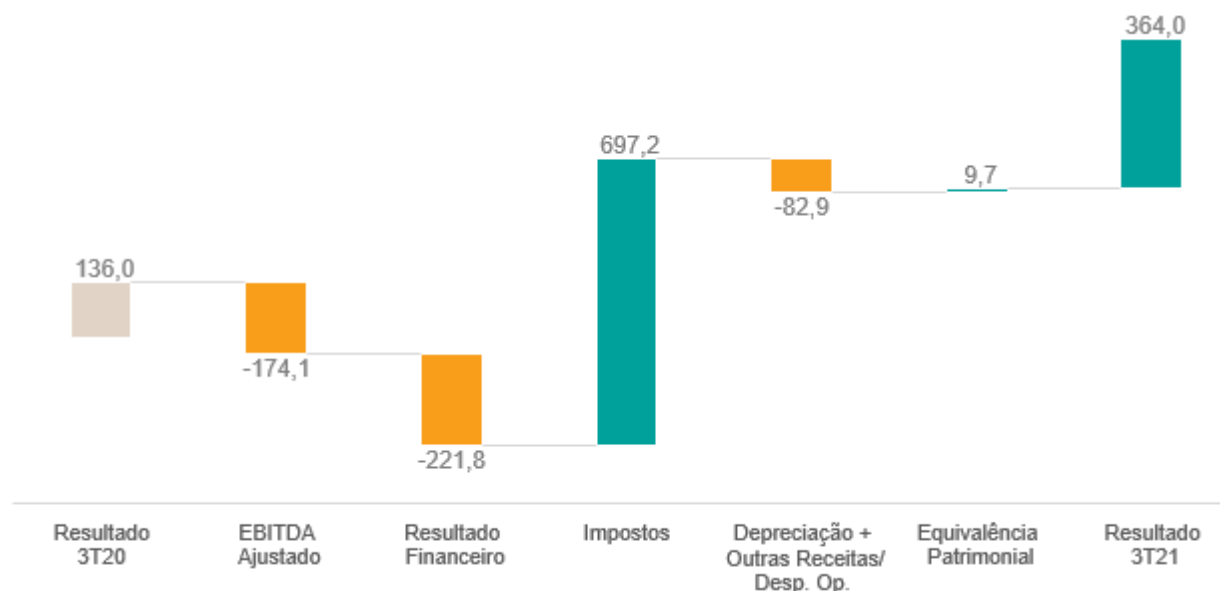


Comentário do Desempenho

A Companhia apresentou **lucro líquido de R\$364,0 milhões no 3T21**, em comparação ao lucro de R\$136,0 milhões no 3T20, decorrente dos resultados da Distribuidora e da Comercializadora, que registraram um lucro de R\$374,5 milhões e R\$22,5 milhões respectivamente no 3T21, contra um lucro de R\$86,7 milhões e R\$ 5,8 milhões registrados, respectivamente, no 3T20. O resultado da Distribuidora foi impactado pelo **reconhecimento de decisão do Superior Tribunal Federal (STF)**, no valor de R\$539,9 milhões, que prevê a não incidência do IRPJ/CSLL sobre a atualização pela Selic nos casos de restituição de tributos pagos a maior. O resultado negativo de R\$ 31,0 milhões da Geradora nesse trimestre comprometeu parcialmente o lucro da Companhia. A marcação a mercado dos *swaps* de dívidas (sem efeito caixa) e encargos da dívida comprometeram o resultado financeiro. Ao excluir os **efeitos da PECLD não-recorrente** reconhecida nesse trimestre na Distribuidora, o resultado consolidado teria sido de **R\$390,7 milhões**.

A **dívida líquida consolidada** no final do 3T21 era de **R\$7.097,6 milhões**, 13,6%

Resultado líquido consolidado | 3T20 / 3T21 - R\$MM



acima da posição registrada no 2T21, de R\$6.245 milhões.

Nesse trimestre, realizamos a 7ª emissão de debêntures da Geradora em duas séries, no valor total de R\$500 milhões, com vencimento em 2028 e remuneração final com *swap* de CDI + 1,20% a.a. A 1ª série, no valor de R\$400 milhões, foi classificada como título de dívida sustentável e contou com a acreditação do Bureau Veritas. Os recursos serão integralmente utilizados para

investimento em melhoria das UHEs Nilo Peçanha e Ilha dos Pombos.

A Distribuidora captou o montante de US\$40 milhões (R\$216,6 milhões) com o Citibank para o reforço de capital de giro. A operação tem vencimento em 2025 e possui *swap* até o final da dívida ao custo de CDI + 1,85% a.a.

Nesse trimestre, concluímos também o resgate total dos *Bonds* da Light SESA e da Light Energia, com vencimento em 2023,



Comentário do Desempenho

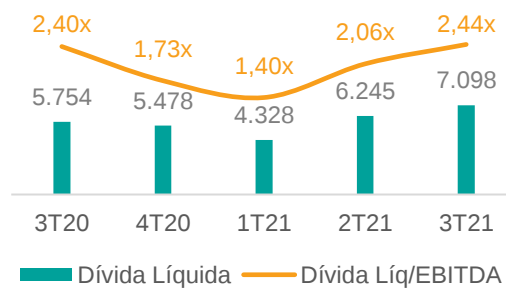
além de amortizarmos a totalidade do saldo devedor (incluindo juros) da dívida da Light SESA e da Light Energia com o Citibank, no valor de US\$160 milhões (R\$828,4 milhões), liquidando em conjunto o *hedge* atrelado a essa dívida. A conclusão dessas operações no 3T21 permitiu a **melhora do perfil da dívida** e o **alongamento do prazo médio** de 3,3 anos no 2T21 para **3,8 anos**.

Em novembro/21, foi concluída a 23ª emissão de debêntures da Light SESA em duas séries, totalizando R\$532 milhões: a 1a série, de R\$263,5 milhões, com vencimento em cinco anos e remuneração de CDI + 1,65% a.a.; e a 2a série, de R\$268,5 milhões, com vencimento em sete anos e remuneração de CDI + 1,95% a.a.

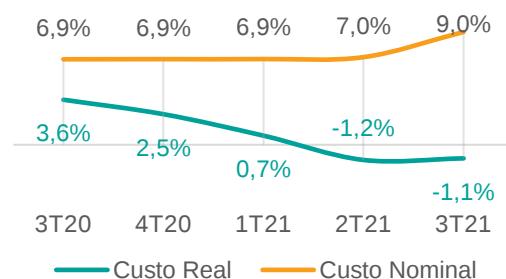
O **indicador de covenants Dívida Líquida/EBITDA**¹ encerrou o 3T21 em 2,44x, superior ao registrado no 2T21 (2,06x), porém abaixo do limite estabelecido para a maioria dos contratos de dívida, que é de 3,75x. Com relação ao **indicador EBITDA/Juros**, a Companhia encerrou o

3T21 no patamar de 5,32x, bem acima do limite contratual mínimo de 2,0x estabelecido para a maioria dos contratos de dívida.

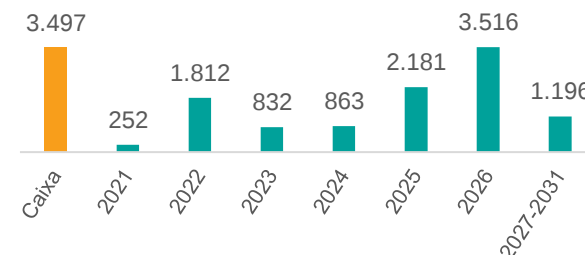
Dívida líquida consolidada | (R\$ milhões)



Custo da dívida |



Amortização dos empréstimos, financiamentos e debêntures (R\$ milhões) | Prazo médio: 3,8 anos



Indexadores da dívida |



¹ O EBITDA para fins de *covenants* das dívidas é apurado de forma consolidada e exclui efeitos não-caixa, tais como

Equivalência Patrimonial, Provisões, VNR e Outras Receitas/Despesas Operacionais.



Comentário do Desempenho

Investimentos

Investimento Consolidado (R\$MM)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Ativos Elétricos (Distribuição)	275,2	210,4	30,8%	685,3	543,9	26,0%
Engenharia	152,5	110,2	38,4%	390,1	315,0	23,8%
Comercial	122,7	100,2	22,5%	295,3	228,8	29,0%
Ativos Não Elétricos	42,4	22,8	86,2%	99,5	58,7	69,7%
Geração (Light Energia & Lajes)	48,2	20,2	138,4%	94,4	38,0	148,1%
Total	365,8	253,4	44,4%	879,3	640,6	37,3%
Aportes	1,4	0,7	107,0%	2,9	0,7	308,6%
Total do Investimento (incluindo aportes)	367,2	254,0	44,5%	882,1	641,3	37,6%

No 3T21, o **Capex total consolidado** foi 44,5% superior ao realizado no 3T20, em linha com o planejamento da Companhia.

Na **Distribuição** destacam-se os investimentos ligados à manutenção corretiva da operação e expansão da rede, que foram responsáveis pelo aumento de 38,4% na rubrica Engenharia. Na linha Comercial, o aumento de 22,5% no 3T21 é decorrente da intensificação das atividades de normalização de clientes irregulares e de corte e religa de inadimplentes. Na **Geração**, a recuperação do vertedouro da UHE Ilha dos Pombos e a construção do Túnel by-pass no Complexo de

Lajes representaram R\$26,9 milhões dos investimentos do período e R\$48,2 milhões no acumulado do ano. Desde o início desses projetos já foram investidos R\$89,9 milhões. Dentre os demais desembolsos, ressaltamos a reforma e a modernização de equipamentos e sistemas da UHE Nilo Peçanha e das elevatórias de Vigário e Santa Cecília, que totalizaram R\$13,4 milhões.

Ainda no 3T21, a Light registrou um aumento de R\$19,6 milhões na linha de **Ativos não Elétricos**, concentrados na área de TI, relacionados à atualização de sistemas e infraestrutura de tecnologia (R\$17,1 milhões).



Comentário do Desempenho

Distribuição

Light Serviços de Eletricidade S.A.

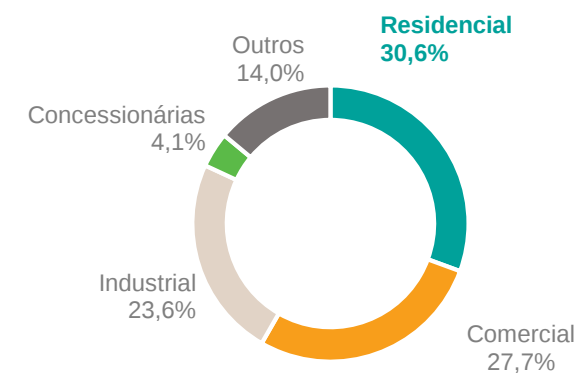
Desempenho Operacional

| Mercado faturado [GWh] |

Classe	3T20				3T21				Var. Total (%)	Var. Total Cativo + Livre (%)
	Cativo	Livre	Concessionárias	Total	Cativo	Livre	Concessionárias	Total		
Residencial	1.861	-	-	1.861	1.746	-	-	1.746	-6,2%	-6,2%
Comercial	1.029	546	-	1.575	946	634	-	1.580	0,3%	0,3%
Industrial	116	1.142	-	1.258	97	1.250	-	1.347	7,0%	7,0%
Outros	770	104	-	874	695	102	-	797	-8,9%	-8,9%
Concessionárias	-	-	450	450	-	-	235	235	-47,7%	-
Total	3.776	1.792	450	6.018	3.484	1.985	235	5.704	-5,2%	-1,8%

O **mercado total de energia** no 3T21 foi de **5.704 GWh**, 314 GWh inferior ao 3T20 **(-5,2%)**. O consumo dos clientes cativos atingiu 3.484 GWh, uma redução de 7,7%, e o consumo dos clientes livres foi de 1.985 GWh, um aumento de 10,8%. No 3T21, o número de contratos ativos atingiu 4,343 milhões, alta de 0,3% no trimestre quando comparado com o mesmo período em 2020, decorrente de campanha comercial.

Observamos no 3T21 uma redução de 214 GWh no consumo das Concessionárias, o qual representa apenas a energia transportada pela nossa rede e que será consumida em outras concessões que fazem fronteira com a da Light SESA. Analisando o mercado total de energia sem as Concessionárias, verifica-se uma retração de 99 GWh **(-1,8%)** entre o 3T21 e o 3T20.

| Mercado de Energia |
3T21

| Temperatura Média [°C] |



21,6°C

média no 3T21

X

23,2°C

média no 3T20

24,6°C (média últimos 4 anos)



Comentário do Desempenho

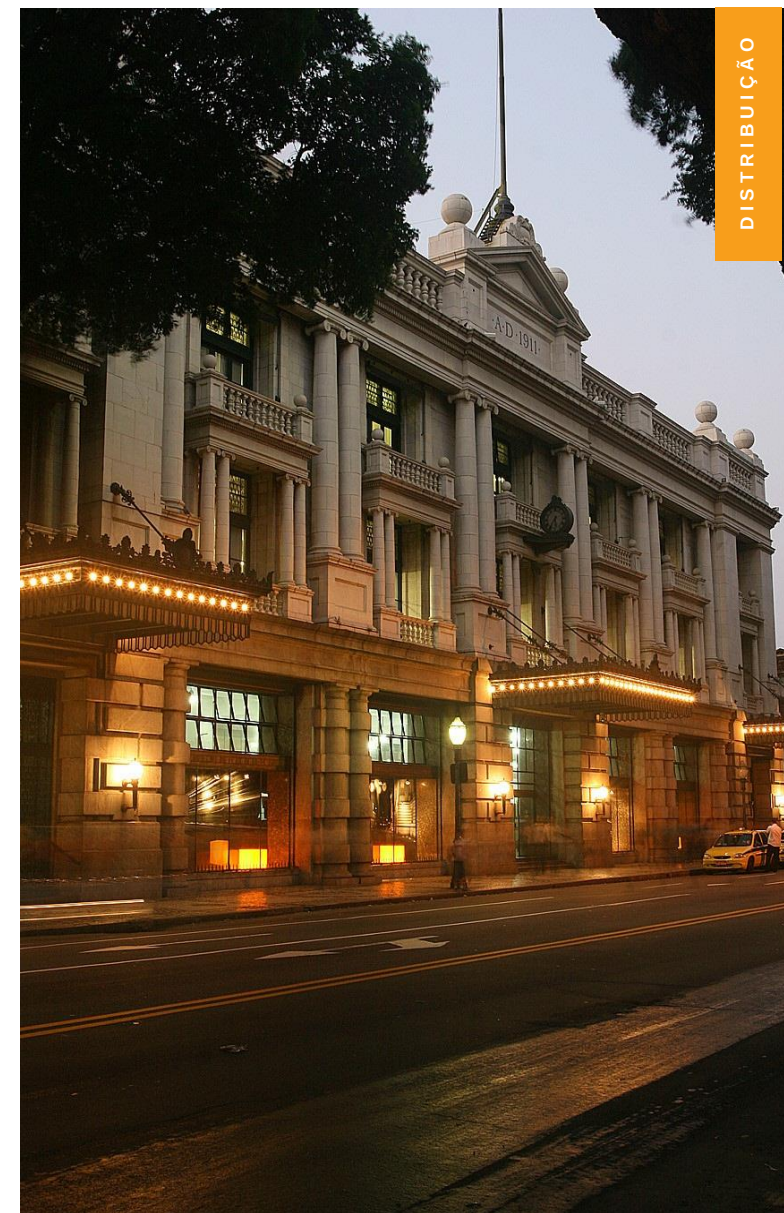
A **classe Residencial** apresentou um volume de 1.746 GWh no 3T21, uma redução de 6,2% em relação ao mesmo trimestre de 2020. Essa redução decorre principalmente da menor temperatura (-1,6°C) conforme a tabela acima ou -7% no período. Observa-se, no entanto, que o consumo registrado nessa classe no trimestre é superior àquele do 3T19 (1.700 GWh), quando, inclusive, se registrou uma temperatura média mais elevada (22,0°C).

A **classe Comercial**, incluindo clientes cativos e livres, registrou um **aumento de 0,3%** na comparação com o 3T20, impulsionada principalmente pelo aumento no consumo de condomínios e postos de combustíveis. O consumo dos clientes de menor porte ainda não ganhou tração devido à retomada mais lenta da economia na área de concessão.

O **mercado Industrial** registrou **crescimento de 7,0%** no 3T21 em relação ao 3T20, seguindo a boa performance dos últimos trimestres, impulsionado por clientes do setor siderúrgico, o qual passa por ciclo de alta demanda.

As **Concessionárias** no 3T21 tiveram uma **retração de 47,7%** na comparação anual. Esse resultado é consequência do menor consumo pelas concessionárias que fazem fronteira com a concessão da Light SESA, motivado, em geral, pela menor temperatura no período. Adicionalmente, uma dessas concessionárias passou a ter sua carga atendida, no trimestre, por uma usina termelétrica cuja operação comercial foi iniciada em agosto/21 e desde então despachada pelo ONS.

O **mercado livre** finalizou o terceiro trimestre de 2021 representando 34,8% do mercado total da distribuidora. A migração de clientes cativos para o mercado livre é neutra para a margem da Companhia, uma vez que a energia continua sendo transportada pela concessionária, que é remunerada pela TUSD. No 3T21, tivemos um aumento de 50 clientes livres em comparação a junho/21, encerrando o período com um total de **1.436 clientes**.





Comentário do Desempenho

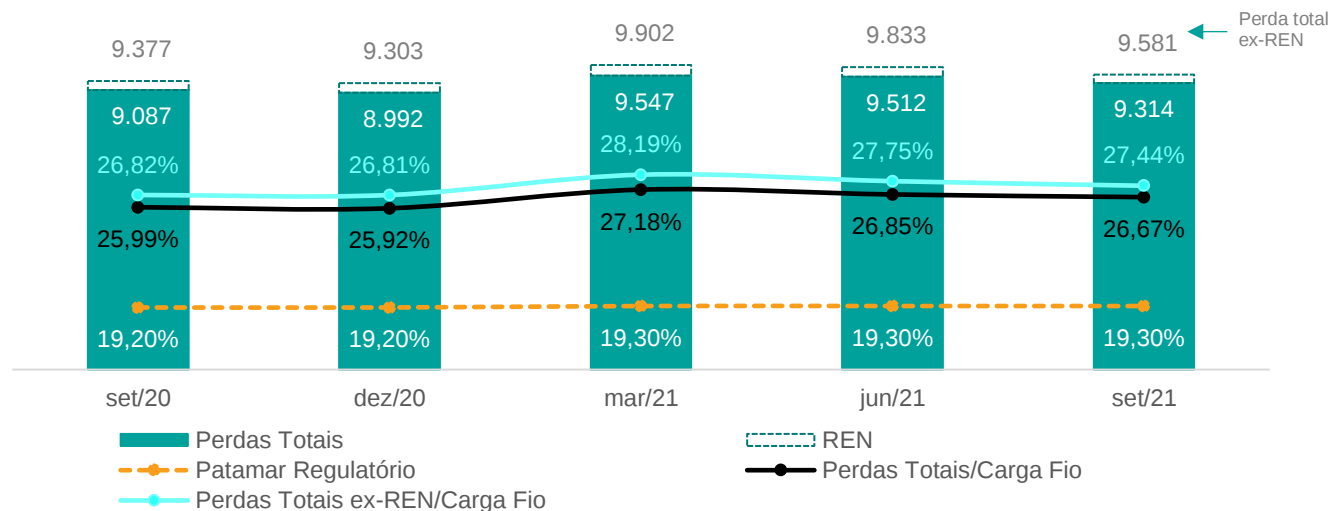
Combate às Perdas

No 3T21, pelo segundo trimestre consecutivo, registramos **queda de 198 GWh** nas perdas totais (12 meses). As perdas totais ex-REN (12 meses) acompanharam essa tendência, sendo 252 GWh menor em relação ao 2T21.

O indicador de perda total sobre a carga fio encerrou o 3T21 em **26,67%**, um **decréscimo de 0,17 p.p.** em relação ao 2T21. Importante destacar o impacto da redução do consumo da classe Concessionárias desde julho/20, quando parte da carga de uma delas migrou para rede básica. Esse efeito isolado e não gerenciável pela Light SESA, que impactou em 0,60 p.p. na perda total sobre a carga fio, traria o resultado no 3T21 para 26,07% caso não tivesse ocorrido.

A Companhia está 7,37 p.p. acima do percentual de repasse regulatório na tarifa, de 19,30%, conforme parâmetros definidos pela ANEEL na Revisão Tarifária (RTP) de março/17, ajustados pelo mercado de referência homologado pelo Regulador na ocasião do reajuste tarifário (IRT) de março/21.

Evolução das Perdas Totais [GWh] | 12 meses



As atividades do **plano de redução de perdas**, revisado no início do ano, seguem apresentando maior eficiência nas ações recorrentes de recuperação de energia. Em relação ao trimestre anterior desse ano, tivemos um aumento de 29.245 (+46%) regularizações devido ao programa de inspeções e potencializamos a ação de substituição de medidores obsoletos, que representou mais de 8,7 mil (+88%) unidades trocadas.

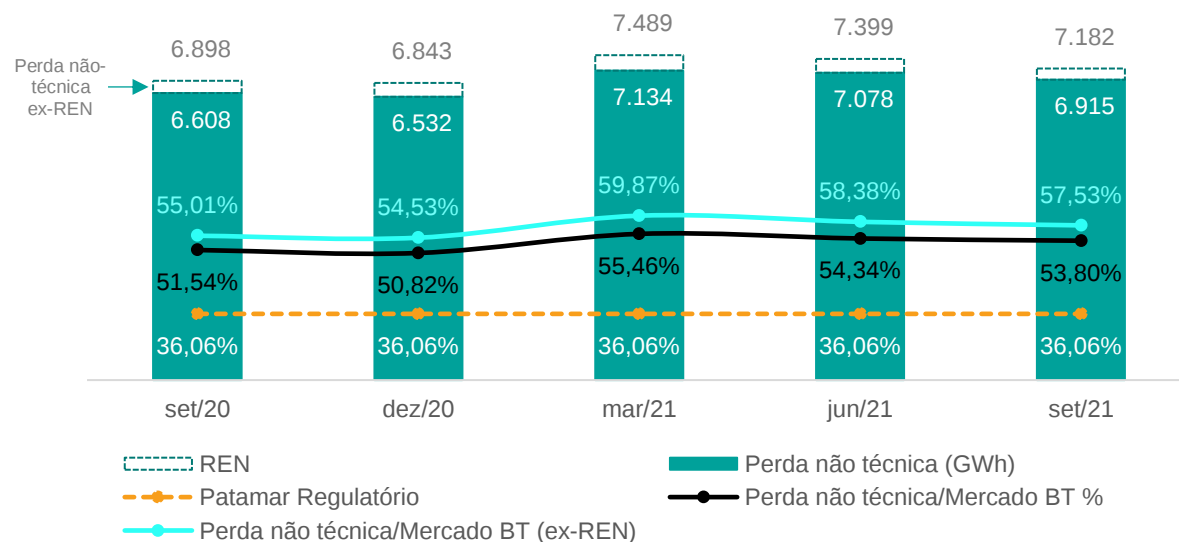
Quando observamos o indicador **Perda não-técnica/Mercado de Baixa Tensão (12 meses)**, de **53,80%**, podemos verificar a **redução de 0,54 p.p.** na comparação com o 2T21. Essa variação é decorrente da redução das perdas não-técnicas em 163 GWh, apesar da redução do Mercado BT em 173 GWh.



