

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

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

Comentário do Desempenho	10
--------------------------	----

Notas Explicativas	23
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	68
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	70
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	71
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	667.013.209
Preferenciais	0
Total	667.013.209
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	2.012.907	1.947.651
1.01	Ativo Circulante	164.892	172.921
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.943	21.350
1.01.03	Contas a Receber	155.976	147.335
1.01.03.01	Clientes	15.497	15.986
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	140.479	131.349
1.01.03.02.03	Ativo Contratual	140.479	131.349
1.01.06	Tributos a Recuperar	3.304	2.859
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	3.304	2.859
1.01.07	Despesas Antecipadas	914	421
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	755	956
1.01.08.03	Outros	755	956
1.02	Ativo Não Circulante	1.848.015	1.774.730
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	1.842.710	1.769.667
1.02.01.04	Contas a Receber	1.695.482	1.639.116
1.02.01.04.04	Ativo Contratual	1.695.482	1.639.116
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	67.616	83.304
1.02.01.09.01	Créditos com Coligadas	67.616	83.304
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	79.612	47.247
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	842	16.467
1.02.01.10.05	Títulos de Renda Fixa	229	210
1.02.01.10.06	Caixa Restrito	53.465	22.771
1.02.01.10.07	Adiantamentos a Fornecedores	25.076	7.799
1.02.03	Imobilizado	5.305	5.063
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	5.305	5.063

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	2.012.907	1.947.651
2.01	Passivo Circulante	88.114	78.952
2.01.02	Fornecedores	6.372	7.203
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	6.372	7.203
2.01.03	Obrigações Fiscais	8.194	10.501
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	8.194	10.501
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	8.194	10.501
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	70.471	60.358
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	70.471	60.358
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	70.471	60.358
2.01.05	Outras Obrigações	0	43
2.01.05.02	Outros	0	43
2.01.05.02.04	Adiantamento a Clientes	0	43
2.01.06	Provisões	3.077	847
2.01.06.02	Outras Provisões	3.077	847
2.01.06.02.01	Provisões para Garantias	3.077	847
2.02	Passivo Não Circulante	1.011.930	1.003.293
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	656.574	675.255
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	656.574	675.255
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	656.574	675.255
2.02.02	Outras Obrigações	342.404	311.157
2.02.02.02	Outros	342.404	311.157
2.02.02.02.03	PIS e COFINS diferidos	169.826	163.768
2.02.02.02.04	IRPJ e CSLL diferidos	172.578	147.389
2.02.04	Provisões	12.952	16.881
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	12.952	16.881
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	1.383	1.941
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	2.932	2.743
2.02.04.01.05	Provisões Regulatórias	538	502
2.02.04.01.06	Provisões Ambientais	8.099	11.580
2.02.04.01.07	Provisões Fundiário	0	115
2.03	Patrimônio Líquido	912.863	865.406
2.03.01	Capital Social Realizado	667.013	667.013
2.03.04	Reservas de Lucros	198.393	198.393
2.03.04.01	Reserva Legal	18.660	18.660
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	126.721	126.721
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	3.516	3.516
2.03.04.10	Reserva de capital	49.496	49.496
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	47.457	0

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	89.042	157.341	-4.975	66.158
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-9.684	-33.125	-2.184	-7.075
3.03	Resultado Bruto	79.358	124.216	-7.159	59.083
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-4.636	-15.774	-3.119	-17.868
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.636	-15.774	-3.119	-17.868
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	74.722	108.442	-10.278	41.215
3.06	Resultado Financeiro	-12.395	-35.796	-12.895	-39.018
3.06.01	Receitas Financeiras	83	239	188	444
3.06.02	Despesas Financeiras	-12.478	-36.035	-13.083	-39.462
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	62.327	72.646	-23.173	2.197
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-21.262	-25.189	7.550	-2.516
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	41.065	47.457	-15.623	-319
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	41.065	47.457	-15.623	-319
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	61,57	71,15	-23,42	-0,48

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	41.065	47.457	-15.623	-319
4.03	Resultado Abrangente do Período	41.065	47.457	-15.623	-319

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	43.102	63.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-55.231	-25.783
6.01.01.01	Lucro do Exercício	47.457	-319
6.01.01.02	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	25.189	1.047
6.01.01.03	Pis e Cofins Diferidos	6.058	-6.239
6.01.01.05	Juros dos Empréstimos	34.135	37.649
6.01.01.06	Provisões	-3.929	3.246
6.01.01.07	Outros	544	1.104
6.01.01.09	Ativo de Concessão - Contratual	-105.178	-106.353
6.01.01.10	Perda de Remuneração do Ativo de Concessão - Contratual	-59.507	44.082
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	112.027	97.668
6.01.02.01	Impostos à Recuperar	-445	-623
6.01.02.02	Clientes	489	-2.483
6.01.02.03	Adiantamentos a Fornecedores	-17.277	-632
6.01.02.04	Despesas Antecipadas	-493	-125
6.01.02.05	Depósitos Judiciais	15.625	1.519
6.01.02.06	Outros Ativos	201	-1.278
6.01.02.07	Fornecedores	-831	-1.614
6.01.02.08	Partes Relacionadas Ativas	15.688	4.500
6.01.02.10	Outros Passivos	2.231	253
6.01.02.11	Impostos e Contribuições a Recolher	-2.307	3.843
6.01.02.13	Ativo de Concessão Contratual - Recebimentos	99.189	94.308
6.01.02.14	Adiantamento a Clientes	-43	0
6.01.03	Outros	-13.694	-8.885
6.01.03.01	Juros Pagos	-13.694	-6.654
6.01.03.02	Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	0	-2.231
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-30.776	-5.550
6.02.02	Títulos de Renda Fixa	-19	-48
6.02.03	Caixa Restrito	-30.694	-4.409
6.02.05	Imobilizado	-63	-1.093
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-29.733	-30.238
6.03.02	Pagamentos de Principal	-29.733	-30.238
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-17.407	27.212
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	21.350	12.837
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	3.943	40.049

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	667.013	49.496	148.897	0	0	865.406
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	667.013	49.496	148.897	0	0	865.406
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	47.457	0	47.457
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	47.457	0	47.457
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	667.013	49.496	148.897	47.457	0	912.863

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	667.013	49.496	144.543	0	0	861.052
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	667.013	49.496	144.543	0	0	861.052
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-319	0	-319
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-319	0	-319
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	667.013	49.496	144.543	-319	0	860.733

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	175.599	73.405
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	175.599	73.405
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-31.897	-12.305
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-27.549	-2.957
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-15.811	-3.727
7.02.04	Outros	11.463	-5.621
7.02.04.03	Provisões e Outros	11.463	-5.621
7.03	Valor Adicionado Bruto	143.702	61.100
7.04	Retenções	-481	-652
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-481	-652
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	143.221	60.448
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	239	444
7.06.02	Receitas Financeiras	239	444
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	143.460	60.892
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	143.460	60.892
7.08.01	Pessoal	12.330	10.333
7.08.01.01	Remuneração Direta	10.188	10.333
7.08.01.02	Benefícios	1.410	0
7.08.01.03	F.G.T.S.	732	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	46.494	11.415
7.08.02.01	Federais	45.503	11.415
7.08.02.02	Estaduais	991	0
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	37.179	39.463
7.08.03.01	Juros	36.035	39.462
7.08.03.