Comentário do Desempenho

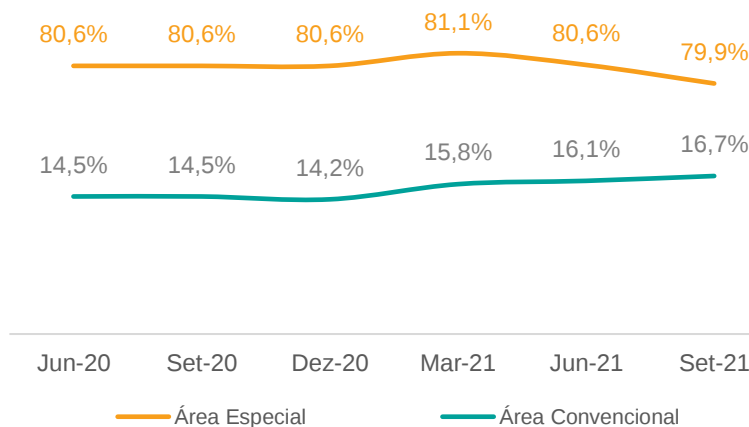
Evolução da perda não-técnica/mercado BT |

12 meses



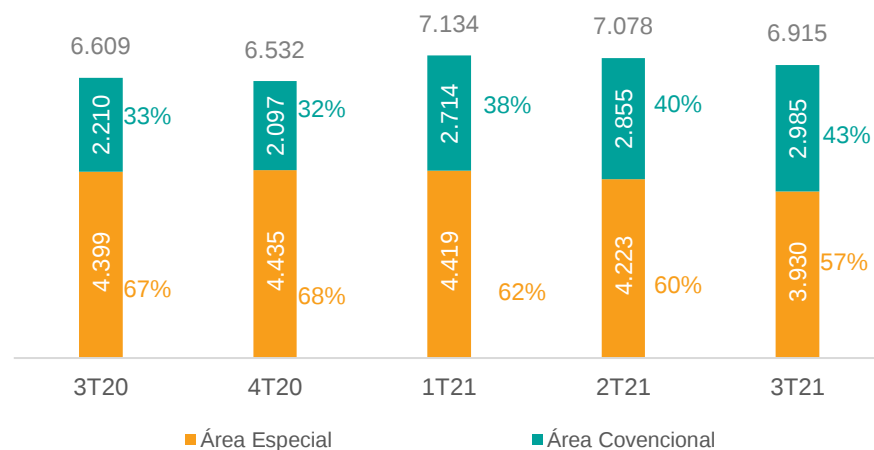
Perdas Totais / Carga Fio |

12 meses



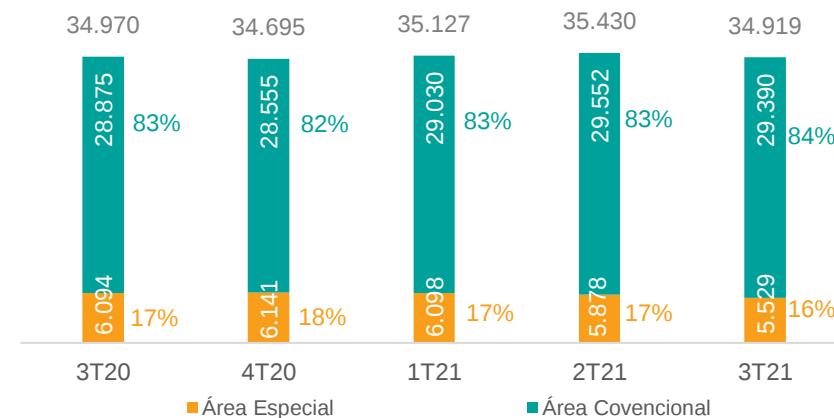
Perda não-técnica [GWh] |

12 meses



Carga Fio [GWh] |

12 meses





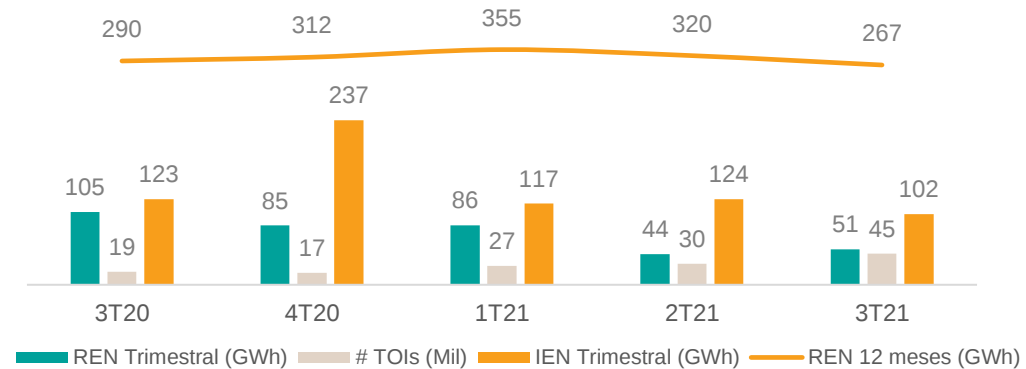
Comentário do Desempenho

O crescimento das perdas na Área Convencional pode ser atribuído, principalmente, a dois fatores. No 1T21, migramos algumas regiões antes classificadas como Área Especial para Convencional, devido à reaproximação com seus clientes. Essas regiões, no entanto, possuem perdas mais elevadas. O segundo fator se refere à suspensão de clientes religados no início de 2020 e localizados na Área Convencional, o que acabou impactando o faturamento nessa área e, consequentemente, o indicador de perdas. Adicionalmente, a dinâmica de temperaturas mais brandas do 3T21 contribuiu positivamente para a redução da carga e, por extensão, das perdas na Área Especial, dada a sua característica de consumo ineficiente.

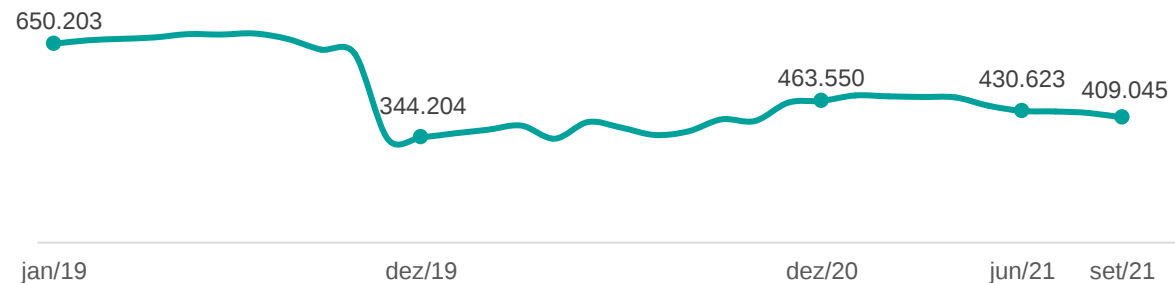
A **Incorporação de Energia (IEN, 12 meses)** no 3T21 foi 21 GWh menor em relação ao 3T20. Porém, sem os efeitos da iniciativa do estoque de cortados realizada em 2020, teria sido 43 GWh maior do que no 3T20, ou 35% superior.

Como mencionado na divulgação de resultados do 1T21, a iniciativa do estoque de

Evolução da IEN trimestral e REN trimestral [12 Meses, GWh] e da quantidade de TOIs [mil]



Estoque de clientes cortados [até set/21]



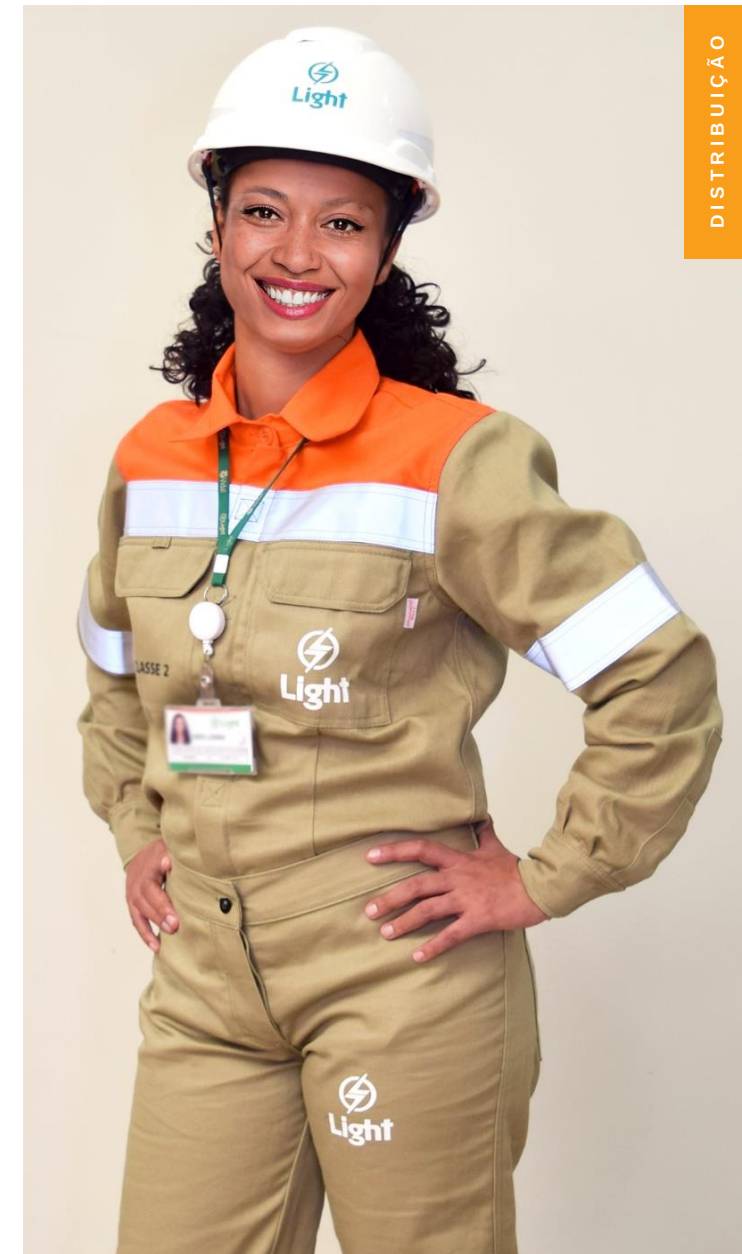


Comentário do Desempenho

cortados permanece em 2021, porém sofreu uma revisão em sua estratégia, visando à melhoria do perfil de arrecadação, levando a um menor volume de regularização de clientes comparado ao ano anterior.

Mesmo com a redução de 76% nas ações de normalização do estoque de cortados, o aprimoramento das diretrizes dessa alavanca tem mostrado resultado e o volume de clientes da base de cortados continuou caindo no 3T21.

A **Recuperação de Energia (REN, 12 meses)** apresentou redução de 16,8% no trimestre em relação ao 2T21, atingindo 267 GWh. Desde abril/21, foi adotada uma nova diretriz no processo de faturamento da REN para potencializar a arrecadação e trazer mais sustentabilidade ao processo. Foi criada uma matriz de atuação, visando adequar o período de cobrança ao perfil e à realidade econômica dos clientes. Essa iniciativa visa aumentar a arrecadação dessas faturas juntamente com os consumos mensais, permitindo que os clientes permaneçam no mercado formal e incrementem o mercado faturado da Companhia de forma sustentável.





Comentário do Desempenho

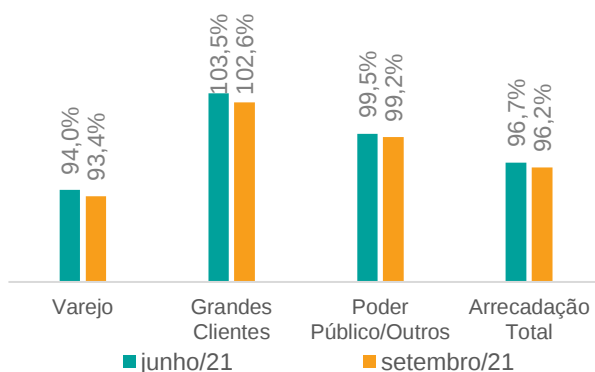
Arrecadação

A **arrecadação total** (12 meses) em setembro/21 alcançou **96,2%, 0,5 p.p. menor que junho/21** (96,7%) e 1,3 p.p. maior em relação a setembro/20 (94,9%).

O indicador foi impactado, principalmente, pelo **maior faturamento** no mês de setembro decorrente da **maior temperatura** e do início da **bandeira tarifária de Escassez Hídrica**, o qual não foi arrecadado totalmente no próprio mês. Parte significativa do faturamento de setembro tem o seu vencimento para o mês subsequente (4T21).

| Taxa de arrecadação por segmento |

12 meses [considera parcelas vencidas de REN]



Seguimos com as melhorias dos processos de arrecadação, destacando-se o aumento no **volume de cortes, negociações, ações administrativas**, implantação de **URA cognitiva** para cobrança, **pagamento através de cartão** de débito, crédito no vencimento e crédito em até 24 meses. Em outubro/21, passamos a oferecer o PIX como mais uma modalidade de pagamento.

O indicador **PECLD sobre Receita Operacional Bruta (12 meses)** encerrado em setembro/21 foi de **3,5%, 0,3 p.p. maior** em relação ao 2T21.

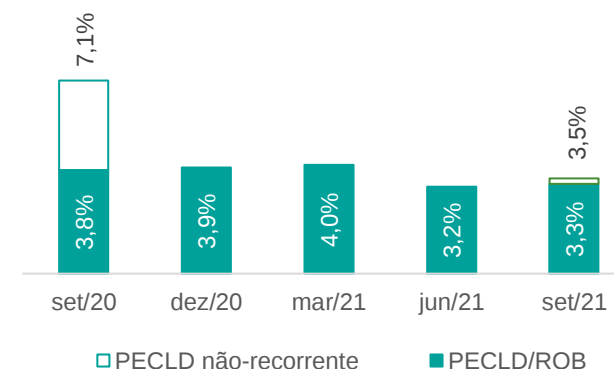
A **PECLD do trimestre foi de R\$245,8 milhões**, 41,8% acima daquela registrada no 3T20, no valor de R\$173,3 milhões. Na comparação anual, a PECLD ficou em linha (R\$518,2 milhões nos 9M21 contra R\$519,5 milhões nos 9M20).

O valor do 3T21 foi impactado pelo **reconhecimento de provisão não-recorrente**, referente a uma parcela do contas a receber de cliente em processo de recuperação judicial, no valor de R\$40,5 milhões. Excluindo esse efeito, a **PECLD do**

trimestre teria sido de R\$205,3 milhões e o indicador **PECLD/ROB de 3,3%**.

| PECLD/ROB |

12 meses





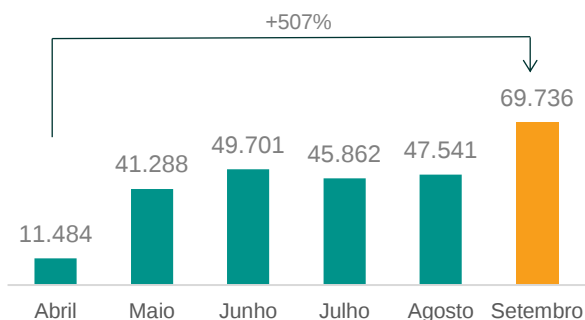
Comentário do Desempenho

Alavancas Operacionais de combate à inadimplência

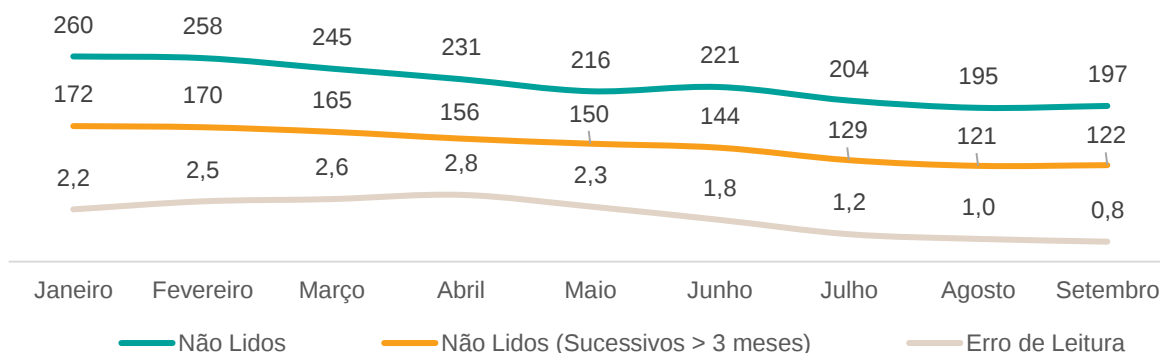
A Pandemia da Covid-19 agravou a situação econômica do estado do Rio de Janeiro, trazendo para a Companhia um desafio ainda maior no **combate à inadimplência** na sua área de concessão.

Durante todo este período a Light intensificou suas ações de cobrança, tais como **envio de SMS, e-mail, WhatsApp**, negativação das dívidas nos órgãos de proteção ao crédito, protesto em cartório, além da suspensão do fornecimento de energia. Também foi **implementada a cobrança via URA cognitiva**, ferramenta que tem sido potencializada e trazendo bons resultados.

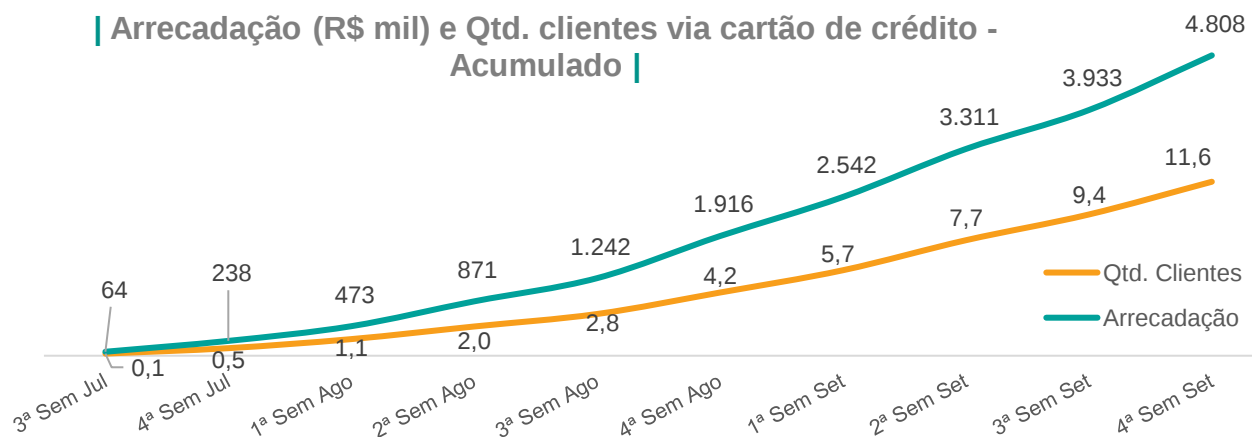
| Quant. contatos URA cognitiva |



| Indicadores Operacionais do Faturamento (Mil Clientes) |



| Arrecadação (R\$ mil) e Qtd. clientes via cartão de crédito - Acumulado |



Todas essas iniciativas têm contribuído para o aperfeiçoamento do processo de faturamento e arrecadação. Os números de não lidos e de erros de leitura estão em trajetória contínua de queda desde janeiro/21, tendo atingido seu menor patamar em

setembro/21. Como resultado de um processo mais eficiente e criterioso do faturamento, é possível observar uma arrecadação em constante crescimento desde o início do ano, além de um incremento contínuo da base de clientes. Ainda durante o



Comentário do Desempenho

3T21, a **Light implantou o pagamento via cartão de crédito**, viabilizando a quitação da dívida integral do cliente em até 24 parcelas.

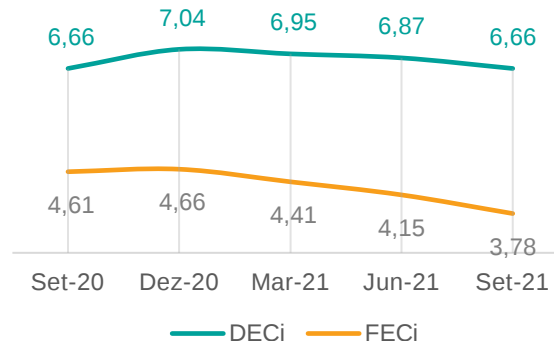
Atualmente, todas as equipes de cobrança estão de posse de maquinetas de cartão e capacitadas a oferecer essa opção no ato da visita ao cliente. **Mais de onze mil clientes já aderiram a essa nova modalidade de pagamento.**

A Light ainda oferece a possibilidade de **pagamento das faturas através do uso do PIX** com o **QR Code**, disponível em todas as faturas emitidas a partir de outubro, além de **carteira digital (PicPay) com programa de recompensas via cashback.**

Qualidade Operacional²

A despeito dos desafios da pandemia, a Light registrou mais uma vez resultados históricos. Esse desempenho é consequência, principalmente, da continuidade da execução do plano de investimentos plurianual e das ações de modernização das redes e

| DECI [horas] e FECi [vezes] | 12 meses



subestações, associado às melhorias operacionais contínuas, como a centralização dos centros de operação e o direcionamento mais assertivo das ações de manutenção.

A Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora – **DECI (12 meses)** no 3T21 foi de **6,66 horas**, uma redução de 3,1% (-0,21h) se comparado a junho/21.

A Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora – **FECi (12 meses)** no 3T21 foi de **3,78x**, ou 8,9% menor (-0,37x) se comparado a

junho/21. O DECI e o FECi atingiram os melhores resultados nos últimos 20 anos.

No 3T21, tanto **o DECI quanto o FECi performaram abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL no contrato de concessão.** O indicador DECI encerrou o trimestre em 17% (-1,36h) abaixo do limite de 8,02 horas e o FECi em 27% (-1,37x) abaixo do limite de 5,15x.

*A Light continua com excelentes resultados operacionais, sendo a 2ª melhor distribuidora do país em termos de DECI e FECi**

*Fonte: Companhia com base em dados da Aneel. Distribuidoras com mais de 1 milhão de clientes.

² Os índices de DEC e FEC apresentados foram recalculados de acordo com decisão da ANEEL.



Comentário do Desempenho

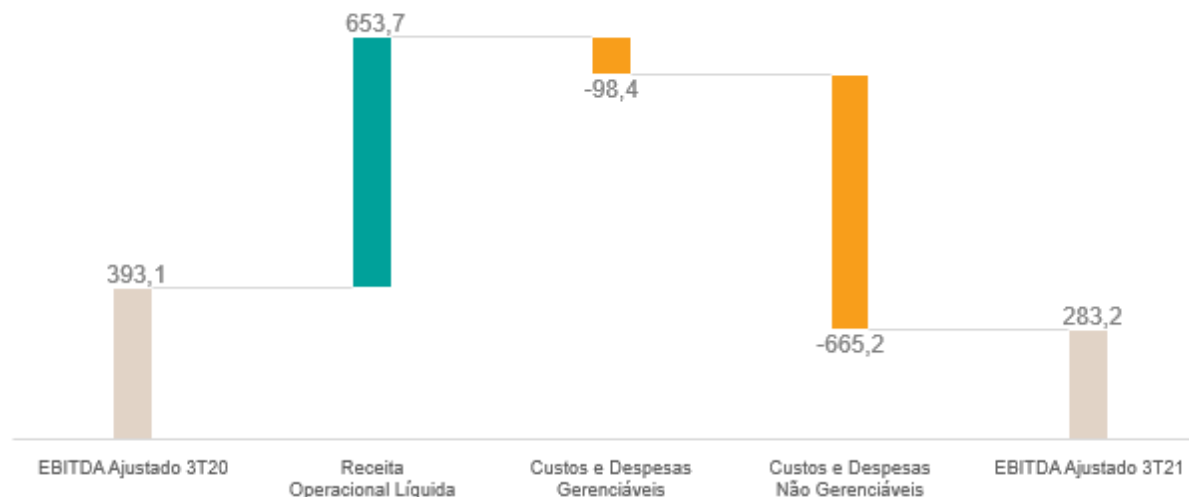
Desempenho Financeiro

O **EBITDA Ajustado da Distribuidora**, no 3T21 foi de R\$283,2 milhões, sendo 27,9% menor do que o registrado no 3T20. Esse resultado foi devido ao aumento da PECLD e contingências judiciais, parcialmente compensado pela redução do PMS. **Desconsiderando a PECLD não-recorrente** constituída nesse trimestre, conforme explicado na seção Arrecadação, o **EBITDA Ajustado teria sido de R\$323,7 milhões**.

A **receita operacional líquida** no 3T21, excluindo-se a receita de construção, foi de R\$3.282,7 milhões, 24,9% acima da registrada no 3T20, com os seguintes destaques:

A receita proveniente de Clientes Cativos e Livres finalizou o trimestre em R\$2.507,1 milhões, um acréscimo de 18,0% em relação ao 3T20, principalmente, pela entrada em vigor das bandeiras tarifárias em 2021, pelo reajuste tarifário ocorrido em março/21 (efeito médio de 6,75%) e, também, pelo avanço de 10,8% do mercado faturado dos Clientes Livres.

EBITDA Ajustado | 3T20 / 3T21 - R\$MM



A Energia não-faturada encerrou em R\$48,5 milhões, uma redução de R\$88,1 milhões em relação ao 3T20, em virtude da temperatura média do 3T21 ter sido 1,6°C menor.

A CVA em R\$534,9 milhões no 3T21, R\$270,4 milhões maior em relação ao 3T20, em razão, principalmente, do aumento das despesas com Risco Hidrológico, parcialmente mitigado pela venda das sobras contratuais no mercado de curto prazo, pela redução das despesas com rede

básica e pelo maior faturamento das bandeiras tarifárias.

O Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão (VNR) foi de R\$166,6 milhões no 3T21, vs. VNR de R\$69,1 milhões no 3T20, devido ao aumento do IPC-A verificado no período.

No 3T21, os **custos/despesas gerenciáveis** totalizaram R\$632,0 milhões, 27,6% acima do registrado no 3T20, devido a maior PECLD (incluindo a não-recorrente) e provisões para



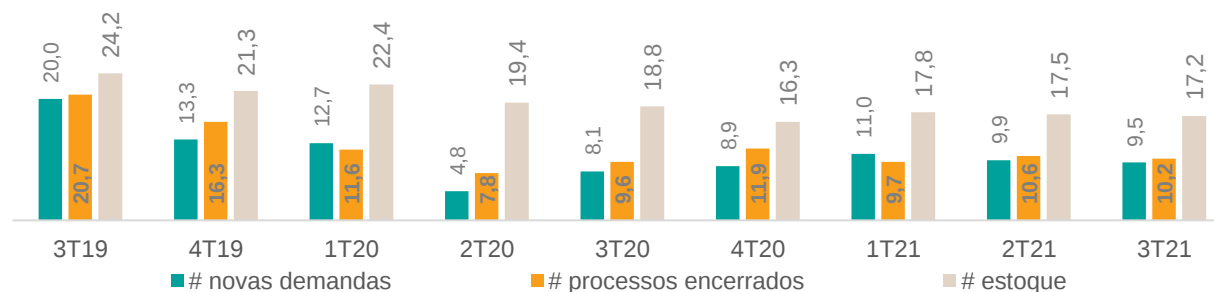
Comentário do Desempenho

contingências, embora o PMSO tenha reduzido.

A rubrica **PMSO** (Pessoal, Material, Serviços e Outros) registrou queda de 24,5% (R\$48,1 milhões) em comparação ao 3T20. As menores **despesas com PMS** são consequência da maior capitalização resultante do investimento realizado no período, conforme previsto pelas práticas regulatórias e que irá compor a BRR da Companhia. Verificamos, também, uma redução de R\$9,3 milhões na linha de Serviços em função da melhoria da produtividade e aumento de eficiência em processos operacionais.

As **provisões/contingências** encerraram o 3T21 em R\$53,2 milhões. O valor do 3T20 ajustado pelo estorno de provisões cíveis e trabalhistas, que foram de R\$26,7 milhões e R\$33,2 milhões, respectivamente, teríamos um aumento de R\$14,2 milhões. Essa variação é decorrente, principalmente, da maior provisão para processos cíveis, justificado pelo envelhecimento do estoque de processos. As provisões do Juizado Especial Cível – JEC ficaram em linha devido

| Judicialização - JEC [Mil] |



à melhor gestão do estoque de processos, mesmo com o aumento de 17,8% de novas

demandas processuais, na comparação do 3T21 com o 3T20. O aumento de novas demandas reflete os impactos no Judiciário ocorridos em 2020 em função das medidas de restrição adotadas para contenção da Pandemia. Não obstante, seguimos observando uma tendência de redução do estoque de processos JEC, em especial quando comparado com 3T19 (-28,8%).

Os **custos e despesas não gerenciáveis** no 3T21 foram de R\$2.551,7 milhões, R\$665,2 milhões (35,3%) acima do registrado no mesmo período do ano anterior, decorrente do aumento de custos dos contratos de compra de energia da UTE Norte Fluminense

e de usinas com contratos por disponibilidade, bem como despesas com a CCEE.

A expressiva elevação da geração térmica no 3T21 contribuiu para maiores gastos com os contratos de energia de usinas por disponibilidade, os quais foram R\$494,2 milhões maiores do que no 3T20.

O reajuste da tarifa da UTE Norte Fluminense impactou os custos em R\$186,7 milhões. Além da alta do dólar no período do reajuste (novembro/20), tivemos também a elevação do IGP-M, ambos efeitos contribuindo para elevação da tarifa desta usina.

As despesas da CCEE aumentaram R\$217,2 milhões no 3T21 em relação ao 3T20. Dentre as principais variações destacamos:



Comentário do Desempenho

A expressiva elevação do PLD durante todo o 3T21 e a queda do GSF contribuíram para o aumento dos custos decorrentes dos riscos hidrológicos em R\$869,1 milhões.

O despacho de usinas térmicas mais caras e a importação de energia de países vizinhos pelo ONS, com o objetivo de garantir a segurança energética do abastecimento levou à elevação de R\$210,8 milhões nos Encargos de Serviço do Sistema (ESS).

A receita de venda de sobras contratuais no mercado *spot* (R\$671,1 milhões), devido à alta do PLD e à redução da carga, em conjunto com os créditos recebidos do excedente financeiro da conta do Encargo de Energia de Reserva (R\$168,0 milhões), contribuiu para atenuar a elevação total de despesas com a CCEE no 3T21.

O **resultado financeiro no 3T21** foi negativo em R\$339,3 milhões, comparado com R\$115,6 milhões negativos no 3T20, uma redução de R\$223,7 milhões. Essa variação é explicada pelos impactos que ocorreram nas linhas:

Resultado Financeiro [R\$ MM]	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Receitas Financeiras	258,2	104,6	146,8%	175,3	857,4	-79,6%
Despesas Financeiras	(597,6)	(220,2)	171,3%	(920,6)	(1.083,0)	-15,0%
Total	(339,3)	(115,6)	193,5%	(745,3)	(225,6)	230,3%

Encargos da dívida (-R\$98,1 milhões), decorrente principalmente do aumento da taxa básica de juros.

Operações de *swap* e variação cambial (-R\$87,1 milhões), derivada da perda com a marcação a mercado das operações de *swap* de dívidas em moeda estrangeira em função da abertura da curva futura do CDI.

Variação monetária (-R\$64,8 milhões) devido ao maior IPC-A registrado no período (3,0% no 3T21 vs. 1,2% no 3T20).

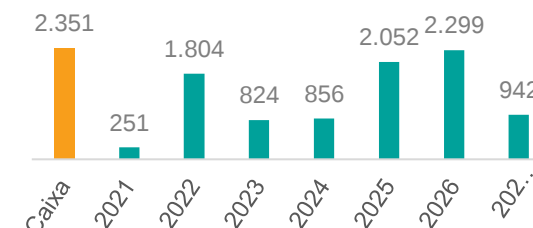
No ano, o resultado financeiro foi de R\$745,3 milhões negativos, vs. o resultado dos 9M20, de R\$225,6 milhões também negativos.

A Distribuidora obteve **lucro líquido de R\$374,5 milhões** no 3T21, contra R\$86,7 milhões reportado no 3T20. O resultado foi

impactado pelo **reconhecimento de decisão do STF** nesse trimestre, no valor de R\$539,9 milhões, que prevê a não incidência do IRPJ/CSLL sobre a atualização pela Selic nos casos de restituição de tributos pagos a maior.

Amortização [R\$MM]

Prazo médio: 3,6 anos



Indexadores de dívida





Comentário do Desempenho

Geração

Light Energia S.A.

Enfrentando a Crise Hídrica em 2021

Ao final do 2º trimestre, a Crise Hídrica se materializava a cada dia, indicando um **cenário muito severo para os geradores hidrelétricos** em face da perspectiva de níveis de GSF muito baixo se comparados à média histórica para os meses finais do período seco, que coincidem com o 3º trimestre do ano.

Essa realidade foi confirmada como se esperava. A **escassez hídrica elevou significativamente o PLD**, que esteve no teto do início do trimestre até 24 de setembro, e consequentemente, o **GSF atingiu valores historicamente baixos**.

Essa combinação de fatores é especialmente desafiadora para os geradores hidrelétricos participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, na medida em que a geração hidrelétrica é deslocada pela

geração térmica, despachada em grande parte fora da ordem de mérito (GFOM) para preservação e recuperação dos reservatórios. Todos esses eventos reunidos reduziram ainda mais o GSF e aumentaram a exposição dos geradores hidrelétricos ao mercado de curto prazo.

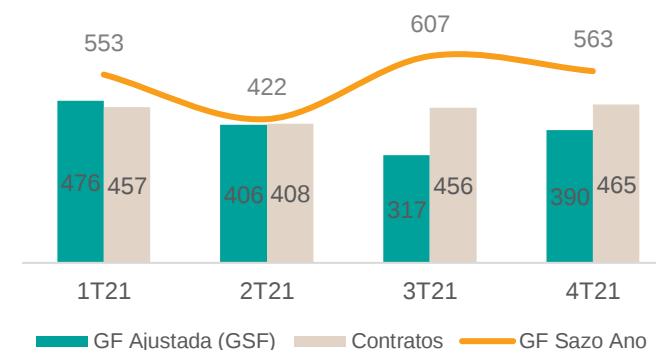
A Light Energia foi afetada por tal conjuntura, tendo no 3T21 uma energia alocada, após o ajuste do GSF, de apenas 317 MWm para fazer frente a 456 MWm de contratos de venda de energia.

A **gestão prudente do hedge hidrológico** realizado ao longo do 1º semestre de 2021, produziu **importantes efeitos para a proteção do resultado econômico**, garantindo a robustez necessária para o enfrentamento do período mais crítico da Crise Hídrica.

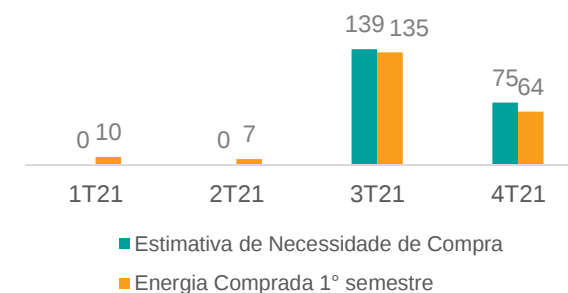
As projeções ao final do 2T21 indicavam que a Light Energia teria uma exposição ao mercado de 110 MWm, tendo adquirido naquele momento 123 MWm. Porém, o cenário foi mais restritivo, levando a exposição final para 139 MWm no 3T21. **A gestão ativa com foco na preservação do**

resultado da Geradora, levou a uma energia comprada previamente de 135 MWm, resultando numa exposição de apenas 4 MWm ao final do 3T21.

| Garantia Física [MWm] |



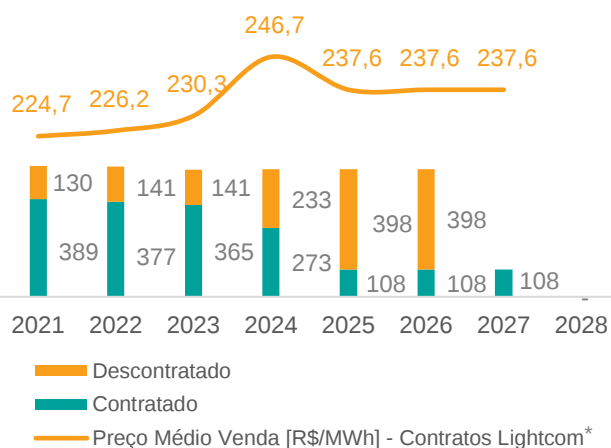
| Balanço de Energia [MWm] |





Comentário do Desempenho

| Volume Contratado de Energia [MWm] |



*Valores líquidos de impostos na data base de janeiro/21.

Durante os meses do 3T21, o PLD esteve praticamente no seu limite máximo (R\$583,88/MWh). Esse seria o preço de liquidação das exposições ao mercado de curto prazo – MCP, caso a Light Energia não tivesse agido preventivamente adotando uma postura conservadora frente às incertezas do mercado.

Dessa forma, a Light Energia mitigou sua exposição com a aquisição de energia no mercado livre de forma antecipada e a

preços inferiores ao PLD do 3T21 (R\$290/MWh).

Desempenho Operacional

A estratégia da Companhia para **gestão do balanço energético** se baseia na mitigação do risco hidrológico por meio de ações proativas na comercialização de energia. Essa estratégia combina as operações conjuntas da Geradora com a Comercializadora da Light, somando esforços para maximizar o resultado consolidado nas operações de compra e venda de energia. Com isso se busca proteger o resultado da Geradora em momentos de crise, como o verificado ao longo do 3º trimestre desse ano.

Como parte da estratégia da Geradora, deixamos **uma parcela relevante de sua Garantia Física não contratada**. Em 2021, 18,5% do total de energia estão alocados para essa finalidade. Essa parcela da energia não comercializada é utilizada para **mitigar os efeitos da sazonalização e das variações do GSF ao longo do ano**.

As medidas adotadas pela Light Energia foram determinantes para enfrentar o cenário adverso da Crise Hídrica **sem impactos relevantes para o seu desempenho econômico-financeiro**. A compra de energia a preços menores do que o PLD do período mostrou-se acertada para o enfrentamento do período mais crítico do ano. Face a estratégia adotada ao longo de 2021, o balanço energético da Companhia registrou sobras para o atendimento integral dos montantes vendidos no período. Em função da sazonalização dos contratos, foi possível a redução da alocação de venda de energia no 3T21 em 14,7% quando comparado aos volumes do 3T20. Na compra verificamos um aumento de 194,5%, principalmente no ACL, em função da compra de energia para enfrentar os impactos da Crise Hídrica.



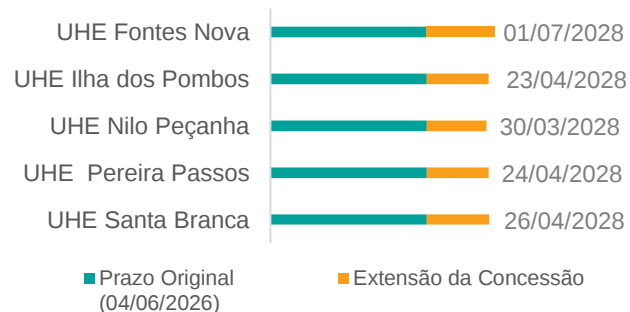
Comentário do Desempenho

Atualização do Acordo do GSF

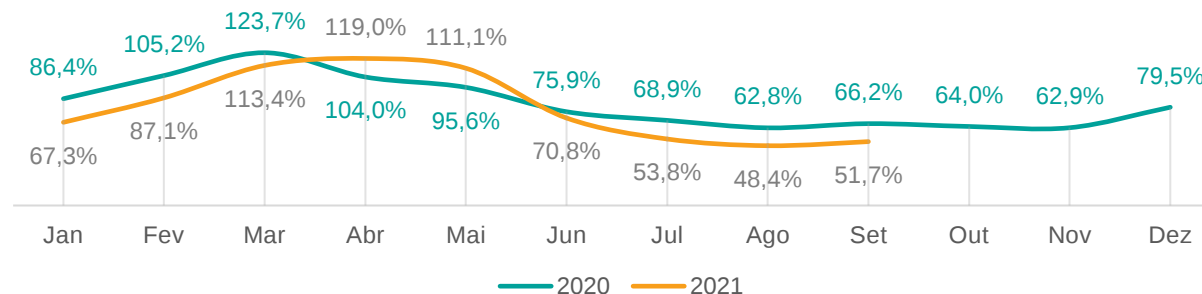
Em agosto/21, como parte do Acordo do GSF, a ANEEL homologou os prazos de extensão de concessão das usinas e estações elevatórias da Light Energia em aproximadamente 24 meses, conforme a expectativa da Companhia.

Em setembro/21, a Light Energia solicitou desistência e extinção de determinadas ações judiciais que a protegiam dos efeitos extraordinários do GSF e formalizou na Aneel o aceite dos novos prazos das concessões dos seus ativos.

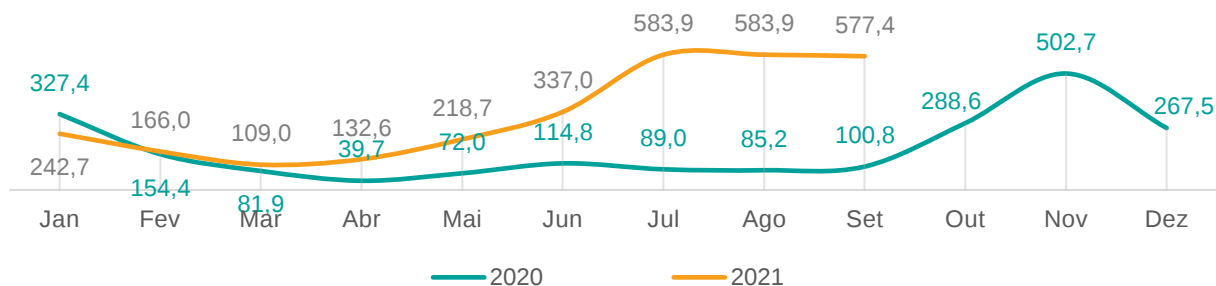
Novos prazos de concessões da Light Energia



GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal SE/CO [R\$/MWh]





Comentário do Desempenho

Desempenho Financeiro

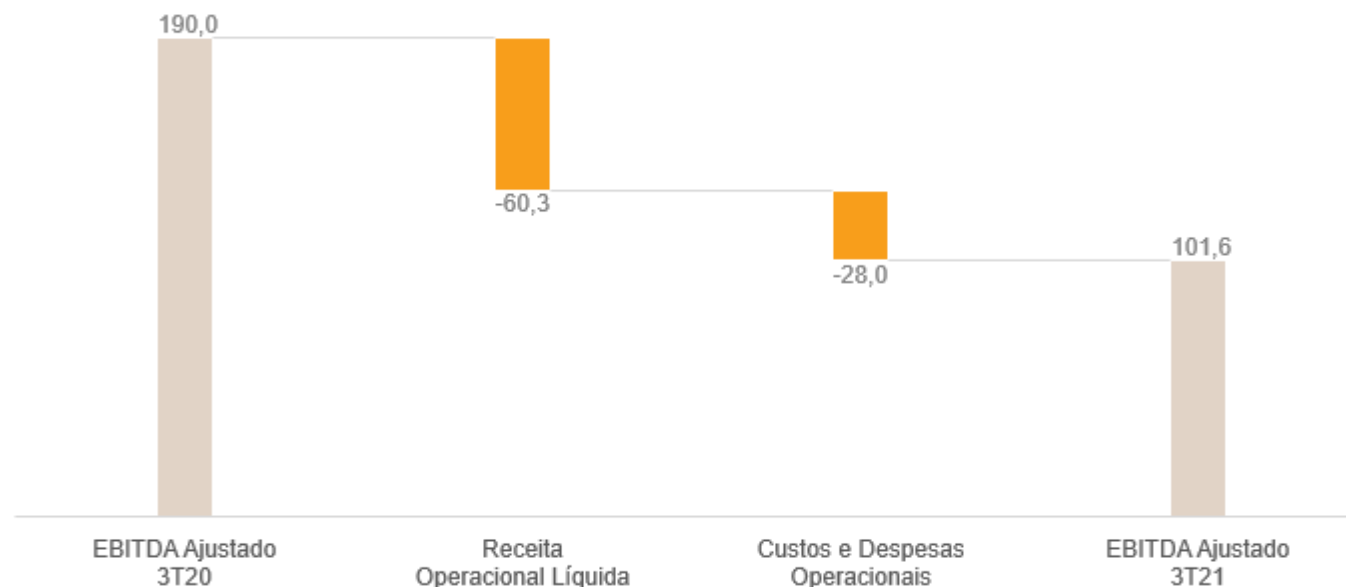
No 3T21, houve uma redução de 22,8% (R\$60,3 milhões) na **receita líquida** em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior devido, principalmente, à sazonalização dos contratos no 3T21, o que resultou numa alocação menor de energia quando comparado ao 3T20.

Os **custos e despesas operacionais** encerraram o 3T21 em R\$161,8 milhões vs. R\$88,9 milhões registrados no 3T20, um aumento de 81,9%, devido a maiores custos com a energia comprada, em virtude das ações de proteção da Crise Hídrica, compensando a necessidade de compra de energia devido ao baixo GSF do período.

As **despesas com PMS** apresentaram uma redução de R\$2,4 milhões em comparação com o mesmo trimestre do ano anterior, concentrada na linha de pessoal.

A **depreciação** aumentou R\$43,6 milhões em comparação com o 3T20 em virtude da regulamentação do GSF pela Aneel, cujos efeitos foram reconhecidos no 4T20.

EBITDA ajustado | 3T20 / 3T21 - R\$MM



O **EBITDA Ajustado** foi de R\$101,6 milhões no 3T21, representando uma redução de 46,5% em relação ao 3T20. Essa variação é resultado da sazonalização dos contratos com menor venda de energia e da maior compra de energia para *hedge* hidrológico.



Comentário do Desempenho

No 3T21, o **resultado financeiro** foi negativo em R\$93,2 milhões em linha com o 3T20. As principais oscilações foram nas linhas de:

| Operações de swap e variação cambial, que apresentaram variação líquida de R\$51,1 milhões negativos, derivada da perda com a marcação a mercado das operações de swap de dívidas em moeda estrangeira pela abertura da curva futura do CDI.

| Os encargos da dívida foram impactados pelo aumento na taxa básica de juros, gerando um efeito negativo de R\$44,0 milhões.

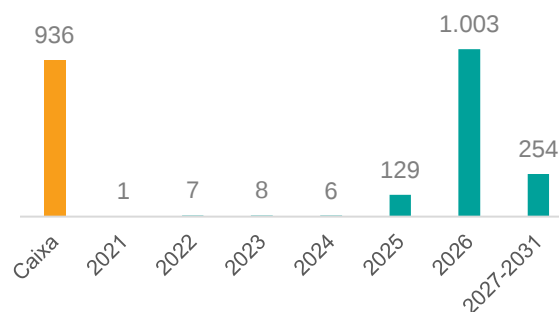
Tais resultados foram compensados parcialmente nesse trimestre pela ausência da atualização do GSF, cujo saldo passivo foi liquidado em abril/21, e pela maior remuneração de aplicações financeiras devido ao maior saldo de caixa e incremento de rentabilidade.

A Light Energia, excluindo sua participação em Guanhães, obteve um **prejuízo líquido** de R\$31,0 milhões no 3T21 frente a um lucro de R\$56,2 milhões no 3T20.

Resultado Financeiro [R\$ MM]	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Receitas Financeiras	95,4	46,2	106,2%	23,9	434,6	-94,2%
Despesas Financeiras	(188,6)	(139,9)	34,8%	(278,5)	(547,4)	-48,9%
Total	(93,2)	(93,7)	-0,5%	(254,6)	(112,8)	125,8%

| Amortização [R\$MM] |

prazo médio: 3,1 anos



| Indexadores de dívida |





Comentário do Desempenho

Comercialização

Lightcom Comercializadora S.A.

Desempenho Operacional e Financeiro

O **volume comercializado** no 3T21 foi de 739 MWh, representando um aumento de 17,8% em relação ao 3T20 (627 MWh). Esse crescimento foi resultado de maiores negociações intra-ano com agentes de mercado (geradores e comercializadoras).

O **preço médio de venda** neste período foi de R\$248,8/MWh, representando um incremento de 40,9% em relação ao praticado no 3T20 (R\$176,6/MWh). A elevação dos preços de mercado e a maior atuação nas operações intra-ano contribuíram para esse aumento, bem como aos preços dos contratos de venda de longo prazo que compõem a carteira da Lightcom.

A Comercializadora registrou um **EBITDA Ajustado** de R\$32,8 milhões no 3T21 contra um EBITDA Ajustado de R\$8,5 milhões no

EBITDA ajustado | 3T20 / 3T21 - R\$MM

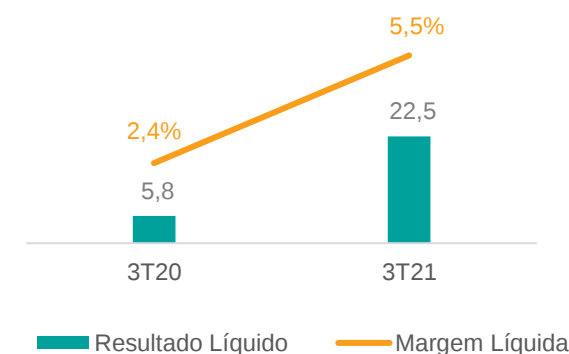


3T20 em virtude da maior receita com a revenda de energia.

O **resultado financeiro** da Lightcom apresentou uma variação positiva de R\$1,2 milhão na comparação com o 3T20, explicada pelo maior caixa e, também, pelo maior retorno das aplicações financeiras no comparativo entre os períodos.

O **lucro líquido** foi de R\$22,5 milhões, R\$16,7 milhões superior a 3T20.

Resultado Líquido [R\$M] e Margem Líquida [%] |





Comentário do Desempenho

Questões ambientais, sociais e de governança [ESG]

Desempenho no Trimestre

No 3T21, **avancamos no Plano de Ação ESG**, com destaque para a realização de workshops de engajamento sobre o tema com colaboradores da companhia e a definição do Índice de Maturidade ESG das empresas parceiras, com posterior *feedback* e sugestão de boas práticas.

Nesse trimestre foi definido que a **Matriz de Materialidade** será atualizada e aperfeiçoada considerando não só o cenário atual e as demandas de nossos *stakeholders* como também incorporando novos filtros de análise. O Comitê ESG+, responsável por acompanhar e propor melhorias na agenda de sustentabilidade, aprovou a metodologia proposta e irá acompanhar o processo por meio de reuniões de trabalho.

A Matriz de Materialidade irá apresentar os temas mais relevantes para a sustentabilidade, sob a ótica da companhia e

de nossos *stakeholders*, que serão utilizados como base para os nossos relatos e para a definição da estratégia da Light para os próximos anos.

Foi criado o **Comitê ESG operacional**, que acompanha mensalmente a evolução de metas ESG específicas que compõem a remuneração variável do CEO, diretores, executivos e responsáveis técnicos pelos temas. Essas metas são relacionadas à diversidade, resíduos e reflorestamento.

Nesse trimestre, a Companhia confirmou a participação no processo do **Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE**

B3), que terá sua carteira divulgada no final de 2021. A Light faz parte da carteira do ISE B3 por 14 edições, desde 2007.

No lançamento do Lightcast, o podcast voltado para o público interno da Light, em quatro episódios, os executivos comentaram sobre as melhores práticas ambientais, sociais e de governança, atreladas às metas ESG da Companhia.

A seguir, estão os indicadores selecionados com base na análise dos principais aspectos ESG abordados pelo mercado ou pelos frameworks existentes (GRI, SASB, PRI, ISE etc).





Comentário do Desempenho

Indicadores ESG

Principais Indicadores	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Ambiental						
% de sites certificados SGI (Light Energia)	100%	100%	0,0 p.p.	100%	100%	0,0 p.p.
% de sites certificados SGA (Light SESA)	88%	88%	0,0 p.p.	88%	88%	0,0 p.p.
% de geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	0,0 p.p.	100%	100%	0,0 p.p.
Consumo de água por empregado (m³)	4,57	4,09	11,7%	13,89	13,39	3,8%
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	5,39	5,33	1,2%	16,75	15,85	5,7%
Social						
Colaboradores próprios	5.313	5.407	-1,7%	5.313	5.407	-1,7%
Colaboradores terceirizados	7.947	6.157	29,1%	7.947	6.157	29,1%
% de mulheres na Light	18,1%	18,4%	-0,3 p.p.	18,1%	18,4%	-0,3 p.p.
% de mulheres em cargos de liderança	27,1%	27,2%	-0,1 p.p.	27,1%	27,2%	-0,1 p.p.
Média de horas de treinamento por empregado	5,7	12,9	-55,8%	14,83	39,4	-62,4%
Taxa de rotatividade	2,1%	3,2%	-1,1 p.p.	6,7%	10,4%	-3,7 p.p.
Taxa de frequência de acidentes	2,15	2,48	-13,3%	2,78	2,14	29,9%
Taxa de gravidade de acidentes	184	79	132,9%	375	66	468,2%
Reclamações por total de clientes	7,89%	8,13%	-0,2 p.p.	33,35%	29,33%	4,02 p.p.
Governança						
% de conselheiros independentes	100,0%	77,8%	22,2 p.p.	100,0%	77,8%	22,2 p.p.
% de mulheres na Alta Administração	37,5%	26,7%	10,8 p.p.	37,5%	26,7%	10,8 p.p.
Ações em poder da Alta Administração	88.100	35.750	146,4%	88.100	35.750	146,4%
Idade média da Alta Administração	54	53	1,9%	54	53	1,9%
Outros						
Rede de distribuição (km)	80.437	79.164	1,6%	80.437	79.164	1,6%
Investimento em Eficiência Energética (R\$ MM)	14,88	8,07	84,4%	45,06	27,31	65,0%
Investimento em P&D (R\$ MM)	5,64	4,19	34,4%	18,34	15,49	18,4%



Comentário do Desempenho

Entre as principais variações verificadas no trimestre em relação ao mesmo período do ano anterior, destacamos:

- Aumento no número de conselheiros independentes no Conselho de Administração. Com a eleição dos membros do Conselho de Administração na AGOE de abril de 2021, todos passaram a ser independentes e 1/3 são mulheres.
- No terceiro trimestre de 2021 ocorreram 17 acidentes, mesmo volume ocorrido no segundo trimestre desse ano e no terceiro trimestre de 2020. Contudo, verificamos uma redução de 13% na frequência de acidentes em função do aumento no número de horas trabalhadas no período, o que impacta no cálculo do indicador. Com relação à taxa de gravidade, observamos um aumento de 133% em relação ao mesmo período do ano anterior em função da ocorrência de um acidente de gravidade alta ocorrido no mês de julho. Para evitarmos novos acidentes, realizamos diagnóstico da causa e atuamos na revisão dos processos, conscientizando os envolvidos.

- Aumento de 29% no número de terceiros conforme o avanço do contrato de revitalização do Vertedouro da UHE Ilha dos Pombos, mobilização para o início das obras do Túnel by-pass do Complexo de Lajes e do aumento do efetivo em campo nas atividades de gestão e controle.

- Aumento de 84% nos investimentos em eficiência energética em função da retomada dos projetos que, em sua totalidade, haviam sido impactados pelo período de agravamento da Covid-19. No trimestre, destacamos o início do projeto no Hospital Central da Polícia Militar, que contempla a modernização do sistema de iluminação e a troca de 367 aparelhos condicionadores de ar individuais ineficientes por um sistema de refrigeração com uma única unidade de condensação, sendo muito mais eficiente do que os aparelhos substituídos.

- Aumento de 34% nos investimentos em P&D em função da retomada do fluxo normal dos projetos após o período crítico da pandemia da Covid-19 e da conclusão de cinco projetos relacionados ao

desenvolvimento de tecnologias para o combate às perdas não técnicas.

- Redução na quantidade de homem-hora treinado devido ao alto volume de treinamentos no 3T20, por ocasião ainda da primarização de equipes realizada no fim de 2019 e início de 2020. Em 2021 toda a Companhia está sendo mobilizada para a implantação do Programa de Excelência em Gestão, que contempla a revisão de processos e o estabelecimento de rotinas que levarão a Light a um aprendizado contínuo.

- Redução de 0,2 p.p. nas reclamações por cliente, mantendo a tendência de queda em relação ao 1T21, já verificada no 2T21, resultado de inúmeras ações voltadas para reduzir a quantidade de reclamações entrantes, tais como acompanhamento da execução da leitura em campo, elaboração de um guia de possíveis reclamações, com dicas rápidas para o atendimento, monitorias com foco na melhoria dos processos e treinamento dos atendentes quanto a análise de histórico de consumo para que estejam prontos para o período do



Comentário do Desempenho

Verão, quando as altas temperaturas fazem com que os clientes reclamem do aumento do consumo.

| Aumento de 12% no consumo de água por empregado, devido a maior utilização das instalações da Companhia com o retorno parcial de alguns colaboradores que anteriormente estavam em regime de teletrabalho.



Comentário do Desempenho

ANEXO I – Conciliação EBITDA

EBITDA CVM (R\$ MM)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Lucro/Prejuízo Líquido (A)	364,0	136,0	167,6%	325,4	258,0	26,1%
IR/CS (B)	341,4	(22,7)	-	25,9	(615,9)	-
IR/CS DIFERIDO (C)	281,8	(51,4)	-	617,0	492,7	25,2%
EBT (A - (B + C))	(259,1)	210,1	-	(317,4)	381,2	-
Depreciação e Amortização (D)	(200,0)	(148,4)	34,8%	(499,4)	(445,2)	12,2%
Despesa Financeira Líquida (E)	(428,9)	(207,1)	107,1%	(993,4)	(333,0)	198,3%
EBITDA CVM ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	369,8	565,6	-34,6%	1.175,3	1.159,4	1,4%
Equivalência Patrimonial (F)	(0,1)	(9,8)	-98,5%	(11,5)	(16,1)	-28,5%
Outras Receitas/Despesas Operacionais (G)	(43,2)	(11,9)	261,6%	(31,9)	(22,1)	44,3%
EBITDA Ajustado = EBITDA CVM - (F) - (G)	413,1	587,3	-29,6%	1.218,8	1.197,7	1,8%



Comentário do Desempenho

ANEXO II – Demonstração do Resultado - Consolidado

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Receita Operacional Bruta	5.636,3	4.626,7	21,8%	16.353,6	13.389,7	22,1%
Deduções	(1.996,6)	(1.678,7)	18,9%	(6.194,8)	(5.191,0)	19,3%
Receita Operacional Líquida	3.639,7	2.948,0	23,5%	10.158,8	8.198,7	23,9%
Despesa Operacional	(3.426,6)	(2.509,2)	36,6%	(9.439,4)	(7.446,3)	26,8%
PMSO	(164,7)	(215,1)	-23,4%	(598,2)	(672,9)	-11,1%
Pessoal	(86,1)	(97,6)	-11,9%	(292,1)	(322,7)	-9,5%
Material	(4,2)	(8,0)	-47,6%	(21,9)	(21,0)	4,4%
Serviço de Terceiros	(91,7)	(118,7)	-22,8%	(332,3)	(357,2)	-7,0%
Outros	17,2	9,2	86,6%	48,2	28,0	72,5%
Energia Comprada	(2.762,9)	(1.992,7)	38,7%	(7.664,9)	(5.689,5)	34,7%
Depreciação	(200,0)	(148,4)	34,8%	(499,4)	(445,2)	12,2%
Provisões	(53,2)	20,4	-	(158,6)	(119,2)	33,1%
PECLD	(245,8)	(173,3)	41,8%	(518,2)	(519,5)	-0,2%
EBITDA Ajustado	413,1	587,3	-29,6%	1.218,8	1.197,7	1,8%
Resultado Financeiro	(428,9)	(207,1)	107,1%	(993,4)	(333,0)	198,3%
Receita Financeira	358,0	149,5	139,5%	200,5	1.290,7	-84,5%
Despesa Financeira	(787,0)	(356,6)	120,7%	(1.193,8)	(1.623,7)	-26,5%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(43,2)	(11,9)	261,6%	(31,9)	(22,1)	44,3%
Resultado Antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial	(259,0)	219,8	-	(305,9)	397,3	-
IR/CS	341,4	(22,7)	-	25,9	(615,9)	-
IR/CS Diferido	281,8	(51,4)	-	617,0	492,7	25,2%
Equivalência Patrimonial	(0,1)	(9,8)	-98,5%	(11,5)	(16,1)	-28,5%
Lucro Líquido	364,0	136,0	167,6%	325,4	258,0	26,1%



Comentário do Desempenho

ANEXO III – Demonstração do Resultado - Distribuição

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Receita Operacional Bruta	5.510,4	4.496,1	22,6%	15.903,6	13.014,4	22,2%
Fornecimento de Energia	3.701,7	3.348,2	10,6%	11.614,8	10.299,1	12,8%
CVA	596,9	264,5	125,7%	1.023,0	255,0	301,3%
Receita de Construção	278,4	230,1	21,0%	672,2	570,8	17,8%
Outras Receitas - crédito PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-
Outras Receitas	933,4	653,3	42,9%	2.593,6	1.889,5	37,3%
Deduções da Receita Operacional	(1.949,3)	(1.637,0)	19,1%	(6.063,1)	(5.071,9)	19,5%
Receita Operacional Líquida	3.561,1	2.859,1	24,6%	9.840,6	7.942,4	23,9%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	(2.830,2)	(2.116,7)	33,7%	(7.925,0)	(5.998,1)	32,1%
Energia elétrica comprada para revenda e despesas da CCEE	(2.262,6)	(1.520,1)	48,9%	(6.270,9)	(4.591,4)	36,6%
Encargos de conexão e uso da rede	(289,1)	(366,5)	-21,1%	(981,9)	(835,9)	17,5%
Custo de construção	(278,4)	(230,1)	21,0%	(672,2)	(570,8)	17,8%
Custo/Despesa Operacional	(447,7)	(349,3)	28,2%	(1.219,5)	(1.258,3)	-3,1%
Pessoal	(76,7)	(87,1)	-12,0%	(261,2)	(291,5)	-10,4%
Material	(4,1)	(7,6)	-45,4%	(21,3)	(20,1)	6,2%
Serviços de terceiros	(86,6)	(113,0)	-23,4%	(315,2)	(341,2)	-7,6%
Provisões	(299,1)	(152,5)	96,1%	(676,2)	(640,8)	5,5%
Outros	18,7	10,8	72,6%	54,5	35,3	54,4%
EBITDA Ajustado	283,2	393,1	-27,9%	696,0	686,1	1,4%
Depreciação e amortização	(142,3)	(134,2)	6,1%	(413,4)	(402,5)	2,7%
Outras receitas/despesas operacionais	(42,0)	(11,9)	251,6%	(46,6)	(20,7)	125,6%
Resultado do Serviço	99,0	247,0	-59,9%	236,0	262,9	-10,3%
Resultado Financeiro	(339,3)	(115,6)	193,5%	(745,3)	(225,6)	230,3%
Receita Financeira	258,2	104,6	146,8%	175,3	857,4	-79,6%
Despesa Financeira	(597,6)	(220,2)	171,3%	(920,6)	(1.083,0)	-15,0%
Resultado antes dos impostos	(240,4)	131,4	-	(508,3)	38,3	-
IR/CS	352,2	(20,1)	-	214,6	(603,9)	-
IR/CS Diferido	262,6	(24,5)	-	492,0	601,8	-18,2%
Lucro/Prejuízo Líquido	374,5	86,7	331,7%	197,3	35,1	462,0%



Comentário do Desempenho

ANEXO IV – Demonstração do Resultado - Geração

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	3T21	3T20	Variação 2T21/2T20	1S21	1S20	Variação 1S21/1S20
Receita Operacional Bruta	233,8	298,4	-21,7%	735,1	825,3	-10,9%
Suprimento - Venda de energia própria	209,4	219,5	-4,6%	601,4	671,5	-10,4%
Suprimento - Energia de Curto Prazo	22,3	76,7	-70,9%	127,5	146,8	-13,1%
Outras - TUSD	2,1	2,3	-7,1%	6,2	6,4	-3,6%
Outras	0,0	0,0	-46,2%	0,1	0,5	-89,8%
Deduções da Receita Operacional	(29,3)	(33,6)	-12,8%	(89,8)	(100,6)	-10,8%
Receita Operacional Líquida	204,5	264,8	-22,8%	645,3	724,6	-10,9%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	(93,2)	(62,2)	49,9%	(182,0)	(210,4)	-13,5%
Custo/Despesa Operacional	(9,6)	(12,6)	-23,9%	(33,0)	(32,9)	0,2%
Pessoal	(4,5)	(6,1)	-27,2%	(14,8)	(17,7)	-16,4%
Material	(0,2)	(0,4)	-55,5%	(0,6)	(0,9)	-32,8%
Serviços de terceiros	(4,0)	(4,4)	-9,8%	(12,9)	(12,5)	3,6%
Provisões	0,1	(0,5)	-	(0,6)	2,2	-
Outros	(1,0)	(1,1)	-10,7%	(4,1)	(4,0)	1,8%
EBITDA Ajustado	101,6	190,0	-46,5%	430,3	481,4	-10,6%
Depreciação e amortização	(57,6)	(14,1)	309,6%	(85,7)	(42,3)	102,6%
Outras receitas/despesas operacionais	(1,3)	(0,0)	42166,7%	(1,7)	(0,8)	106,3%
Resultado do Serviço	42,7	175,9	-75,7%	342,9	438,2	-21,8%
Equivalência Patrimonial	-	(0,1)	-	-	(0,5)	-
Resultado Financeiro	(93,2)	(93,7)	-0,5%	(254,6)	(112,8)	125,8%
Receita Financeira	14,8	46,2	-67,9%	25,0	434,6	-94,2%
Despesa Financeira	(108,1)	(139,9)	-22,8%	(279,6)	(547,4)	-48,9%
Resultado antes dos Impostos	(50,5)	82,1	-	88,3	325,0	-72,8%
IR/CS	(3,1)	(0,3)	1080,9%	(160,0)	(0,9)	18288,5%
IR/CS Diferido	22,6	(26,0)	-	136,6	(104,4)	-
Lucro/Prejuízo Líquido	(31,0)	55,8	-	64,9	219,7	-70,5%



Comentário do Desempenho

ANEXO V – Balanço Patrimonial Consolidado

ATIVO (R\$ MM)	3T21	4T20
Circulante	8.560	7.974
Caixa e equivalentes de caixa	109	653
Títulos e valores mobiliários	3.389	2.436
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	2.407	3.257
Estoques	71	62
Tributos e contribuições a recuperar	1.023	656
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	201	137
Ativos financeiros do setor	612	58
Despesas pagas antecipadamente	21	25
Dividendos a receber	-	-
Serviços prestados a receber	36	45
Instrumentos financeiros derivativos swaps	-	156
Outros créditos	545	339
Ativos classificados como mantidos para venda	147	-
Não Circulante	18.585	18.424
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	1.095	1.014
Tributos e contribuições a recuperar	3.462	4.420
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	364	-
Tributos diferidos	930	450
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Instrumentos financeiros derivativos swaps	108	960
Depósitos vinculados a litígios	227	242
Ativos financeiros do setor	518	15
Ativo financeiro da concessão	6.571	5.197
Outros créditos	0	120
Ativo de contrato	345	983
Investimentos	357	366
Imobilizado	1.710	1.655
Intangível	2.828	2.899
Ativo de direito de uso	71	102
Ativo Total	27.145	26.397

PASSIVO (R\$ MM)	3T21	4T20
Circulante	4.173	7.217
Fornecedores	1.715	3.440
Tributos e contribuições a pagar	210	167
Imposto de renda e contribuição social a pagar	83	2
Empréstimos e financiamentos	446	1.320
Debêntures	478	1.031
Passivos financeiros do setor	391	-
Instrumentos financeiros derivativos swap	-	-
Dividendos a pagar	-	164
Obrigações trabalhistas	95	91
Valores a serem restituídos a consumidores	-	296
Obrigações por arrendamento	32	47
Encargos regulatórios	312	275
Outros Débitos	412	384
Não Circulante	14.222	12.104
Empréstimos e financiamentos	4.083	3.091
Debêntures	5.683	4.243
Instrumentos financeiros derivativos swap	13	-
Tributos e contribuições a pagar	191	192
Tributos diferidos	272	408
Participações societárias a descoberto	-	-
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	30	31
Benefícios pós-emprego	505	648
Obrigações por arrendamento	5	5
Valores a serem restituídos a consumidores	43	59
Outros débitos	3.358	3.382
Patrimônio Líquido	8.750	7.076
Capital Social	5.392	4.051
Reserva de capital	17	9
Reservas de lucros	2.816	2.816
Ajustes de avaliação patrimonial	293	304
Outros resultados abrangentes	-105	-105
Lucros acumulados	337	-
Passivo Total	27.145	26.397



Comentário do Desempenho

ANEXO VI – Balanço Energético

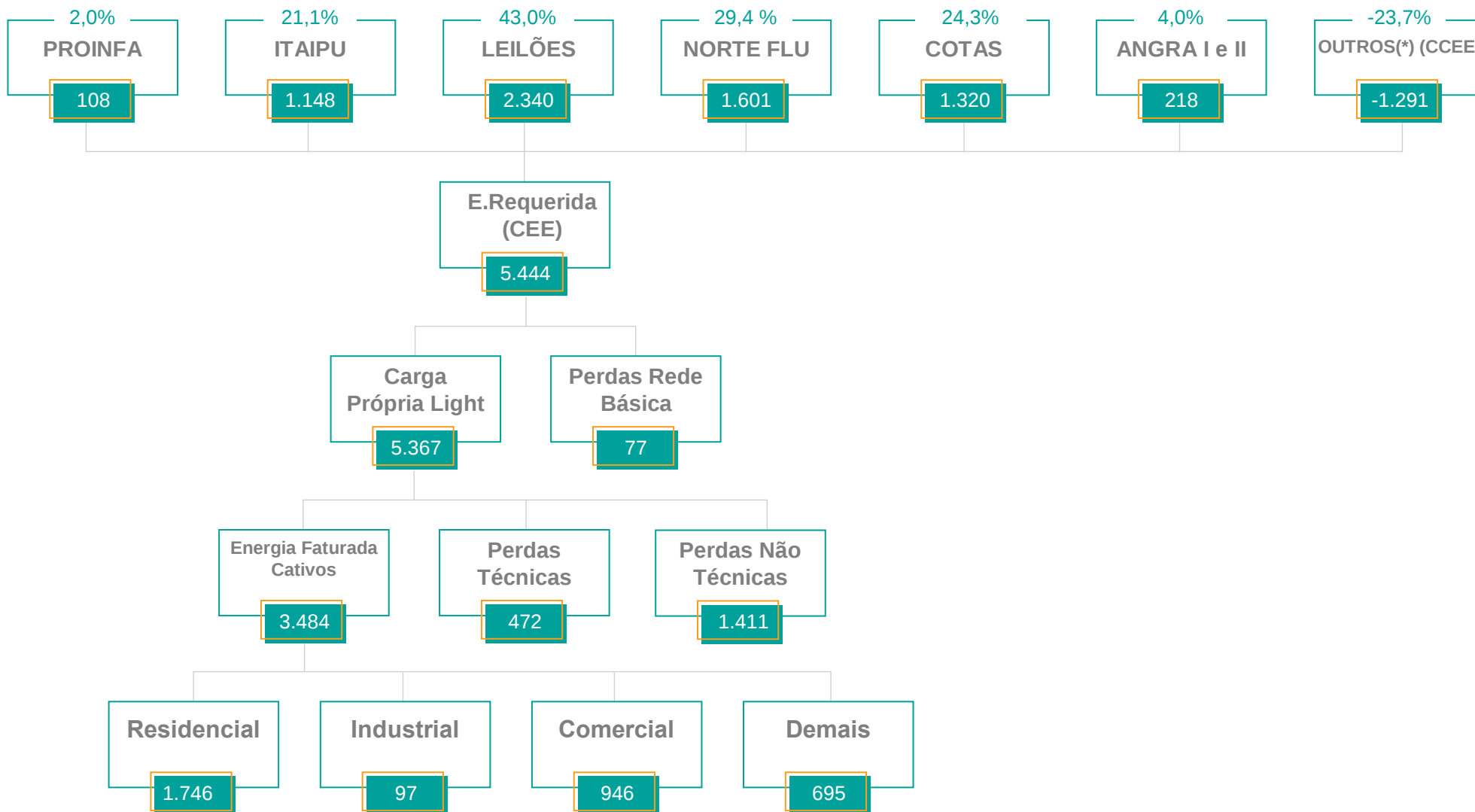
Balanço Energético (GWh)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
= Carga Fio	7.596	8.099	-6.2%	25.867	25.635	0.9%
- Energia medida transportada para concessionárias	244	450	-45.7%	946	1.502	-37.0%
- Energia medida transportada para clientes livres	1.985	1.792	10.8%	6.054	5.334	13.5%
= Carga Própria	5.367	5.858	-8.4%	18.867	18.799	0.4%
- Energia Faturada (Cativo)	3.484	3.776	-7.7%	11.958	12.213	-2.1%
Mercado Baixa Tensão	2.708	2.881	-6.0%	9.452	9.451	0.0%
Mercado Média e Alta Tensão	776	896	-13.3%	2.507	2.762	-9.2%
= Perda Total	1.883	2.081	-9.5%	6.908	6.586	4.9%



Balanco energético da Distribuição (GWh)

Comentário do Desempenho

3º trimestre 2021 - Dados realizados até agosto (setembro totalmente previsto) |





Comentário do Desempenho

Observação

As tabelas listadas abaixo encontram-se disponíveis no site de RI da Companhia para consulta:

| Custos e Despesas – Distribuição

| Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA

| Resultado Financeiro – Consolidado, Distribuição, Geração

| Balanço Patrimonial – Distribuição e Geração

| Fluxo de Caixa – Consolidado, Distribuição e Geração

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS,
INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS,

PARA O TRIMESTRE FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

BALANÇOS PATRIMONIAIS	1
BALANÇOS PATRIMONIAIS	2
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS	3
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES	4
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	5
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	6
DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS	7
1. CONTEXTO OPERACIONAL	8
2. ENTIDADES INVESTIDAS	9
3. BASE DE PREPARAÇÃO	11
4. ATIVO CLASSIFICADO COMO MANTIDO PARA VENDA	13
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	14
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	15
7. CLIENTES	15
8. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR	16
9. INVESTIMENTOS	16
10. IMOBILIZADO	18
11. INTANGÍVEL	24
12. FORNECEDORES	26
13. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR	27
14. TRIBUTOS DIFERIDOS	27
15. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	28
16. DEBÊNTURES	31
17. PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS	33
18. CONTINGÊNCIAS	35
19. BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO	36
20. OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO E ATIVO DE DIREITO DE USO	37
21. OUTROS DÉBITOS	39
22. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	41
23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO	43
24. RECEITA LÍQUIDA	44
25. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	45
26. ENCARGOS DE USO DA REDE E ENERGIA COMPRADA	45
27. RESULTADO FINANCEIRO	46
28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTO DE RISCOS	47
29. TRANSAÇÕES QUE NÃO ENVOLVEM CAIXA	56

LIGHT ENERGIA S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020
(Em milhares de reais)

ATIVO	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e equivalentes de caixa	5	46.052	164.429	46.075	164.603
Títulos e valores mobiliários	6	859.016	911.342	890.397	927.055
Clientes	7	86.401	959.421	89.228	979.534
Tributos e contribuições a recuperar	8	965	1.089	968	1.093
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	8	-	8.759	-	8.759
Instrumentos financeiros derivativos swaps	28	-	78.290	-	78.290
Dividendos a receber		23.905	21.569	-	-
Estoques		6.512	6.155	6.512	6.155
Serviços prestados a receber		-	2.565	-	2.565
Despesas pagas antecipadamente		379	2.328	379	2.328
Outros créditos		4.911	3.358	5.881	4.243
		1.028.141	2.159.305	1.039.492	2.174.625
Ativos classificados como mantidos para venda	4	93.500	93.500	93.500	93.500
TOTAL DO ATIVO CIRCULANTE		1.121.641	2.252.805	1.132.940	2.268.125
Instrumentos financeiros derivativos swaps	28	30.412	319.909	30.412	319.909
Depósitos vinculados a litígios		3.520	3.522	3.520	3.522
Investimentos	9	56.619	58.258	-	-
Imobilizado	10	1.329.276	1.269.576	1.397.448	1.339.192
Intangível	11	390.369	437.157	390.369	437.157
Ativos de direito de uso	20	589	1.836	597	1.858
Despesas pagas antecipadamente		52	-	52	-
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE		1.810.837	2.090.258	1.822.398	2.101.638
TOTAL DO ATIVO		2.932.478	4.343.063	2.955.338	4.369.763

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020
(Em milhares de reais)

PASSIVO	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Fornecedores	12	40.635	1.842.084	48.066	1.849.195
Tributos e contribuições a pagar	13	8.084	14.427	8.230	14.576
Imposto de renda e contribuição social a pagar	13	82.272	461	82.559	747
Empréstimos e financiamentos	15	13.485	423.812	18.536	428.847
Debêntures	16	4.357	2.506	4.357	2.506
Obrigações trabalhistas		7.155	6.349	7.155	6.349
Dividendos a pagar		415.601	189.059	415.601	189.059
Obrigações por arrendamento	20	657	1.767	666	1.788
Outros débitos	21	19.334	22.275	19.270	22.618
TOTAL DO PASSIVO CIRCULANTE		591.580	2.502.740	604.440	2.515.685
Empréstimos e financiamentos	15	1.073.276	671.039	1.083.276	684.789
Debêntures	16	507.285	12.386	507.285	12.386
Instrumentos financeiros derivativos swaps	28	7.731	-	7.731	-
Tributos diferidos	14	271.671	408.289	271.671	408.289
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	17	6.412	5.589	6.412	5.589
Obrigações por arrendamento	20	-	214	-	219
Outros débitos	21	5.999	7.198	5.999	7.198
TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE		1.872.374	1.104.715	1.882.374	1.118.470
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	23.1	77.422	77.422	77.422	77.422
Reservas de lucro		25.462	25.462	25.462	25.462
Proposta de dividendos adicionais		-	331.996	-	331.996
Ajustes de avaliação patrimonial		292.804	304.402	292.804	304.402
Outros resultados abrangentes		(3.674)	(3.674)	(3.674)	(3.674)
Lucros acumulados		76.510	-	76.510	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		468.524	735.608	468.524	735.608
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		2.932.478	4.343.063	2.955.338	4.369.763

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Notas	Controladora				Consolidado			
		01.07.2021	01.01.2021	01.07.2020	01.01.2020	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2020	01.01.2020
		a	a	a	a	a	a	a	a
		30.09.2021	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2020
RECEITA LÍQUIDA	24	194.824	619.641	257.739	704.894	204.491	645.337	264.830	724.647
CUSTO TOTAL	25	(156.073)	(287.335)	(84.394)	(278.024)	(156.771)	(288.951)	(85.084)	(277.632)
Custos com energia elétrica	26	(93.157)	(182.218)	(62.127)	(212.561)	(93.249)	(182.017)	(62.211)	(210.350)
Custos de operação		(62.916)	(105.117)	(22.267)	(65.463)	(63.522)	(106.934)	(22.873)	(67.282)
LUCRO BRUTO		38.751	332.306	173.345	426.870	47.720	356.386	179.746	447.015
DESPESAS OPERACIONAIS		(4.822)	(12.896)	(3.636)	(8.112)	(5.020)	(13.522)	(3.851)	(8.784)
Despesas gerais e administrativas	25	(3.554)	(11.154)	(3.633)	(7.267)	(3.752)	(11.780)	(3.848)	(7.939)
Outras receitas		-	54	-	-	-	54	-	-
Outras despesas		(1.268)	(1.796)	(3)	(845)	(1.268)	(1.796)	(3)	(845)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	9	8.383	22.266	5.472	17.233	-	-	(132)	(500)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS		42.312	341.676	175.181	435.991	42.700	342.864	175.763	437.731
RESULTADO FINANCEIRO	27	(93.273)	(254.445)	(93.385)	(111.905)	(93.248)	(254.590)	(93.704)	(112.774)
Receita		95.040	23.327	46.128	434.093	95.353	23.948	46.240	434.577
Despesa		(188.313)	(277.772)	(139.513)	(545.998)	(188.601)	(278.538)	(139.944)	(547.351)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL		(50.961)	87.231	81.796	324.086	(50.548)	88.274	82.059	324.957
Imposto de renda e contribuição social correntes	14	(2.681)	(158.937)	-	-	(3.094)	(159.980)	(263)	(871)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14	22.595	136.618	(25.994)	(104.409)	22.595	136.618	(25.994)	(104.409)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO		(31.047)	64.912	55.802	219.677	(31.047)	64.912	55.802	219.677
LUCRO (PREJUÍZO) BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO (R\$ / ação)	23	(0,401)	0,838	0,721	2,837	(0,401)	0,838	0,721	2,837

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora e Consolidado			
		01.07.2021 a 30.09.2021	01.01.2021 a 30.09.2021	01.07.2020 a 30.09.2020	01.01.2020 a 30.09.2020
Lucro (prejuízo) líquido do período	23	(31.047)	64.912	55.802	219.677
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL		(31.047)	64.912	55.802	219.677

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais)

Nota	Controladora e consolidado						TOTAL
	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	DIVIDENDOS ADICIONAIS PROPOSTOS	AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	LUCROS ACUMULADOS	
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020	77.422	25.462	331.996	304.402	(3.674)	-	735.608
Lucro líquido do período	23	-	-	-	-	64.912	64.912
Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	-	-	-	(11.598)	-	11.598	-
Dividendos deliberados pela AGO (R\$4,2881/ação)	-	-	(331.996)	-	-	-	(331.996)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021	77.422	25.462	-	292.804	(3.674)	76.510	468.524

Nota	Controladora e consolidado						TOTAL
	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	DIVIDENDOS ADICIONAIS PROPOSTOS	AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	LUCROS ACUMULADOS	
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019	77.422	25.462	83.605	320.049	(3.674)	-	502.864
Lucro líquido do período	23	-	-	-	-	219.677	219.677
Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	-	-	-	(11.753)	-	11.739	(14)
Dividendos deliberados pela AGO (R\$1,0709/ação)	-	-	(83.605)	-	-	-	(83.605)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2020	77.422	25.462	-	308.296	(3.674)	231.416	638.922

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		(372.883)	372.506	(353.707)	386.653
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		87.231	324.086	88.274	324.957
Depreciação e amortização	25	83.911	40.490	85.729	42.309
Perda na venda ou baixa de intangível, imobilizado, investimento e arrendamento		722	41	722	41
Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras	27	86.715	338.100	86.715	338.100
Provisão e atualização financeira para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e baixas e atualização financeira de depósitos vinculados a litígios		999	294	999	294
Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures e amortização dos custos	15/16	75.820	48.773	76.527	50.059
Rendimentos sobre mútuo		-	7.171	-	7.171
Varição swap	27	6.663	(415.521)	6.663	(415.521)
Juros sobre obrigações de arrendamento	20	101	202	103	205
Resultado de equivalência patrimonial	9	(22.266)	(17.233)	-	500
Variações nos ativos e passivos		(692.779)	46.103	(699.439)	38.538
Títulos e valores mobiliários		(14.877)	(4.181)	(15.345)	(3.648)
Clientes		873.020	(58.404)	890.306	(57.829)
Dividendos recebidos		21.568	6.446	-	-
Estoques		(357)	(1.859)	(357)	(1.859)
Despesas pagas antecipadamente		1.897	526	1.897	526
Depósitos vinculados a litígios		2	(57)	2	(57)
Outros créditos		(1.553)	(210)	(1.639)	(212)
Fornecedores		(1.801.449)	181.651	(1.801.129)	181.582
Obrigações trabalhistas		806	1.022	806	1.023
Tributos, contribuições e impostos líquidos		(62.850)	6.681	(62.951)	6.720
Serviços prestados a receber		2.565	-	2.565	-
Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas		(176)	(1)	(176)	(1)
Outros débitos		(4.138)	(20.234)	(4.547)	(20.210)
Instrumentos financeiros derivativos swap		368.855	10.997	368.855	10.997
Juros pagos	15/16	(64.356)	(32.325)	(65.047)	(33.627)
Juros recebidos		-	(7.171)	-	(7.171)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(11.736)	(36.778)	(12.679)	(37.696)
Caixa líquido consumido nas atividades de investimento		(26.253)	(615.466)	(41.812)	(625.966)
Aquisições de bens do ativo imobilizado		(93.356)	(37.876)	(93.715)	(37.876)
Aquisições de bens do ativo intangível		(100)	(59)	(100)	(59)
Resgate de aplicações financeiras		3.187.556	337.969	3.219.576	353.530
Aplicações financeiras		(3.120.353)	(915.500)	(3.167.573)	(941.561)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento		280.759	(3.815)	276.991	(6.729)
Pagamento de obrigações por arrendamento	20	(1.442)	(1.313)	(1.460)	(1.329)
Dividendos pagos		(105.454)	-	(105.454)	-
Captação e custos de captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	15/16	1.480.053	-	1.480.053	-
Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	15/16	(1.092.398)	(2.502)	(1.096.148)	(5.400)
Redução de caixa e equivalentes de caixa		(118.377)	(246.775)	(118.528)	(246.042)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		164.429	335.863	164.603	341.688
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		46.052	89.088	46.075	95.646

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Receitas		805.027	843.470	832.085	863.873
Venda de mercadorias, produtos e serviços	24	708.435	804.860	735.134	825.263
Receitas referentes à construção de ativos próprios	29	96.592	38.610	96.951	38.610
Insumos adquiridos de terceiros		(284.007)	(263.942)	(315.490)	(261.601)
Custo dos produtos, mercadorias e serviços vendidos	25	(182.218)	(212.562)	(182.017)	(210.350)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(101.789)	(51.380)	(133.473)	(51.251)
Valor adicionado bruto		521.020	579.528	516.595	602.272
Retenções		(83.911)	(40.490)	(85.729)	(42.309)
Depreciação e amortização	25	(83.911)	(40.490)	(85.729)	(42.309)
Valor adicionado líquido produzido		437.109	539.038	430.866	559.963
Valor adicionado recebido em transferência		45.593	451.326	23.948	434.077
Resultado de equivalência patrimonial	9	22.266	17.233	-	(500)
Receitas financeiras	24	23.327	434.093	23.948	434.577
Valor adicionado total a distribuir		482.702	990.364	454.814	994.040
Distribuição do valor adicionado		482.702	990.364	454.814	994.040
Pessoal		20.191	14.222	20.356	14.349
Remuneração direta		16.312	9.620	16.477	9.746
Benefícios		2.773	2.643	2.773	2.644
FGTS		949	1.368	949	1.368
Outros		157	591	157	591
Impostos, taxas e contribuições		117.749	209.251	119.798	211.088
Federais		116.827	208.368	118.876	210.204
Estaduais		4	14	4	14
Municipais		918	869	918	870
Remuneração de capitais de terceiros		279.850	547.214	249.748	548.926
Juros		278.347	545.677	248.218	546.716
Aluguéis		1.503	1.537	1.530	2.210
Remuneração de capitais próprios		64.912	219.677	64.912	219.677
Lucro líquido do período	23	64.912	219.677	64.912	219.677

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT ENERGIA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
Para o período findo em 30 de setembro de 2021
(Em milhares de Reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Light Energia S.A. (“Companhia” ou “Light Energia”) - Sociedade por ações de capital aberto, com sede na cidade do Rio de Janeiro - RJ, que tem como atividades principais: (a) estudar, planejar, construir, operar e explorar sistemas de geração e transmissão, comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido ou venham a ser concedidos ou autorizados, por qualquer título de direito, ou as empresas das quais mantenha ou venha a manter o controle acionário; (b) desenvolver atividades nos diferentes campos de energia, em quaisquer de suas fontes, com vista à exploração econômica e comercial; (c) prestar serviços técnicos de operação, manutenção e planejamento de instalações elétricas de terceiros; (d) ceder onerosamente faixas de servidão de linhas aéreas e áreas de terras exploráveis de usinas e reservatórios, desde que sejam contabilizadas em separado e que a cessão seja previamente aprovada pela autoridade que outorgue concessão, autorização ou permissão para a Companhia realizar quaisquer das atividades previstas em seu objeto social; (e) exercer atividades direta ou indiretamente relacionadas ao seu objeto; e, (f) participar em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista. Compreende as usinas de Pereira Passos, Nilo Peçanha, Ilha dos Pombos, Santa Branca e Fontes Nova, com potência instalada total de 855 MW. O prazo de concessão da Companhia é de 30 anos, com vencimento previsto para junho de 2026.

1.1 Impactos da COVID-19

Em março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (“OMS”) declarou o surto da COVID-19 como uma pandemia. Diante disso, inúmeras ações foram tomadas pelos governos em diversos países, inclusive no Brasil, por meio dos Governos Federal, Estadual e Municipal. Neste sentido as medidas de isolamento social adotadas para conter a propagação do vírus provocaram interferências nas atividades econômicas, causando incertezas e impactos nas atividades do setor elétrico.

Impacto nas Informações Trimestrais

Para fins de elaboração e divulgação das Informações Trimestrais referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021, a Administração da Companhia avaliou cuidadosamente o impacto da COVID-19 nos negócios. Foram analisados temas como (i) os níveis de GSF e PLD; (ii) variação dos indicadores macroeconômicos; (iii) acesso ao mercado de capitais, fluxo de caixa de curto e médio prazo; (iv) redução no valor recuperável de ativos não financeiros; (v) impactos nos covenants financeiros; e (vi) avaliação das premissas e incertezas de estimativas associadas à mensuração de ativos e passivos. A Administração não verificou variações significativas no resultado da geradora em decorrência direta dos efeitos da pandemia em curso da COVID-19.

1.2 Principais eventos ocorridos ao longo do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021:

- Liquidação do saldo em aberto na CCEE, referente à repactuação do risco hidrológico (GSF), mediante o pagamento de R\$1.339.288, em 06 de abril de 2021 (Nota 12).
- Captação de recursos através da oferta no mercado internacional de notes units, no valor total de R\$1.007.060, em 18 de junho de 2021 (Nota 15).
- Realização do resgate antecipado das Notes Units com vencimento em 2023, no valor total de R\$710.823 (USD 136.755), em 21 de julho de 2021 (Nota 15).
- Pagamento de dividendos deliberados na Assembleia Geral Ordinária de 29 de abril de 2021 no montante de R\$105.454, em 29 de julho de 2021.
- Realização da 7ª emissão de debêntures (incentivada), em série única, no montante de R\$500.000, em 11 de agosto de 2021 (Nota 16).

2. ENTIDADES INVESTIDAS

2.1 Controladas diretas

Central Eólica São Judas Tadeu Ltda. ("São Judas Tadeu" - 100%) - Empresa em fase pré-operacional, que terá como atividade principal a produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada no Estado do Ceará com potência nominal de 18 MW. Em 31 de dezembro de 2016, a Administração provisionou 100% desse investimento por não ter expectativa de recuperabilidade futura, considerando o novo planejamento estratégico da Companhia.

Central Eólica Fontainha Ltda. ("Fontainha" - 100%) - Empresa em fase pré-operacional, que terá como atividade principal a produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada no Estado do Ceará com potência nominal de 16 MW. Em 31 de dezembro de 2016, a Administração provisionou 100% do investimento por não ter expectativa de recuperabilidade futura, considerando o novo planejamento estratégico da Companhia.

Lajes Energia S.A. ("Lajes Energia" - 100%) - Sociedade por ações de capital fechado, com sede no município de Pirai, Estado do Rio de Janeiro, que tem por objeto social a análise da viabilidade técnica e econômica, a elaboração do projeto, a implantação, operação, manutenção e exploração comercial da PCH Lajes, com potência nominal de 17 MW. Em 08 de julho de 2014, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 4.734/14 que transferiu a concessão da PCH Lajes da Companhia para a Lajes Energia. As obras de construção da PCH Lajes foram iniciadas em setembro de 2014 e suas operações comerciais iniciaram em 21 de julho de 2018.

2.2 Controladas em conjunto

Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia" - 51%, controlada em conjunto) - Sociedade por ações de capital fechado, com sede na cidade de Ipatinga - MG, criada com a finalidade de implantar e explorar quatro Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), situadas no estado de Minas Gerais, que totalizam 44 MW de Potência Instalada. Controlada em conjunto pela Light Energia (51%) e pela Cemig Geração e Transmissão S.A. - Cemig GT (49%). Em 21 de agosto de 2015, as PCHs sagraram-se vencedoras no Leilão A-3, em que a energia foi contratada para comercialização pelo prazo de 30 anos, ao preço de R\$205,50/MWh, a partir de janeiro de 2018. As PCHs Senhora do Porto, Dores de Guanhões, Fortuna II e Jacaré encontram-se em operação comercial desde os meses de julho de 2018, novembro de 2018, maio de 2019 e julho de 2019, respectivamente.

Em 31 de dezembro de 2020, os investimentos com a Guanhões Energia S.A. foram classificados como ativos mantidos para venda, visto a potencial operação de alienação da totalidade da participação de 51% que a Companhia detém nesta entidade. Para maiores detalhes, vide Nota 4.

2.3 Concessões

Segue abaixo o resumo das concessões vigentes em 30 de setembro de 2021:

Concessões	Contrato de concessão	Data de vencimento
Light Energia	Junho de 1996	Junho de 2026
PCH Lajes - Lajes Energia	Julho de 2014	Maio de 2026

3. BASE DE PREPARAÇÃO

3.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e em com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitido pelo International Accounting Standards Board - IASB, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

Todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e que correspondem àquelas utilizadas pela Administração no desenvolvimento de suas atividades de gestão dos negócios.

Estas informações trimestrais individuais e consolidadas não incluem todas as informações e divulgações requeridas nas demonstrações financeiras anuais individuais e consolidadas e, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e consolidadas elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e IFRS, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas em 18 de março de 2021. As práticas contábeis adotadas para estas informações trimestrais são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Em 11 de novembro de 2021, a Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações trimestrais referentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021.

3.2 Base de mensuração

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros (Nota 28) e ativos mantidos para venda (Nota 4), mensurados pelos seus valores justos e pelos seus valores justos menos despesas com vendas, de acordo com as normas aplicáveis, respectivamente.

3.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

3.4 Consolidação

As informações trimestrais consolidadas incluem as informações trimestrais da Companhia e de entidades controladas diretamente pela Companhia.

Nas informações trimestrais individuais, os investimentos da Light Energia em suas controladas são contabilizados com base no método da equivalência patrimonial, enquanto nas informações trimestrais consolidadas, estão compreendidas as operações da Companhia e de suas controladas.

Estão consolidadas integralmente nas seguintes bases abaixo apresentadas:

Sociedades Controladas	Forma de avaliação	Atividade	Participação direta (%)	
			30.09.2021	31.12.2020
Central Eólica Fontainha Ltda.	Consolidação	Geração eólica	100,0	100,0
Central Eólica São Judas Tadeu Ltda.	Consolidação	Geração eólica	100,0	100,0
Lajes Energia S.A.	Consolidação	Geração hidráulica	100,0	100,0
Guanhães (*)	Ativo mantido para venda	Geração hidráulica	51,0	51,0

(*) Em atendimento ao CPC 31 - Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada ("CPC 31"), o investimento foi transferido para o ativo mantido para venda, considerando a potencial operação de alienação da totalidade de sua participação nesta entidade. Para maiores detalhes, vide Nota 4.

3.5 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações em vigor a partir de 01 de janeiro de 2021

Normas foram revisadas e passaram a ser aplicáveis a partir de 1º de janeiro de 2021 e, portanto, estão sendo adotadas nestas informações contábeis intermediárias individuais e consolidada, contudo, a adoção dessas alterações não resultou em impacto relevante sobre as divulgações ou os valores divulgados.

3.6 Novas normas e interpretações ainda não vigentes.

Uma série de novas normas e interpretações entrarão em vigor a partir de 1º de janeiro de 2022 e sua aplicação antecipada é permitida. A Companhia não adotou antecipadamente nenhuma dessas normas ou interpretações futuras na preparação dessas informações financeiras intermediária, bem como não possui expectativas de que produzam impactos significativos em períodos futuros.

4. ATIVO CLASSIFICADO COMO MANTIDO PARA VENDA

Em 18 de dezembro de 2020, foi aprovada a concessão de período de exclusividade à Brasal Energia S.A. ("Brasal") visando à potencial operação para a alienação da totalidade da participação de 51% da controladas em conjunto Guanhães Energia, pelo valor de R\$96.400. Em 28 de julho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou as condições gerais para realização da operação. Em 2 de setembro de 2021, a Companhia notificou a Cemig quanto a opção do exercício ou não do direito de preferência e/ou tag along para o ativo.

Conforme preconiza o CPC 31/IFRS 5, a Companhia passou a tratar contabilmente esse bloco de ativos como "ativos não circulantes mantidos para venda".

O CPC 31/IFRS 5 exige que os ativos que forem classificados como mantidos para venda sejam mensurados pelo menor valor entre o valor contábil e o valor justo líquido das despesas de venda. No caso da alienação da participação na controlada em conjunto Guanhães Energia, o valor justo dos ativos líquidos das despesas de venda, foi inferior ao valor contábil em R\$42.602 e foram reconhecidos como despesa no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, na rubrica de outras despesas.

4.1 Ativos classificados como mantidos para venda

Ativos classificados como mantidos para venda	30.09.2021	
	Controladora	Consolidado
Guanhães Energia	-	93.500
Total	-	93.500

4.2 Balanço patrimonial do ativo disponível para venda em 30 de setembro de 2021

Guanhães	30.09.2021
ATIVO	
Caixa e equivalentes de caixa	5.747
Outros	6.851
Circulante	12.598
Não circulante	398.295
TOTAL DO ATIVO	410.893
PASSIVO	
Empréstimos e financiamentos	2.761
Outros	16.289
Circulante	19.050
Empréstimos e financiamentos	115.282
Outros	7.130
Não circulante	122.412
Patrimônio líquido	269.431
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	410.893

4.3 Demonstração do resultado do ativo disponível para venda no período de nove findo em 30 de setembro de 2021

Guanhães	30.09.2021
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	
Receita líquida de vendas	37.926
Custos das vendas	(10.886)
LUCRO BRUTO	27.040
Despesas gerais e administrativas	(18.635)
Resultado financeiro líquido	(5.915)
LUCRO ANTES DO IR E CSLL	2.490
Imposto de renda e contribuição social	(1.204)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.286

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e bancos	433	378	456	412
Aplicações financeiras de liquidez imediata (CDB)	45.619	164.051	45.619	164.191
TOTAL	46.052	164.429	46.075	164.603

As aplicações financeiras de liquidez imediata são pós-fixadas e correspondem a operações realizadas com instituições que atuam no mercado financeiro nacional, tendo como características alta liquidez e garantia de recompra diária pela instituição financeira a uma taxa previamente estabelecida pelas partes e remuneração, em sua maioria, pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), com perda insignificante de valor em caso de resgate antecipado.

A remuneração média das aplicações no consolidado é de 102,0% do CDI em 30 de setembro de 2021 (80,0% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos e passivos financeiros são divulgadas na Nota 28.

6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	859.016	409.353	890.397	425.066
Fundo de investimento (não exclusivos)	-	501.989	-	501.989
TOTAL	859.016	911.342	890.397	927.055

Os títulos e valores mobiliários são representados por: (i) garantias oferecidas para participação em leilões de energia; (ii) aplicações que têm seus vencimentos superiores a três meses da data de aplicação, com perda de valor em caso de resgate antecipado; e (iii) fundos de investimentos não exclusivos.

A remuneração média dessas aplicações no consolidado é de 101,3% do CDI em 30 de setembro de 2021 (120,5% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

7. CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	Saldo a vencer		Saldo a vencer	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Clientes ^(a)	86.316	959.363	89.143	979.476
TUST	85	58	85	58
TOTAL	86.401	959.421	89.228	979.534

^(a) Refere-se à venda da energia própria a diversas concessionárias e comercializadoras de energia elétrica.

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possuía um saldo a receber de R\$832.021 na rubrica comercialização de energia, referente a inadimplência da liquidação da CCEE decorrente do ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE provocado pelo GSF menor que 1. No primeiro trimestre de 2021, a Companhia recebeu R\$335.739 referente ao montante em aberto com a CCEE. Em 06 de abril de 2021, foi liquidado o saldo em aberto na CCEE, consequentemente compensado pelo saldo a receber em aberto de R\$578.932 classificado na rubrica comercialização de energia, conforme descrito na Nota 12.

A Companhia e sua controlada Lajes Energia S.A. avaliaram seus históricos de recebimentos e identificaram que não estão expostas a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia ou na formalização de contratos bilaterais. O montante a receber de energia de curto prazo é administrado pela CCEE que, por sua vez, controla a inadimplência entre os participantes setoriais. Portanto, após as devidas análises não foi identificada a necessidade de eventuais provisões para perdas esperadas.

A exposição da Companhia a riscos de crédito relacionados a concessionárias, permissionárias e clientes é divulgada na Nota 28.

8. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
INSS	736	841	736	841
Outros	229	248	232	252
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR	965	1.089	968	1.093
Imposto de renda retido na fonte	-	8.759	-	8.759
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR	-	8.759	-	8.759
TOTAL	965	9.848	968	9.852

9. INVESTIMENTOS

	Controladora	
	30.09.2021	31.12.2020
Lajes Energia	56.619	58.258
TOTAL DOS INVESTIMENTOS	56.619	58.258

As principais informações sobre as controladas e controladas em conjunto estão apresentadas abaixo:

			30.09.2021			
			Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultados do período
Central Eólica Fontainha	100,0	Equivalência patrimonial	1.158	1.177	1.158	-
Central Eólica São Judas Tadeu	100,0	Equivalência patrimonial	1.430	1.451	1.430	-
Lajes Energia	100,0	Consolidado	103.582	30.339	56.619	22.267

			Participação patrimônio líquido		Resultado de equivalência patrimonial	
			30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	30.09.2020
Lajes Energia	100,0	Consolidado	56.619	58.258	22.266	17.233

Movimentação dos investimentos nas controladas (consolidadas) e controladas em conjunto (equivalência patrimonial) no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021 foram:

	Controladora					
	31.12.2020	Dividendos a receber	Dividendos recebidos	Equivalência patrimonial		30.09.2021
				Outros	Resultado	
Lajes Energia	58.258	(45.473)	21.568	-	22.266	56.619
TOTAL	58.258	(45.473)	21.568	-	22.266	56.619

	Controladora					30.09.2020
	31.12.2019	Dividendos	Dividendos recebidos	Equivalência patrimonial		
				Outros	Resultado	
Guanhães Energia ^(a)	136.426	-	-	(383)	(117)	135.926
Lajes Energia	58.880	(19.339)	(6.446)	-	17.733	50.828
TOTAL	195.306	(19.339)	(6.446)	(383)	17.616	186.754

^(a) Refere-se aos investimentos classificados como ativos mantidos para venda conforme Nota 4.

9.1 Acordo para venda de participação de controlada em conjunto

Conforme divulgado na Nota 4, em 18 de dezembro de 2020, o Conselho de Administração aprovou a concessão de período de exclusividade à Brasal Energia S.A (“Brasal”) visando à potencial operação para a alienação da totalidade da participação de 51% da controlada em conjunto Guanhães Energia, pelo valor de R\$96.400. Em 28 de julho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou as condições gerais para realização da operação.

Conforme preconiza o CPC 31/IFRS 5, a Companhia passou a tratar contabilmente esse bloco de ativos como “ativos não circulantes mantidos para venda”.

O CPC 31/IFRS 5 exige que os ativos que forem classificados como mantidos para venda sejam mensurados pelo menor valor entre o valor contábil e o valor justo líquido das despesas de venda. No caso da alienação da participação na controlada em conjunto Guanhães Energia, o valor justo dos ativos líquidos das despesas de venda, foi inferior ao valor contábil em R\$42.602 e foram reconhecidos como despesa no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, na rubrica de outras despesas.

9.2 Guanhães Energia

Investigações conduzidas por autoridades públicas sobre a aquisição ocorrida na controlada em conjunto Guanhães Energia

Em 04 de setembro de 2018 e em 23 de outubro de 2018, a Companhia recebeu ofícios da Polícia Civil do Estado de Minas Gerais solicitando informações sobre a aquisição ocorrida em 2012 da participação de 51% do capital da controlada em conjunto Guanhães Energia, anteriormente detido pela Investminas Participações S.A. ("Investminas"). As informações solicitadas incluem a taxa de retorno, investimentos realizados e comprovantes de pagamentos, entre outros. Conforme Comunicado ao Mercado, divulgado em 20 de outubro de 2015, a Companhia informou, no âmbito de notícia veiculada na imprensa sobre a aquisição de participação na Guanhães Energia, que não tem conhecimento de pagamentos a intermediários, sendo que interagiu diretamente com a Investminas Participações S.A. ("Investminas") e Cemig GT, reconhecendo apenas o pagamento realizado à Investminas como vendedora da participação acionária de 51% na Guanhães Energia. A Companhia respondeu aos referidos ofícios tempestivamente e reitera desconhecimento de qualquer irregularidade no processo de aquisição da participação na Guanhães Energia.

10. IMOBILIZADO

	Controladora				
	30.09.2021				31.12.2020
	Taxa média anual (%)	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Geração	3,48	2.791.459	(1.839.958)	951.501	972.010
Transmissão	4,02	58.346	(39.017)	19.329	20.083
Administração	7,96	4.691	(2.250)	2.441	1.443
EM SERVIÇO		2.854.496	(1.881.225)	973.271	993.536
Geração		353.610	-	353.610	275.467
Administração		2.395	-	2.395	573
EM CURSO		356.005	-	356.005	276.040
TOTAL		3.210.501	(1.881.225)	1.329.276	1.269.576

Consolidado					
30.09.2021					31.12.2020
Taxa média anual (%)	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Geração	3,48	2.864.990	(1.846.170)	1.018.820	1.041.132
Transmissão	4,02	58.346	(39.017)	19.329	20.083
Administração	7,96	4.691	(2.250)	2.441	1.443
EM SERVIÇO		2.928.027	(1.887.437)	1.040.590	1.062.658
Geração		354.463	-	354.463	275.961
Administração		2.395	-	2.395	573
EM CURSO		356.858	-	356.858	276.534
TOTAL		3.284.885	(1.887.437)	1.397.448	1.339.192

Segue abaixo a mutação do imobilizado nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Controladora					
	Saldos em 31.12.2020	Adições	Baixas	Transferências para serviço	Transferências do Intangível	Saldos em 30.09.2021
IMOBILIZADO EM SERVIÇO						
Custo						
Terrenos	100.832	-	-	-	-	100.832
Reservatório, barragens e adutoras	1.274.541	-	-	-	-	1.274.541
Edificações, obras civis e benfeitorias	198.028	-	-	919	-	198.947
Máquinas e equipamentos	1.256.970	-	(530)	17.041	2.247	1.275.728
Veículos	6.169	-	-	-	-	6.169
Móveis e utensílios	5.086	-	-	3	-	5.089
Obrigações especiais	(4.945)	-	-	-	-	(4.945)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO – CUSTO	2.836.681	-	(530)	17.963	2.247	2.856.361
(-) Depreciação						
Reservatório, barragens e adutoras	(892.619)	(13.303)	-	-	-	(905.922)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(143.236)	(2.190)	-	-	-	(145.426)
Máquinas e equipamentos	(796.959)	(22.854)	337	-	-	(819.476)
Veículos	(5.573)	(180)	-	-	-	(5.753)
Móveis e utensílios	(5.086)	(2)	-	-	-	(5.088)
Obrigações especiais	328	112	-	-	-	440
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - DEPRECIÇÃO	(1.843.145)	(38.417)	337	-	-	(1.881.225)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	993.536	(38.417)	(193)	17.963	2.247	975.136
IMOBILIZADO EM CURSO						
Reservatório, barragens e adutoras	58.317	49.537	(22)	-	-	107.832
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.199	322	-	(919)	-	4.602
Máquinas e equipamentos	209.511	48.598	(507)	(17.041)	-	240.561
Móveis e utensílios	94	-	-	(3)	-	91
Estudos e projetos	2.919	-	-	-	-	2.919
Obrigações especiais	-	(1.865)	-	-	-	(1.865)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM CURSO	276.040	96.592	(529)	(17.963)	-	354.140
TOTAL DO IMOBILIZADO	1.269.576	58.175	(722)	-	2.247	1.329.276

	Controladora				
	Saldos em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferências para serviço	Saldos em 30.09.2020
IMOBILIZADO EM SERVIÇO					
Custo					
Terrenos	100.832	-	-	-	100.832
Reservatório, barragens e adutoras	1.274.541	-	-	-	1.274.541
Edificações, obras civis e benfeitorias	197.811	-	-	217	198.028
Máquinas e equipamentos	1.250.159	-	(1.180)	7.991	1.256.970
Veículos	6.220	-	-	-	6.220
Móveis e utensílios	5.086	-	-	-	5.086
Obrigações especiais	(2.698)	-	-	-	(2.698)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO – CUSTO	2.831.951	-	(1.180)	8.208	2.838.979
(-) Depreciação					
Reservatório, barragens e adutoras	(874.882)	(13.303)	-	-	(888.185)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(140.298)	(2.203)	-	-	(142.501)
Máquinas e equipamentos	(767.312)	(23.101)	1.125	-	(789.288)
Veículos	(5.383)	(181)	-	-	(5.564)
Móveis e utensílios	(5.083)	(2)	-	-	(5.085)
Obrigações especiais	255	55	-	-	310
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - DEPRECIAÇÃO	(1.792.703)	(38.735)	1.125	-	(1.830.313)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	1.039.248	(38.735)	(55)	8.208	1.008.666
IMOBILIZADO EM CURSO					
Reservatório, barragens e adutoras	15.882	8.386	-	-	24.268
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.575	174	-	(217)	5.532
Máquinas e equipamentos	165.975	30.050	-	(7.991)	188.034
Veículos	20	-	-	-	20
Móveis e utensílios	74	-	-	-	74
Estudos e projetos	2.923	-	-	-	2.923
TOTAL DO IMOBILIZADO EM CURSO	190.449	38.610	-	(8.208)	220.851
TOTAL DO IMOBILIZADO	1.229.697	(125)	(55)	-	1.229.517

	Consolidado					
	Saldos em 31.12.2020	Adições	Baixas	Transferências para serviço	Transferências para o intangível	Saldos em 30.09.2021
IMOBILIZADO EM SERVIÇO						
Custo						
Terrenos	100.832	-	-	-	-	100.832
Reservatórios, barragens e adutoras	1.285.841	-	-	-	-	1.285.841
Edificações, obras civis e benfeitorias	198.850	-	-	919	-	199.769
Máquinas e equipamentos	1.318.379	-	(530)	17.041	2.247	1.337.137
Veículos	6.169	-	-	-	-	6.169
Móveis e utensílios	5.086	-	-	3	-	5.089
Obrigações especiais	(4.945)	-	-	-	-	(4.945)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - CUSTO	2.910.212	-	(530)	17.963	2.247	2.929.892
(-) Depreciação						
Reservatório, barragens e adutoras	(893.273)	(13.570)	-	-	-	(906.843)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(143.289)	(2.212)	-	-	-	(145.501)
Máquinas e equipamentos	(800.661)	(24.368)	337	-	-	(824.692)
Veículos	(5.573)	(180)	-	-	-	(5.753)
Móveis e utensílios	(5.086)	(2)	-	-	-	(5.088)
Obrigações especiais	328	112	-	-	-	440
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - DEPRECIAÇÃO	(1.847.554)	(40.220)	337	-	-	(1.887.437)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	1.062.658	(40.220)	(193)	17.963	2.247	1.042.455
IMOBILIZADO EM CURSO						
Reservatório, barragens e adutoras	59.328	49.537	(22)	-	-	108.843
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.417	322	-	(919)	-	4.820
Máquinas e equipamentos	210.007	48.957	(507)	(17.041)	-	241.416
Móveis e utensílios	94	-	-	(3)	-	91
Estudos e projetos	1.688	-	-	-	-	1.688
Obrigações especiais	-	(1.865)	-	-	-	(1.865)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM CURSO	276.534	96.951	(529)	(17.963)	-	354.993
TOTAL DO IMOBILIZADO	1.339.192	56.731	(722)	-	2.247	1.397.448

	Consolidado				Saldos em 30.09.2020
	Saldos em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferências para serviço	
IMOBILIZADO EM SERVIÇO					
Custo					
Terrenos	100.832	-	-	-	100.832
Reservatório, barragens e adutoras	1.285.841	-	-	-	1.285.841
Edificações, obras civis e benfeitorias	198.633	-	-	217	198.850
Máquinas e equipamentos	1.311.568	-	(1.180)	7.991	1.318.379
Veículos	6.220	-	-	-	6.220
Móveis e utensílios	5.086	-	-	-	5.086
Obrigações especiais	(2.698)	-	-	-	(2.698)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO – CUSTO	2.905.482	-	(1.180)	8.208	2.912.510
(-) Depreciação					
Reservatório, barragens e adutoras	(875.179)	(13.570)	-	-	(888.749)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(140.322)	(2.224)	-	-	(142.546)
Máquinas e equipamentos	(768.995)	(24.617)	1.125	-	(792.487)
Veículos	(5.383)	(181)	-	-	(5.564)
Móveis e utensílios	(5.083)	(2)	-	-	(5.085)
Obrigações especiais	255	55	-	-	310
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - DEPRECIAÇÃO	(1.794.707)	(40.539)	1.125	-	(1.834.121)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	1.110.775	(40.539)	(55)	8.208	1.078.389
IMOBILIZADO EM CURSO					
Reservatório, barragens e adutoras	17.110	8.386	-	(217)	25.279
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.576	174	-	-	5.750
Máquinas e equipamentos	165.977	30.050	-	(7.991)	188.036
Veículos	20	-	-	-	20
Móveis e utensílios	74	-	-	-	74
Estudos e projetos	1.692	-	-	-	1.692
TOTAL DO IMOBILIZADO EM CURSO	190.449	38.610	-	(8.208)	220.851
TOTAL DO IMOBILIZADO	1.301.224	(1.929)	(55)	-	1.299.240

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, foi incorporado ao ativo imobilizado a título de capitalização de juros, o montante de R\$2.826 (R\$394 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020), cuja taxa média de capitalização foi de 7,80% ao ano.

10.1 Taxas anuais de depreciação:

As principais taxas anuais de depreciação, com base na estimativa da vida útil dos bens, são as seguintes:

GERAÇÃO	%	ADMINISTRAÇÃO	%	TRANSMISSÃO	%
Barramento	2,50	Edificações	3,33	Condutor do sistema	2,70
Disjuntor	3,03	Equipamento geral	6,25	Equipamento geral	6,25
Edificações	3,33	Veículos	14,29	Estrutura do sistema	3,13
Equipamentos da tomada d'água	3,70			Religadores	4,00
Estrutura da tomada d'água	2,86				
Gerador	3,33				
Grupo motor - gerador	5,88				
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00				
Sistema de comunicação local	6,67				
Turbina hidráulica	2,50				
Obrigações especiais	3,81				

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável para os ativos imobilizados em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

Os contratos de concessão e autorização das usinas hidrelétricas da Companhia preveem que, ao final do prazo de cada concessão e autorização, o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado de forma que a Administração entende que o valor do imobilizado não depreciado ao final da concessão e autorização será reembolsado pelo Poder Concedente.

Para os ativos imobilizados que não possuem garantia de indenização, os itens são depreciados pelo método linear respeitando a vida útil do bem.

11. INTANGÍVEL

	Controladora e Consolidado				
	30.09.2021				31.12.2020
	Taxa média anual (%)	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Extensão da concessão - Lei nº 14.052/2020 (Nota 11.1)	-	433.829	(43.985)	389.844	-
Geração	20,0	12.191	(11.951)	240	767
Administração	20,0	1.632	(1.525)	107	138
EM SERVIÇO		447.652	(57.461)	390.191	905
Extensão da concessão - Lei nº 14.052/2020 (Nota 11.1)		-	-	-	433.829
Geração		78	-	78	78
Administração		100	-	100	2.345
EM CURSO		178	-	178	436.252
TOTAL DO INTANGÍVEL		447.830	(57.461)	390.369	437.157

A Companhia registra em seu intangível, softwares amortizados a uma taxa de 20% a.a. e servidão de passagem, que não possui amortização por se tratar do direito de uso de uma faixa de terreno, normalmente associado a uma linha de transmissão.

Segue abaixo a mutação do intangível nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Controladora e Consolidado				
	Saldos em 31.12.2020	Adições	Transferências entre contas	Transferências para o Imobilizado	Saldos em 30.09.2021
EM SERVIÇO					
Software	13.709	-	98	-	13.807
Servidão	16	-	-	-	16
Extensão da concessão - Lei nº 14.052/2020 (Nota 11.1)	-	-	433.829	-	433.829
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - CUSTO (-) Amortização	13.725	-	433.927	-	447.652
Software	(12.820)	(656)	-	-	(13.476)
Extensão da concessão - Lei nº 14.052/2020 (Nota 11.1)	-	(43.985)	-	-	(43.985)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - AMORTIZAÇÃO	(12.820)	(44.641)	-	-	(57.461)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO	905	(44.641)	433.927	-	390.191
EM CURSO					
Software	2.423	100	(98)	(2.247)	178
Extensão da concessão	433.829	-	(433.829)	-	-
TOTAL DO INTANGÍVEL EM CURSO	436.252	100	(433.927)	(2.247)	178
TOTAL DO INTANGÍVEL	437.157	(44.541)	-	(2.247)	390.369

	Controladora e Consolidado			
	Saldos em 31.12.2019	Adições	Transferências entre contas	Saldos em 30.09.2020
EM SERVIÇO				
Software	13.614	-	95	13.709
Servidão	16	-	-	16
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - CUSTO	13.630	-	95	13.725
(-) Amortização				
Software	(11.551)	(952)	-	(12.503)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - AMORTIZAÇÃO	(11.551)	(952)	-	(12.503)
EM CURSO				
Software	172	59	(95)	136
TOTAL DO INTANGÍVEL EM CURSO	172	59	(95)	136
TOTAL DO INTANGÍVEL	2.251	(893)	-	1.358

11.1 Repactuação do GSF na Light Energia

Em 08 de setembro de 2020, foi sancionada a Lei nº 14.052/2020 ("Lei nº14.052"), que aprovou as novas condições para a repactuação do risco hidrológico assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). A referida Lei foi regulamentada pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 895 em 1º de dezembro de 2020 ("RN 895"), estabelecendo a metodologia de cálculo das compensações a serem pagas aos geradores hidrelétricos participantes do MRE.

A Lei nº 14.052 e a regulamentação da ANEEL reconheceram como indevidos o deslocamento hidrelétrico provocado pela geração potencial de energia elétrica dos empreendimentos estruturantes (antecipação da garantia física), restrição ao escoamento de energia por atraso nas obras de transmissão e a geração térmica fora da ordem de mérito (GFOM).

Como resultado da aprovação da nova regulamentação, em Reunião do Conselho de Administração realizada em 18 de dezembro de 2020, foi aprovada a adesão à repactuação do GSF nos termos estabelecidos pela Lei nº 14.052, regulada pela RN 895, onde, dentre outras, a União exige a liquidação dos saldos de GSF a pagar, a desistência em caráter irrevogável das ações judiciais e, como compensação, será concedida a extensão do prazo de concessão das outorgas pelo período suficiente para a recuperação dos valores compensatórios.

Os montantes financeiros nos períodos em que a usina hidrelétrica esteve protegida por decisão judicial serão atualizados pelo IPCA, bem como pela taxa de capitalização (Ke) de 9,63% a.a., até o último mês contabilizado pela CCEE de acordo com as regras de comercialização.

Como consequência, a Companhia registrou em 31 de dezembro de 2020 um ativo intangível no montante de R\$433.829 em contrapartida a recuperação de custos de energia elétrica, que equivale a um prazo de extensão de aproximadamente dois anos em seu prazo de concessão relativos as usinas Fontes Nova, Nilo Peçanha, Pereira Passos, Santa Branca e Ilha dos Pombos, os quais estão sendo amortizados de forma linear até o final do novo prazo de concessão homologado pela ANEEL através da Resolução Homologatória nº 2.919 de 03 de agosto de 2021. Esse montante representa o valor justo dos valores de ressarcimento que a Companhia tem o direito a receber, utilizando como base os cálculos efetuados pela CCEE e os parâmetros de atualização dispostos acima. Esses valores estão consistentes com os montantes divulgados pela CCEE no dia 02 de março de 2021.

12. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Encargos de uso da rede elétrica	2.490	1.818	2.490	1.818
Fornecimento de energia	24.382	1.801.247	24.382	1.801.247
Materiais e serviços	13.763	39.019	21.194	46.130
TOTAL	40.635	1.842.084	48.066	1.849.195

Liquidação referente à repactuação do risco hidrológico (GSF)

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possuía um saldo em aberto de R\$1.786.700 na rubrica comercialização no mercado de curto prazo referente a liquidação da CCEE decorrente do ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE provocado pelo GSF menor que 1. Conforme mencionado na Nota 07, a Companhia apresentava um saldo a receber de R\$832.021 em 31 de dezembro de 2020, resultando em um passivo líquido de R\$954.679. Em 06 de abril de 2021, foi liquidado o saldo em aberto com a CCEE mediante o pagamento de R\$1.339.288.

13. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
ICMS a pagar	1	756	8	756
PIS e COFINS a pagar	3.977	9.992	4.101	10.130
INSS a pagar	-	-	6	6
Outros	4.106	3.679	4.115	3.684
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES	8.084	14.427	8.230	14.576
IRRF a pagar	319	461	320	462
Provisão de IRPJ / CSLL	81.953	-	82.239	285
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	82.272	461	82.559	747
TOTAL	90.356	14.888	90.789	15.323

14. TRIBUTOS DIFERIDOS

	Controladora e Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Ativo IR e CSLL	Passivo IR e CSLL	Líquido IR e CSLL	Ativo IR e CSLL	Passivo IR e CSLL	Líquido IR e CSLL
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	2.180	-	2.180	1.900	-	1.900
Provisões para participações nos lucros e resultados	261	-	261	788	-	788
Outros	14.752	-	14.752	15.470	-	15.470
Prejuízos fiscais	1.642	-	1.642	10.234	-	10.234
Base negativa de contribuição social	591	-	591	3.684	-	3.684
Instrumentos financeiros derivativos	-	(7.712)	(7.712)	-	(135.388)	(135.388)
Custo atribuído Light Energia	-	(150.838)	(150.838)	-	(157.475)	(157.475)
GSF Light Energia	-	(132.547)	(132.547)	-	(147.502)	(147.502)
ATIVO/ (PASSIVO) TRIBUTÁRIO DIFERIDO BRUTO	19.426	(291.097)	(271.671)	32.076	(440.365)	(408.289)
Apresentação pelo líquido	(19.426)	19.426	-	(32.076)	32.076	-
PASSIVO TRIBUTÁRIO DIFERIDO LÍQUIDO	-	(271.671)	(271.671)	-	(408.289)	(408.289)

A Companhia estima que a recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados em 30 de setembro de 2021 no montante de R\$19.426 aconteça no decorrer dos exercícios de 2021, 2022 e 2023.

14.1 Conciliação dos tributos no resultado

Conciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para imposto de renda e contribuição social:

	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(50.961)	81.796	(50.548)	82.059	87.231	324.086	88.274	324.957
Alíquota nominal de imposto de renda e contribuição social	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL ÀS ALIQUOTAS PELA LEGISLAÇÃO VIGENTE	17.327	(27.811)	17.186	(27.900)	(29.659)	(110.189)	(30.013)	(110.485)
Equivalência patrimonial	2.850	1.860	-	(44)	7.570	5.860	-	(170)
Incentivos fiscais ^(a)	77	-	77	-	249	-	249	-
Diferença entre as bases de cálculo - imposto de renda e contribuição social	5	-	2.583	1.731	19	-	6.900	5.455
Outros efeitos de imposto de renda e contribuição social s/ as adições e exclusões permanentes	(345)	(43)	(345)	(44)	(498)	(121)	(498)	(121)
Amortização de ágio - Renova	-	-	-	-	-	41	-	41
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO	19.914	(25.994)	19.501	(26.257)	(22.319)	(104.409)	(23.362)	(105.280)
IRPJ e CSLL corrente no resultado	(2.681)	-	(3.094)	(263)	(158.937)	-	(159.980)	(871)
IRPJ e CSLL diferido no resultado	22.595	(25.994)	22.595	(25.994)	136.618	(104.409)	136.618	(104.409)

15. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Financiador	Controladora						30.09.2021	31.12.2020
	Circulante			Não circulante		Total		
	Principal	Encargos	Total	Principal	Total			
4131 Citibank 2019	-	-	-	-	-	-	-	416.057
Bonds 2018	-	-	-	-	-	-	-	683.326
Bonds 2021	-	13.485	13.485	1.087.880	1.087.880	1.101.365	-	-
Subtotal - Moeda estrangeira	-	13.485	13.485	1.087.880	1.087.880	1.101.365	-	1.099.383
Custo de captação	-	-	-	(14.604)	(14.604)	(14.604)	-	(4.532)
Custos - Moeda estrangeira	-	-	-	(14.604)	(14.604)	(14.604)	-	(4.532)
MOEDA ESTRANGEIRA - TOTAL	-	13.485	13.485	1.073.276	1.073.276	1.086.761	-	1.094.851
TOTAL	-	13.485	13.485	1.073.276	1.073.276	1.086.761	-	1.094.851

Consolidado							
Financiador	Circulante			Não circulante		Total	Total
	Principal	Encargos	Total	Principal	Total	30.09.2021	31.12.2020
4131 Citibank 2019	-	-	-	-	-	-	416.057
Bonds 2018	-	-	-	-	-	-	683.326
Bonds 2021	-	13.485	13.485	1.087.880	1.087.880	1.101.365	-
Subtotal - Moeda estrangeira	-	13.485	13.485	1.087.880	1.087.880	1.101.365	1.099.383
Custo de captação	-	-	-	(14.604)	(14.604)	(14.604)	(4.532)
Custos - Moeda estrangeira	-	-	-	(14.604)	(14.604)	(14.604)	(4.532)
MOEDA ESTRANGEIRA - TOTAL	-	13.485	13.485	1.073.276	1.073.276	1.086.761	1.094.851
CCB Santander Lajes	5.000	51	5.051	10.000	10.000	15.051	18.785
MOEDA NACIONAL - TOTAL	5.000	51	5.051	10.000	10.000	15.051	18.785
TOTAL	5.000	13.536	18.536	1.083.276	1.083.276	1.101.812	1.113.636

Segue abaixo quadro com condições contratuais dos empréstimos e financiamentos em 2021:

Financiador	Data de assinatura	Moeda	Taxa de juros a.a. (a)	Taxa efetiva	Amortização do principal		
					Forma de pagamento	Início	Término
Bonds 2018 ^(b)	03.05.2018	US\$	143,01 % CDI	N/A	Única	Mai/2023	Mai/2023
4131 Citibank 2019 ^(b)	04.09.2019	US\$	CDI + 1,30%	N/A	Única	Set/2021	Set/2021
Bonds 2021	18.06.2021	US\$	145,45% CDI	4,33%	Única	Jun/2026	Jun/2026
CCB Santander Lajes	30.09.2020	R\$	CDI + 2,40%	5,45%	Mensal	Out/2020	Set/2024

(a) Para as dívidas em moeda estrangeira foram considerados os custos reais, conforme seus respectivos contratos de swap.

(b) Liquidados ao longo do período de 2021.

Seguem abaixo as principais operações financeiras ocorridas no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021:

- Em 18 de junho de 2021, foram internalizados os recursos captados através da oferta no mercado internacional de notes units, no valor total de R\$1.007.060 para a Companhia. As notes units têm vencimento em 18 de junho de 2026 e farão jus a juros remuneratórios semestrais de 4,375% ao ano. A Companhia contratou hedge para todo o fluxo da operação, na modalidade full swap, com custo médio de 145,45% do CDI. Os recursos obtidos serão utilizados para (i) pagamento de dívidas de curto e longo prazo e (ii) estender alongamento do prazo de pagamento.
- Em 21 de julho de 2021, foi realizado o resgate antecipado de todas as 7.250% Notes Units com vencimento em 2023, bem como suas respectivas notes subjacentes em circulação no mercado internacional. O montante total pago foi de R\$710.823 (USD 136.755) incluindo principal, juros e taxas. As respectivas operações de derivativos (NDF) foram vencidas na mesma data.
- Em 08 de setembro de 2021, a Companhia amortizou a totalidade do saldo devedor da dívida com o Citibank, no valor de R\$414.184 (US\$ 80.000) e mais juros devidos. A respectiva operação de hedge foi liquidada na mesma data.

Em 30 de setembro de 2021, os empréstimos e financiamentos, líquidos de swap, da Companhia tem avais, fianças ou garantias corporativas da controladora Light S.A., no montante de R\$1.078.684.

As parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos consolidados classificadas no passivo não circulante e sem o custo de captação, e os custos com fees de covenants (waivers), têm os seguintes vencimentos:

	Controladora		Consolidado		
	Moeda estrangeira	Total	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total
2022	-	-	1.250	-	1.250
2023	-	-	5.000	-	5.000
2024	-	-	3.750	-	3.750
2026	1.087.880	1.087.880	-	1.087.880	1.087.880
TOTAL	1.087.880	1.087.880	10.000	1.087.880	1.097.880

Seguem abaixo as movimentações dos empréstimos e financiamentos no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021 e 2020:

	Controladora			Consolidado		
	Principal	Encargos	Total	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2020	1.086.775	8.076	1.094.851	1.105.525	8.111	1.113.636
Captações	1.007.060	-	1.007.060	1.007.060	-	1.007.060
Variação monetária e cambial	79.411	-	79.411	79.411	-	79.411
Encargos financeiros provisionados	-	69.507	69.507	-	70.214	70.214
Encargos financeiros pagos	-	(64.098)	(64.098)	-	(64.789)	(64.789)
Amortização de financiamentos	(1.089.899)	-	(1.089.899)	(1.093.649)	-	(1.093.649)
Amortização do custo de captação	5.176	-	5.176	5.176	-	5.176
Custo de captação	(15.247)	-	(15.247)	(15.247)	-	(15.247)
SALDO EM 30.09.2021	1.073.276	13.485	1.086.761	1.088.276	13.536	1.101.812

	Controladora			Consolidado		
	Principal	Encargos	Total	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2019	840.039	6.722	846.761	863.547	6.803	870.350
Variação monetária e cambial	338.100	-	338.100	338.100	-	338.100
Encargos financeiros provisionados	-	47.214	47.214	-	48.500	48.500
Encargos financeiros pagos	-	(31.887)	(31.887)	-	(33.189)	(33.189)
Amortização de financiamentos	-	-	-	(2.898)	-	(2.898)
Amortização do custo de captação	1.407	-	1.407	1.407	-	1.407
SALDO EM 30.09.2020	1.179.546	22.049	1.201.595	1.200.156	22.114	1.222.270

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros, moeda estrangeira e liquidez relacionados a empréstimos e financiamentos é divulgada na Nota 28.

Covenants

A Companhia possui cláusulas que podem gerar antecipação do vencimento de dívidas em determinados contratos de empréstimos e financiamentos, inclusive vencimento cruzado (cross default). O vencimento antecipado só ocorre quando do não atendimento a pelo menos um dos indicadores financeiros em dois trimestres consecutivos ou quatro trimestres intercalados ou quando do não cumprimento de determinados covenants não financeiros. Os empréstimos com o Citibank e Santander preveem a manutenção de indicadores de dívida líquida/EBITDA e cobertura de juros (covenants). Já os Bonds possuem cláusulas restritivas por incorrência de dívida (covenants). Em 30 de setembro de 2021, a Companhia atendeu aos indicadores requeridos contratualmente.

16. DEBÊNTURES

Controladora e consolidado						
Emissão	Circulante			Não circulante	Total	
	Principal	Encargos	Total	Principal	30.09.2021	31.12.2020
Debêntures 3ª Emissão	2.499	236	2.735	10.002	12.737	15.033
Debêntures 7ª Emissão	-	3.348	3.348	507.304	510.652	-
Subtotal - debêntures	2.499	3.584	6.083	517.306	523.389	15.033
Custo de captação	(1.700)	-	(1.700)	(9.923)	(11.623)	-
Custo fee de covenants	(26)	-	(26)	(98)	(124)	(141)
Custos - debêntures	(1.726)	-	(1.726)	(10.021)	(11.747)	(141)
TOTAL	773	3.584	4.357	507.285	511.642	14.892

Segue abaixo quadro com as condições contratuais das debêntures da controladora e consolidado em 30 de setembro de 2021:

Financiador	Data de assinatura	Moeda	Taxa de juros a.a. (a)	Taxa efetiva	Amortização do principal		
					Forma de pagamento	Início	Término
Debêntures 3ª Emissão	24.08.2012	R\$	CDI + 1,18%	4,20%	Anual	Jun/2015	Jun/2026
Debêntures 7ª Emissão	05.08.2021	R\$	CDI + 1,20%	4,22%	Anual	Jun/2025	Jul/2028

(a) Para as dívidas em moeda estrangeira foram considerados os custos reais, conforme seus respectivos contratos de swap.

Em 30 de setembro de 2021, a debênture disposta acima tem aval, fiança ou garantia corporativa da controladora Light S.A.

As parcelas relativas ao principal das debêntures consolidadas, classificadas no passivo não circulante e sem os custos com fees de covenants (waivers), têm os seguintes vencimentos em 30 de setembro de 2021.

	Total
2023	2.502
2024	2.499
2025	129.325
2026	129.328
Após 2026	253.652
TOTAL	517.306

A principal operação financeira em 2021:

- Em 11 de agosto de 2021, foi realizada a 7ª emissão de debêntures (incentivada) pela Companhia, em duas séries no montante de R\$500.000, sendo a primeira em R\$400.000 e a segunda em R\$100.000. Ambas com vencimento em sete anos, amortizações a partir de 2025 e remunerações de IPCA + 4,85% a.a. A Companhia contratou hedge para todo o fluxo da operação, na modalidade full swap, com custo de CDI + 1,20% a.a.

Seguem abaixo as movimentações das debêntures ocorridas nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Controladora e consolidado		
	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2020	14.859	33	14.892
Debêntures emitidas	500.000	-	500.000
Variação monetária	7.304	-	7.304
Encargos financeiros provisionados	-	983	983
Encargos financeiros pagos	-	(258)	(258)
Amortização de debêntures	(2.499)	-	(2.499)
Custo de captação	(11.760)	-	(11.760)
Amortização custo de emissão	154	-	154
Encargos capitalizados no intangível e imobilizado	-	2.826	2.826
SALDO EM 30.09.2021	508.058	3.584	511.642

	Controladora e consolidado		
	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2019	17.335	71	17.406
Encargos financeiros provisionados	-	133	133
Encargos financeiros pagos	-	(438)	(438)
Amortização de debêntures	(2.502)	-	(2.502)
Amortização custo de emissão	19	-	19
Encargos capitalizados no intangível e imobilizado	-	394	394
SALDO EM 30.09.2020	14.852	160	15.012

As debêntures da Companhia não são objeto de repactuação programada.

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e liquidez relacionados a debêntures é divulgada na Nota 28.

Covenants

A Companhia possui cláusulas que podem gerar antecipação do vencimento de dívidas em determinados contratos de debêntures, inclusive vencimento cruzado (cross default). O vencimento antecipado só ocorre quando do não atendimento a pelo menos um indicador financeiro em dois trimestres consecutivos ou quatro trimestres intercalados ou quando do não cumprimento de determinados covenants não financeiros. Todas as emissões de debêntures preveem a manutenção de indicadores de dívida líquida/EBITDA e cobertura de juros (covenants). Em 30 de setembro de 2021, a Companhia atendeu aos indicadores requeridos conforme os termos das escrituras de emissões das debêntures.

17. PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS

A Companhia possui processos judiciais e administrativos de natureza fiscal, trabalhista e cível em diversas instâncias processuais.

A Administração reavalia periodicamente os riscos de contingências relacionados a esses processos e, baseada na opinião de seus assessores legais, constitui provisão para os riscos cujas chances de um desfecho desfavorável são consideradas prováveis e cujos valores são quantificáveis.

Segue abaixo o saldo das provisões, que compreendem as provisões para riscos e as provisões para honorários de êxito:

TOTAL PROVISÕES	Controladora e consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Provisão	Honorários de êxito	Total	Provisão	Honorários de êxito	Total
Trabalhistas	1.717	-	1.717	1.071	-	1.071
Cíveis	32	3.893	3.925	33	3.418	3.451
Fiscais	-	770	770	188	879	1.067
TOTAL	1.749	4.663	6.412	1.292	4.297	5.589

Os principais pedidos objeto das ações são de natureza trabalhista e envolvem as seguintes matérias: horas extras, adicional de periculosidade, equiparação salarial, dano moral, responsabilidade subsidiária-solidária de empregados de empresas contratadas para prestação de serviços terceirizados e diferença da multa de 40% do FGTS decorrente da correção por expurgos inflacionários.

As provisões para riscos, bem como as movimentações para os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020, estão compostas da seguinte forma:

Controladora e consolidado

	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
SALDO EM 31.12.2020	1.071	33	188	1.292
Adições	692	-	-	692
Atualizações	-	-	(1)	(1)
Baixas por reversão	(26)	-	(187)	(213)
Baixas por pagamento	(20)	(1)	-	(21)
SALDO EM 30.09.2021	1.717	32	-	1.749

Controladora e consolidado				
	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
SALDO EM 31.12.2019	1.363	-	204	1.567
Adições	911	368	-	1.279
Atualizações	-	-	2	2
Baixas por reversão	(1.163)	(335)	(19)	(1.517)
SALDO EM 30.09.2020	1.111	33	187	1.331

17.1 Provisões de honorários de êxito

A Administração reavalia periodicamente os processos que possuem honorários de êxito previstos para os assessores jurídicos e, baseada na opinião de seus assessores legais, para o prognóstico de resolução dos processos, constitui provisão para os compromissos de honorários de êxito das causas com prognósticos de perdas possíveis, remotas e excepcionalmente com prognóstico provável.

Segue abaixo quadro com a posição e a movimentação nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

Controladora e consolidado			
PROVISÕES PARA HONORÁRIOS DE ÊXITO	Cíveis	Fiscais	Total
SALDO EM 31.12.2020	3.418	879	4.297
Adições	538	5	543
Atualizações	253	76	329
Baixas por reversão	(316)	(35)	(351)
Baixas por pagamento	-	(155)	(155)
SALDO EM 30.09.2021	3.893	770	4.663

Controladora e consolidado			
PROVISÕES PARA HONORÁRIOS DE ÊXITO	Cíveis	Fiscais	Total
SALDO EM 31.12.2019	434	797	1.231
Adições	686	9	695
Atualizações	12	57	69
Baixas por reversão	(224)	(10)	(234)
Baixas por pagamento	(1)	-	(1)
SALDO EM 30.09.2020	907	853	1.760

18. CONTINGÊNCIAS

A Companhia possui processos judiciais, nos quais a Administração, baseada na opinião de seus assessores legais, acredita que os riscos de perda são possíveis, e por este motivo, nenhuma provisão foi constituída.

As principais contingências com probabilidade de perda possível estão compostas da seguinte forma:

	Consolidado			
	30.09.2021		31.12.2020	
	Saldo	Quantidade de processos ^(a)	Saldo	Quantidade de processos ^(a)
Cíveis	41.068	1	52	2
Trabalhistas	7.111	11	7.625	13
Fiscais	92.854	18	88.960	17
TOTAL	141.033	30	96.637	32

^(a) Não revisado pelos auditores independentes

Estão destacados a seguir os principais motivos das discussões judiciais:

18.1. Fiscais

TFGE - Taxa de Controle, Monitoramento e Fiscalização Ambiental das Atividades de Geração, Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica de Origem Hidráulica, Térmica e Termonuclear. A referida taxa foi instituída pela Lei nº 7.184/15 do Estado do Rio de Janeiro. A Companhia impetrou Mandado de Segurança preventivo para não ter que recolher esta taxa. Proferida sentença favorável, que foi objeto de recurso de apelação por parte do Estado do Rio de Janeiro. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$88.792 (R\$74.710 em 31 de dezembro de 2020).

18.2 Trabalhistas

Os principais pedidos objeto das ações trabalhistas envolvem as seguintes matérias: equiparação salarial e reflexos, horas extras e reflexos, acidente de trabalho, diferença de adicional de periculosidade e dano moral, cujos montantes envolvidos totalizam R\$3.890 em 30 de setembro de 2021 (R\$4.335 em 31 de dezembro de 2020).

18.3 Cível

No último trimestre de 2020, a Companhia foi citada para responder o Incidente de Desconsideração da Personalidade Jurídica (IDPJ), processo 0035516-77.2020.8.26.0100, interposto por FLF - Fundo de Liquidação Financeira, visando a desconsideração da personalidade jurídica da Renova Energia S.A. para atingir o Grupo Light e Grupo Cemig para honrar com a dívida contraída pelo Grupo Renova junto ao FLF. A Companhia apresentou contestação e em 14 de junho de 2021, foi proferida decisão julgando o IDPJ improcedente em relação à Companhia Energética de Minas Gerais S.A. ("CEMIG"), Light S.A. e Lightcom, uma vez que não são acionistas do Grupo Renova. Além disso, foi determinada a realização de perícia contábil, a fim de analisar se as operações indicadas pelo FLF consistem em desvio de finalidade ou confusão patrimonial. A Companhia recorreu da decisão que determinou a perícia. Aguarda-se o início da realização da prova pericial. Em 30 de setembro de 2021, a exposição do risco é de R\$41.068.

19. BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

A Companhia é patrocinadora instituidora da Fundação de Seguridade Social Braslight (Braslight), entidade fechada de previdência complementar, sem fins lucrativos, cuja finalidade é garantir renda de aposentadoria aos empregados da Companhia vinculados à Fundação e de pensão aos seus dependentes.

A Braslight foi instituída em abril de 1974 e possui quatro planos - A, B, C e D - implantados em 1975, 1984, 1998 e 2010, respectivamente, tendo o plano C recebido migração de aproximadamente 96% dos participantes ativos dos planos A e B.

Atualmente estão em vigor os Planos A e B do tipo Benefício Definido, C do tipo Benefício Misto e D do tipo Contribuição Definida.

20. OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO E ATIVO DE DIREITO DE USO

Em 30 de setembro de 2021, os saldos das obrigações por arrendamento são compostos da seguinte forma:

Controladora						
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Terrenos e imóveis	107	-	107	412	-	412
Máquinas e equipamentos	14	-	14	140	-	140
Veículos	536	-	536	1.215	214	1.429
TOTAL	657	-	657	1.767	214	1.981

Consolidado						
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Terrenos e imóveis	107	-	107	412	-	412
Máquinas e equipamentos	14	-	14	140	-	140
Veículos	545	-	545	1.236	219	1.455
TOTAL	666	-	666	1.788	219	2.007

20.1 Movimentação das obrigações por arrendamento e dos ativos de direito de uso

Controladora				
ATIVO DE DIREITO DE USO	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2020	382	128	1.326	1.836
Remensurações	-	5	-	5
Adições de arrendamento	-	-	12	12
Amortização	(287)	(119)	(858)	(1.264)
SALDO EM 30.09.2021	95	14	480	589

Consolidado				
ATIVO DE DIREITO DE USO	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2020	382	128	1.348	1.858
Remensurações	-	5	-	5
Adições de arrendamento	-	-	12	12
Amortização	(287)	(119)	(872)	(1.278)
SALDO EM 30.09.2021	95	14	488	597

Controladora				
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2020	412	139	1.430	1.981
Remensurações	-	-	12	12
Pagamento da parcela	(325)	(136)	(981)	(1.442)
Despesa de juros	20	6	75	101
Atualização monetária	-	5	-	5
SALDO EM 30.09.2021	107	14	536	657

Consolidado				
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2020	412	139	1.454	2.005
Remensurações	-	-	12	12
Pagamento da parcela	(325)	(136)	(997)	(1.458)
Despesa de juros	20	6	76	102
Atualização monetária	-	5	-	5
SALDO EM 30.09.2021	107	14	545	666

20.2 Cronograma de vencimento das obrigações por arrendamento

OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	Controladora	Consolidado
	30.09.2021	30.09.2021
2021	443	448
2022	214	218
TOTAL	657	666

A Companhia, em conformidade com o CPC 06 (R2), na mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pelo CPC 06 (R2). Essa vedação pode gerar distorções relevantes na informação a ser prestada, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro.

Para atender à orientação das áreas técnicas da CVM, previstas no Ofício-Circular CVM SNC/SEP 02/2019, a Companhia apresenta abaixo os efeitos estimados considerando a inflação futura projetada. Ademais, os créditos de PIS e COFINS embutidos na contraprestação de arrendamento, os quais a Companhia se beneficia, não são relevantes que ensejasse uma apresentação específica.

	30.09.2021	
	Controladora	Consolidado
ATIVO DE DIREITO DE USO		
Conforme CPC 06 (R2) / IFRS 16 (fluxo real)	589	597
Com efeito da inflação (fluxo nominal)	604	612
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO		
Conforme CPC 06 (R2) / IFRS 16 (fluxo real)	657	666
Com efeito da inflação (fluxo nominal)	673	682

21. OUTROS DÉBITOS

	Controladora					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empresa de Pesquisa Energética - EPE	267	-	267	744	-	744
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	534	-	534	1.442	-	1.442
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	14.259	-	14.259	15.150	-	15.150
Quota de reserva global de reversão - RGR	717	-	717	997	-	997
Encargos regulatórios	15.777	-	15.777	18.333	-	18.333
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	2.749	-	2.749	3.467	-	3.467
Reserva para reversão	300	5.999	6.299	-	7.198	7.198
Outros ^(a)	508	-	508	475	-	475
Outros	3.557	5.999	9.556	3.942	7.198	11.140
TOTAL	19.334	5.999	25.333	22.275	7.198	29.473

^(a) Referente a outros débitos de naturezas diversas.

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empresa de Pesquisa Energética - EPE	267	-	267	744	-	744
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	534	-	534	1.442	-	1.442
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	14.259	-	14.259	15.150	-	15.150
Quota de reserva global de reversão - RGR	717	-	717	997	-	997
Encargos regulatórios	15.777	-	15.777	18.333	-	18.333
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	2.749	-	2.749	3.467	-	3.467
Reserva para reversão	300	5.999	6.299	-	7.198	7.198
Outros ^(a)	444	-	444	818	-	818
Outros	3.493	5.999	9.492	4.285	7.198	11.483
TOTAL	19.270	5.999	25.269	22.618	7.198	29.816

^(a) Referente a outros débitos de naturezas diversas.

22. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Segue resumo das transações com partes relacionadas ocorridas nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

22.1 Ativos e receitas

Contratos com o mesmo grupo (Grupo do balanço, características do contrato e vínculo)	Valor original	Período de vigência	Condições contratuais	Condições de rescisão ou término	Ativo		Receita	
					30.09.2021	31.12.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Cliente - Cobrança referente a venda de energia da Companhia para a Lightcom (Controladora e consolidado)	5.637.347	dez/2013 a jun/2026	Termos e condições acordados entre as partes	N/A	66.647	127.189	574.202	599.365
Cliente - Compromisso com encargos de uso da rede básica da Companhia com a Light SESA (Controladora e consolidado)	N/A ⁽¹⁾	A partir de dez/2002 Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	251	-	1.928	2.547
Cliente - Compromisso com encargo de conexão da Companhia com a Light SESA (Controladora e consolidado)	N/A ⁽¹⁾	A partir de dez/2005 Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	244	269	2.258	2.407
Compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre as partes relacionadas (Controladora e consolidado)	N/A ⁽¹⁾	A partir de abril/2018 Vencimento indeterminado	ANEEL	N/A	-	-	1.089	808
Cliente – A Companhia cobra prestação de serviços de consultoria da Lajes (Controladora)	2.688	jan/2018 a dez/2021	Preço praticado no mercado regulado	N/A	69	69	372	312

⁽¹⁾ Os contratos de encargo de conexão e encargo de uso da rede básica são faturados de acordo com a demanda de energia circulada na rede.

22.2 Passivos e despesas

Contratos com o mesmo grupo (Grupo do balanço, características do contrato e vínculo)	Valor original	Período de vigência	Condições contratuais	Condições de rescisão ou término	Passivo		Despesa	
					30.09.2021	31.12.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Fornecedor - Compromisso de compra de energia elétrica da Companhia com a Lightger	217.213	dez/2010 a jun/2028	Termos e condições acordados entre as partes	N/A	-	2.240	(20.940)	(16.996)
Fornecedor - Compromisso de compra de energia elétrica da Companhia com a Lightcom (Controladora e consolidado)	N/A	set/2017 a dez/2018	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	-	(80.743)	(60.910)
Fornecedor - Cobrança de encargo de uso de sistema de distribuição da Companhia com a Light SESA (Controladora e consolidado)	N/A ⁽¹⁾	A partir de nov/2003. Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	2.516	2.001	(20.961)	(16.610)
Outros débitos - Aluguel de parte do edifício pertencente a Light SESA à Companhia (Controladora e consolidado)	44	A partir de jan/2006. Vencimento indeterminado	IGP-M	N/A	55	55	(497)	(400)
Fornecedor - Cobrança de encargo de uso de sistema de distribuição da Light SESA com a controlada Lajes Energia	N/A	A partir de março/2018 Vencimento indeterminado	ANEEL	N/A	38	30	(304)	(256)
Fornecedor - Compromisso de compra de energia elétrica da Companhia com a controlada Lajes Energia (Controladora)	-	N/A	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	30	(510)	(2.719)
Compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre as partes relacionadas	N/A	A partir de abril/2018 Vencimento indeterminado	ANEEL	N/A	36	-	(43)	(176)

⁽¹⁾ Os contratos de encargo de uso de sistema de distribuição são faturados de acordo com a demanda de energia circulada na rede.

As transações com partes relacionadas foram efetuadas de acordo com os contratos entre as partes.

22.3 Remuneração dos administradores

Os montantes apresentados a seguir referem-se à remuneração do Conselho de Administração e Diretoria, reconhecidos pelo regime de competência, relativo aos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Acumulado 9 meses	
	Controladora e Consolidado	
	2021	2020
Honorários e benefícios de curto prazo	1.782	561
Bônus	585	344
Encargos Sociais	456	113
Benefícios pós-emprego	51	14
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	10	8
TOTAL	2.884	1.040

23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

23.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, o capital social da Light Energia S.A. está representado por 77.421.581 (setenta e sete milhões, quatrocentos e vinte e um mil, quinhentos e oitenta e uma) ações ordinárias escriturais e sem valor nominal, sendo o seu capital social de R\$77.422.

23.2 Resultado por ação

A tabela a seguir concilia o resultado líquido dos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 30 de setembro de 2020 com os montantes usados para calcular o resultado por ação básico e diluído:

	Consolidado			
	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2021	2020	2021	2020
NUMERADOR				
Lucro (prejuízo) líquido do período	(31.047)	55.802	64.912	219.677
DENOMINADOR				
Média ponderada do número de ações ordinárias	77.421.581	77.421.581	77.421.581	77.421.581
LUCRO (PREJUÍZO) BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÕES ORDINÁRIAS EM REAIS	(0,401)	0,721	0,838	2,837

Nos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020 não existiam diferenças entre o resultado por ação básico e diluído, uma vez que a Companhia não possuía nenhum instrumento com potencial dilutivo.

24. RECEITA LÍQUIDA

	Controladora				Consolidado			
	3º Trimestre		Acumulado 9 meses		3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Suprimento de energia	221.508	288.637	701.858	797.570	231.684	296.140	728.929	818.347
Aluguéis e outras	147	164	427	904	22	39	55	531
Receita de uso da rede	2.092	2.251	6.150	6.385	2.092	2.251	6.150	6.384
RECEITA BRUTA	223.747	291.052	708.435	804.859	233.798	298.430	735.134	825.262
PIS e COFINS	(19.499)	(22.638)	(58.410)	(65.962)	(19.869)	(22.911)	(59.370)	(66.567)
Outros	(6)	(5)	(19)	(27)	(6)	(6)	(19)	(22)
IMPOSTOS SOBRE RECEITA	(19.505)	(22.643)	(58.429)	(65.989)	(19.875)	(22.917)	(59.389)	(66.589)
Reserva Global de Reversão - RGR	(2.152)	(2.992)	(8.136)	(9.871)	(2.152)	(2.992)	(8.136)	(9.874)
Empresa de Pesquisa Energética - EPE	(389)	(515)	(1.238)	(1.408)	(389)	(515)	(1.238)	(1.408)
Fundo Nacional de Desenvolvimento - FNDCT	(779)	(1.030)	(2.477)	(2.816)	(779)	(1.030)	(2.477)	(2.817)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(779)	(1.030)	(2.477)	(2.816)	(779)	(1.030)	(2.477)	(2.817)
Taxa de fiscalização ANEEL - TFSEE	(1.149)	(456)	(2.060)	(1.377)	(1.163)	(471)	(2.103)	(1.421)
Comp. finan. recursos hídricos - CFURH	(4.170)	(4.647)	(13.977)	(15.688)	(4.170)	(4.645)	(13.977)	(15.689)
ENCARGOS DO CONSUMIDOR	(9.418)	(10.670)	(30.365)	(33.976)	(9.432)	(10.683)	(30.408)	(34.026)
TOTAL DAS DEDUÇÕES	(28.923)	(33.313)	(88.794)	(99.965)	(29.307)	(33.600)	(89.797)	(100.615)
RECEITA LÍQUIDA	194.824	257.739	619.641	704.894	204.491	264.830	645.337	724.647

A Companhia possui contratos de venda de energia no ambiente de contratação livre (ACL) com a parte relacionada Light Com Comercializadora de Energia S.A.

Adicionalmente, em caso de eventuais sobras ou faltas de energia gerada em relação à energia contratada para venda, a Companhia precisa recorrer ao mercado de comercialização de energia elétrica de curto prazo.

25. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

CUSTOS	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Custos de operação		Custos de operação		Custos de operação		Custos de operação	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pessoal e administradores	(3.610)	(5.545)	(3.610)	(5.545)	(12.876)	(16.213)	(12.876)	(16.213)
Materiais	(199)	(442)	(199)	(442)	(590)	(888)	(590)	(888)
Serviços de terceiros	(2.251)	(1.936)	(2.251)	(1.936)	(7.306)	(6.673)	(7.305)	(6.673)
Encargos de uso da rede e energia comprada (nota 26)	(93.157)	(62.127)	(93.249)	(62.211)	(182.218)	(212.561)	(182.017)	(210.350)
Depreciação e amortização	(57.020)	(13.319)	(57.626)	(13.925)	(83.606)	(40.046)	(85.424)	(41.865)
Outros custos	164	(1.025)	164	(1.025)	(739)	(1.643)	(739)	(1.643)
TOTAL	(156.073)	(84.394)	(156.771)	(85.084)	(287.335)	(278.024)	(288.951)	(277.632)

DESPESAS	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Custos de operação		Custos de operação		Custos de operação		Custos de operação	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pessoal e administradores	(816)	(556)	(866)	(603)	(1.765)	(1.317)	(1.893)	(1.445)
Materiais	-	(1)	-	(5)	-	(1)	(10)	(5)
Serviços de terceiros	(1.610)	(2.349)	(1.748)	(2.498)	(5.289)	(5.334)	(5.634)	(5.812)
Depreciação e amortização	(21)	(150)	(21)	(150)	(305)	(444)	(305)	(444)
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	53	(489)	53	(489)	(583)	2.150	(583)	2.150
Outras despesas	(1.160)	(88)	(1.170)	(103)	(3.212)	(2.321)	(3.355)	(2.383)
TOTAL	(3.554)	(3.633)	(3.752)	(3.848)	(11.154)	(7.267)	(11.780)	(7.939)

26. ENCARGOS DE USO DA REDE E ENERGIA COMPRADA

	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Custos de operação		Custos de operação		Custos de operação		Custos de operação	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Encargos uso da rede de distribuição - CUSD	(8.350)	(6.861)	(8.460)	(6.945)	(23.989)	(20.007)	(24.292)	(20.263)
Energia de curto prazo (SPOT)	1.488	(32.200)	1.488	(32.200)	(50.339)	(63.955)	(50.339)	(63.955)
Energia para revenda	(94.923)	(25.218)	(94.905)	(25.218)	(119.507)	(141.178)	(119.003)	(138.711)
Crédito PIS e COFINS	8.628	2.152	8.628	2.152	11.617	12.579	11.617	12.579
TOTAL	(93.157)	(62.127)	(93.249)	(62.211)	(182.218)	(212.561)	(182.017)	(210.350)

27. RESULTADO FINANCEIRO

	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
RECEITA								
Rendimento sobre equivalentes de caixa e TVM	13.361	1.945	13.674	2.057	23.148	11.297	23.769	11.783
Operações de swap	81.573	40.350	81.573	40.350	-	415.521	-	415.521
Rendimentos sobre mútuo	-	3.811	-	3.811	-	7.171	-	7.171
Outras receitas financeiras	106	22	106	22	179	104	179	102
TOTAL DAS RECEITAS FINANCEIRAS	95.040	46.128	95.353	46.240	23.327	434.093	23.948	434.577
DESPESA								
Atualização monetária das provisões	(114)	(34)	(114)	(34)	(328)	(71)	(328)	(71)
Despesas com passivos tributários	-	-	-	-	(22)	(19)	(22)	(21)
Operações de swap	-	-	-	-	(6.663)	-	(6.663)	-
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures	(45.812)	(15.098)	(46.098)	(15.507)	(75.820)	(48.773)	(76.527)	(50.059)
Variação cambial e monetária	(134.180)	(34.587)	(134.180)	(34.587)	(86.715)	(338.100)	(86.715)	(338.100)
PIS e COFINS s/ receitas financeiras	(626)	(269)	(626)	(269)	(1.085)	(1.027)	(1.085)	(1.027)
Atualização monetária sobre o GSF	-	(88.781)	-	(88.781)	(89.389)	(149.947)	(89.389)	(149.947)
Outras despesas financeiras	(7.581)	(744)	(7.583)	(766)	(17.750)	(8.061)	(17.809)	(8.126)
TOTAL DAS DESPESAS FINANCEIRAS	(188.313)	(139.513)	(188.601)	(139.944)	(277.772)	(545.998)	(278.538)	(547.351)
RESULTADO FINANCEIRO	(93.273)	(93.385)	(93.248)	(93.704)	(254.445)	(111.905)	(254.590)	(112.774)

28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTO DE RISCOS

28.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros. A hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente, inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

O quadro abaixo apresenta os valores contábeis e valores justos dos ativos e passivos da Companhia, assim como seu nível de mensuração, em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

		Controladora			
		30.09.2021		31.12.2020	
	Níveis	Contabilizado	Valor Justo	Contabilizado	Valor Justo
<u>ATIVOS FINANCEIROS (CIRCULANTES/NÃO CIRCULANTES)</u>					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Caixa e bancos (Nota 5)	2	433	433	378	378
Serviços prestados a receber		-	-	2.565	2.565
Clientes (Nota 7)	2	86.401	86.401	959.421	959.421
Depósitos vinculados a litígios	2	3.520	3.520	3.522	3.522
Outros créditos	2	4.911	4.911	3.358	3.358
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Aplicações Financeira de liquidez imediata (Nota 5)	2	45.619	45.619	164.051	164.051
Títulos e valores mobiliários (Nota 6)	2	859.016	859.016	911.342	911.342
Instrumentos financeiros swaps	2	30.412	30.412	398.199	398.199
TOTAL		1.030.312	1.030.312	2.442.836	2.442.836

Métodos e técnicas de avaliação

É importante ressaltar que o valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado pela Administração para produzir a estimativa do valor justo mais adequada.

A Companhia entende que valor justo de contas a receber e fornecedores, por possuir a maior parte dos seus vencimentos no curto prazo, já está refletido em seu valor contábil. Assim como para os títulos e valores mobiliários classificados como mantidos até o vencimento. Nesse caso a Companhia entende que o seu valor justo é similar ao valor contábil registrado, pois estes têm taxas de juros indexadas à curva DI (Depósitos Interfinanceiros) que reflete as variações das condições de mercado.

28.2 Gerenciamento de riscos e objetivos alcançados

28.2.1 Risco de mercado

No curso normal de seus negócios, a Companhia e suas controladas estão expostas a riscos de mercado relacionados a variações cambiais e taxas de juros. Segue abaixo o quadro com a abertura da dívida por moeda e indexador (não inclui encargos financeiros):

	Controladora			
	30.09.2021		31.12.2020	
	R\$	%	R\$	%
USD	1.073.276	67,9	1.086.775	98,7
TOTAL - MOEDA ESTRANGEIRA	1.073.276	67,9	1.086.775	98,7
CDI	753	-	14.859	1,3
IPCA	507.304	32,1	-	-
TOTAL - MOEDA NACIONAL	508.057	32,1	14.859	1,3
TOTAL	1.581.333	100,0	1.101.634	100,0

	Consolidado			
	30.09.2021		31.12.2020	
	R\$	%	R\$	%
USD	1.073.276	67,2	1.086.775	97,0
TOTAL - MOEDA ESTRANGEIRA	1.073.276	67,2	1.086.775	97,0
CDI	15.753	1,0	33.609	3,0
IPCA	507.304	31,8	-	-
TOTAL - MOEDA NACIONAL	523.057	32,8	33.609	3,0
TOTAL	1.596.333	100,0	1.120.384	100,0

Para o montante da dívida em moeda estrangeira, foram contratados instrumentos de derivativos financeiros, na modalidade de swap, de acordo com a política para utilização de instrumentos derivativos, aprovada pelo Conselho de Administração. Dessa forma, considerando os swaps, não há exposição cambial da Companhia relacionada a dívida em moeda estrangeira.

A seguir, destacam-se algumas considerações e análises acerca dos fatores de riscos que impactam o negócio da Companhia:

28.2.2 Risco de taxa de câmbio

Para a parte dos empréstimos e financiamentos denominada em moeda estrangeira, a Companhia se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”) para proteção do serviço associado a tais dívidas (principal mais juros e comissões) a vencer em até 24 meses. As captações realizadas através da Resolução BACEN 4.131, junto ao Citibank e a emissão dos bonds no mercado internacional, já foram contratadas com swap para todo o prazo da dívida, devidamente pré-aprovadas pelo Conselho de Administração.

Segue abaixo o quadro com a composição das operações de derivativos existentes em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

Instituição	Moeda	Light Energia recebe	Light Energia paga	Data de início	Data de vencimento	Valor nacional (R\$) 30.09.2021	Valor nacional (US\$) 30.09.2021	R\$		
								Swap (accrual) 30.09.2021	Swap valor justo (contábil) 30.09.2021	Valor justo x accrual 30.09.2021
Itaú (Bond 2021)	US\$	US\$ + 4,3750 % a.a.	146,10% CDI	18.06.2021	18.06.2026	543.940	100.000	(36.986)	(13.865)	23.122
Citi (Bond 2021)	US\$	US\$ + 4,3750 % a.a.	144,10 % CDI	18.06.2021	18.06.2026	271.970	50.000	(18.563)	(8.988)	9.575
Santander (Bond 2021)	US\$	US\$ + 4,3750 % a.a.	145,49% CDI	18.06.2021	18.06.2026	271.970	50.000	(18.514)	(7.559)	10.955
TOTAL						1.087.880	200.000	(74.064)	(30.412)	43.652

Instituição	Moeda	Light Energia recebe	Light Energia paga	Data de início	Data de vencimento	Valor nacional (R\$) 31.12.2020	Valor nacional (US\$) 31.12.2020	R\$		
								Swap (accrual) 31.12.2020	Swap valor justo (contábil) 31.12.2020	Valor justo x accrual 31.12.2020
Citibank	US\$	US\$ + Libor3M + 0,91%	CDI + 1,30%	05.09.2019	08.09.2021	415.736	80.000	(81.566)	(78.290)	3.275
Itaú (Bond)	US\$	US\$ + 7,25 % a.a.	143,10% CDI	03.05.2018	03.05.2023	519.670	100.000	(175.959)	(236.151)	(60.192)
BBM (Bond)	US\$	US\$ + 7,25 % a.a.	142,75% CDI	03.05.2018	03.05.2023	155.901	30.000	(52.789)	(70.883)	(18.094)
Santander (Bond)	US\$	US\$ + 1,27940 % a.a.	18,62% CDI	03.05.2018	03.05.2023	43.216	8.316	(1.128)	(12.875)	(11.747)
TOTAL						1.134.523	218.316	(311.442)	(398.199)	(86.758)

O valor contabilizado encontra-se mensurado pelo seu valor justo em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020. Todas as operações com instrumentos financeiros derivativos encontram-se registradas em câmaras de liquidação e custódia e não existe nenhuma margem depositada em garantia. As operações não possuem custo inicial.

A diferença entre o valor na curva (accrual) e o valor a mercado se dá pela distinta metodologia de cálculo, pois enquanto o saldo de swap na curva é calculado pelo valor do principal mais juros e câmbio atualizados até 30 de setembro de 2021, o saldo do swap a mercado é calculado considerando a curva futura dos indicadores descontada pelo cupom cambial.

Em atendimento às práticas contábeis brasileiras e ao IFRS, o valor dos instrumentos de derivativos é registrado a valor justo, que se aproxima aos valores de mercado.

A seguir é apresentada a análise de sensibilidade para oscilações das taxas de câmbio, demonstrando os possíveis impactos no resultado financeiro da Companhia. Essas análises de sensibilidade foram preparadas assumindo que o valor dos saldos patrimoniais estivesse em aberto durante todo o período.

A metodologia utilizada para o “cenário provável” considerou a melhor estimativa da taxa de câmbio em 30 de setembro de 2022. Vale lembrar que, por se tratar de uma análise de sensibilidade do impacto no resultado financeiro nos próximos doze meses, consideraram-se os saldos da dívida em 30 de setembro de 2021. É importante salientar que o saldo das aplicações financeiras oscilará de acordo com a necessidade ou disponibilidade de caixa da Companhia, bem como o comportamento dos saldos de dívida e derivativos respeitará seus respectivos contratos.

Análise de sensibilidade da taxa de câmbio, com apresentação dos efeitos no resultado antes dos impostos, utilizando as taxas e as projeções da B3 em 30 de setembro de 2021.

OPERAÇÃO	Risco	Dívida - US\$ Mil	R\$		
			Cenário provável (I)	Cenário (II) + 25%	Cenário (III) + 50%
PASSIVOS FINANCEIROS			(81.170)	(376.803)	(672.437)
Bonds 2021	US\$	202.479	(81.170)	(376.803)	(672.437)
DERIVATIVOS			81.170	376.803	672.437
Swaps de moeda (ponta ativa)	US\$	(607.486)	81.170	376.803	672.437
TOTAL DE GANHO			-	-	-
Referência para Ativos e Passivos Financeiros				+25%	+50%
Cotação R\$/US\$ (em 30.09.2022)			5,84	7,30	8,76

28.2.3 Risco de taxa de juros

Este risco deriva do impacto das oscilações nas taxas de juros não só sobre a despesa financeira associada aos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia, como também sobre as receitas financeiras oriundas de suas aplicações financeiras. A política para utilização de derivativos aprovada pelo Conselho de Administração não compreende a contratação de instrumentos contra esse risco. No entanto, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de forma a avaliar a eventual necessidade de contratar derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas, sendo que, para estes casos, é solicitada aprovação prévia ao Conselho de Administração.

Segue quadro abaixo com a posição das operações de swap de juros vigentes em 30 de setembro de 2021:

Instituição	Moeda	Light Energia recebe	Light Energia paga	Data de início	Data de vencimento	Valor nacional (R\$) 30.09.2021	R\$		
							Swap (accrual) 30.09.2021	Swap valor justo (contábil) 30.09.2021	Valor justo x accrual 30.09.2021
Itaú	R\$	IPCA + 4,85% a.a.	CDI + 1,20%	11.08.2021	17.07.2028	304.382	(3.722)	4.639	8.361
Bradesco	R\$	IPCA + 4,85% a.a.	CDI + 1,20%	11.08.2021	17.07.2028	202.922	(2.482)	3.092	5.574
TOTAL						507.304	(6.204)	7.731	13.935

O swap de juros contratado com os bancos Itaú e Bradesco está associado ao vencimento da 7ª Emissão de debêntures.

A seguir é apresentada a análise de sensibilidade para oscilações das taxas de juros, demonstrando os possíveis impactos no resultado antes dos impostos. Essas análises de sensibilidade foram preparadas assumindo que o valor dos saldos patrimoniais estivesse em aberto durante todo o período.

A metodologia utilizada para o “cenário provável” considerou a melhor estimativa da taxa de juros em 30 de setembro de 2022. Vale lembrar que por se tratar de uma análise de sensibilidade do impacto no resultado financeiro nos próximos doze meses, consideraram-se os saldos da dívida e das aplicações financeiras em 30 de setembro de 2021. É importante salientar que o comportamento dos saldos de dívida e derivativos respeitará seus respectivos contratos, bem como o saldo das aplicações financeiras oscilará de acordo com a necessidade ou disponibilidade de caixa da Companhia.

Análise de sensibilidade das taxas de juros, com apresentação dos efeitos no resultado antes dos impostos, utilizando as taxas e as projeções das seguintes fontes: B3 em 30 de setembro de 2021.

OPERAÇÃO	Risco	R\$		
		Provável Cenário (I)	Cenário (II) + 25%	Cenário (III) + 50%
ATIVOS FINANCEIROS		26.370	5.193	(15.983)
Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários	CDI	26.370	5.193	(15.983)
PASSIVOS FINANCEIROS		19.292	10.184	1.075
Debêntures 3ª Emissão	CDI	(766)	(1.054)	(1.342)
Debêntures 7ª Emissão	IPCA	20.975	12.499	4.022
CCB Santander - Lajes	CDI	(917)	(1.261)	(1.605)
DERIVATIVOS		(119.219)	(163.959)	(208.698)
Swaps de moedas (ponta passiva)	CDI	(88.859)	(122.206)	(155.552)
Swap de taxa (ponta passiva)		(30.360)	(41.753)	(53.146)
TOTAL DE PERDA		(73.557)	(148.582)	(223.606)
Referência para ATIVOS FINANCEIROS				
CDI (% em 30.09.2022)		8,93%	6,70%	4,46%
Referência para PASSIVOS FINANCEIROS				
CDI (% em 30.09.2022)		8,93%	11,16%	13,39%
IPCA (% em 30.09.2022)		6,33%	7,92%	9,50%

28.2.4 Risco de crédito

Decorre da possibilidade da Companhia sofrer perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros. Para mitigar esses riscos, a Companhia utiliza de todas as ferramentas de cobrança permitidas pelo órgão regulador, tais como corte por inadimplência, negativação de débitos e acompanhamento e negociação permanente das posições em aberto. O risco de crédito das contas a receber encontra-se pulverizado considerando a base de clientes da Companhia.

No que tange às instituições financeiras, a Companhia somente realiza operações de baixo risco, avaliadas por agências de rating. A Companhia possui uma política de não manter a carteira concentrada em uma determinada instituição financeira. Desta forma, a política tem como princípio controlar a concentração da carteira através de limites impostos aos grupos e acompanhar as instituições financeiras através do seu patrimônio líquido e de seus ratings.

Por meio de sua política a Companhia poderá aplicar os recursos em produtos de renda fixa, pós-fixados indexados ao CDI e Títulos públicos pós-fixados.

28.2.5 Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os recursos captados são apresentadas nas Notas 15 e 16.

A Companhia tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial, do mercado financeiro e de empresas ligadas, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A Companhia gerencia o risco de liquidez por meio do acompanhamento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros e de seus limites de indicadores financeiros e cláusulas restritivas (covenants).

As notas de crédito (ratings) atribuídas à Companhia pelas agências de classificação de risco são como seguem:

Ratings	Nacional	Internacional	Data de publicação
Fitch	AA-	BB-	21.01.2021
Moody's	A+.br	Ba3	29.06.2021

A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica.

O fluxo de realização para as obrigações assumidas em suas condições contratuais, as quais incluem juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, são apresentadas conforme quadro abaixo:

Controladora					
Instrumentos a taxas de juros:	Até 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Pós Fixadas					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	(60.380)	(1.696.073)	(200.570)	(1.957.023)
Pré-Fixadas					
Fornecedores	(40.635)	-	-	-	(40.635)
Swaps	2.467	7.400	(32.548)	-	(22.681)
TOTAL	(38.168)	(52.980)	(1.728.621)	(200.570)	(2.020.339)

Consolidado					
Instrumentos a taxas de juros:	Até 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Pós Fixadas					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	(65.184)	(1.708.733)	(200.570)	(1.974.487)
Pré-Fixadas					
Fornecedores	(48.066)	-	-	-	(48.066)
Swaps	2.467	7.400	(32.548)	-	(22.681)
TOTAL	(45.599)	(57.784)	(1.741.281)	(200.570)	(2.045.234)

28.3 Gestão do capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

A dívida líquida da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido é apresentada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Dívida de financiamentos, empréstimos e debêntures	1.598.403	1.109.743	1.613.454	1.128.528
(-) Instrumentos financeiros derivativos swaps	(22.681)	(398.199)	(22.681)	(398.199)
Dívida bruta	1.575.722	711.544	1.590.773	730.329
(-) Caixa e equivalentes de caixa e TVM	905.068	1.075.771	936.472	1.091.658
Dívida líquida (A)	670.654	(364.227)	654.301	(361.329)
Patrimônio líquido (B)	468.524	735.608	468.524	735.608
Percentual de capital de terceiros - % (A÷ (B+A))	59%	-	58%	-

29. TRANSAÇÕES QUE NÃO ENVOLVEM CAIXA

Durante os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020, a Companhia realizou as atividades de investimento e financiamento abaixo que não envolveram caixa. Portanto, essas transações não estão refletidas nas demonstrações dos fluxos de caixa:

	Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Receitas relativas à construção de ativos próprios (DVA)	96.592	38.610	96.591	38.610

DIRETORIA EXECUTIVA

Raimundo Nonato Alencar de Castro
 Diretor Presidente

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho
 Diretor e Diretor de Relações com Investidores

Déborah Meirelles Rosa Brasil
 Diretora

Alessandra Genu Dutra Amaral
 Diretora

Carla Ferreira Medrado
 Diretora

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Ana Amelia Campos Toni
 Carlos Alberto da Cruz
 Firmino Ferreira Sampaio Neto
 Hélio Paulo Ferraz
 Vanessa Claro Lopes
 Wilson Martins Poit
 Yuiti Matsuo Lopes

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTROLADORIA

Eduardo Fonseca Coelho
 Superintendente de Controladoria
 CPF 978.351.536-53

Simone da Silva Cerutti de Azevedo
 Contadora - Gerente de Contabilidade
 CPF 094.894.347-52
 CRC-RJ 103826/O-9

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**a) Composição Acionária**

a.1) Acionistas com mais de 5% das Ações da **LIGHT ENERGIA**, em 30 de setembro de 2021:

POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS DETENTORES DE MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA.

ACIONISTAS	30.09.2021		31.12.2020	
	AÇÕES ORDINÁRIAS		AÇÕES ORDINÁRIAS	
	QUANTIDADE	%	QUANTIDADE	%
Light S.A.	77.421.581	100	77.421.581	100
TOTAL GERAL	77.421.581	100	77.421.581	100

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos acionistas, conselheiros e administradores da
Light Energia S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Light Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com 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 a NBC TG 21 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 nove meses findo em 30 de setembro 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 na NBC TG 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.

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021.

ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S. CRC-2SP015199/O-6

Gláucio Dutra da Silva
Contador CRC-1RJ090174/O-4

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2021

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas informações trimestrais da Companhia relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, bem como concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S., referenciadas no Relatório dos Auditores Independentes.

Raimundo Nonato Alencar de Castro
Diretor Presidente

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho
Diretor e Diretor de Relações com Investidores

Déborah Meirelles Rosa Brasil
Diretora

Alessandra Genu Dutra Amaral
Diretora

Carla Ferreira Medrado
Diretora

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

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2021

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas informações trimestrais da Companhia relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, bem como concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S., referenciadas no Relatório dos Auditores Independentes.

Raimundo Nonato Alencar de Castro
Diretor Presidente

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho
Diretor e Diretor de Relações com Investidores

Déborah Meirelles Rosa Brasil
Diretora

Alessandra Genu Dutra Amaral
Diretora

Carla Ferreira Medrado
Diretora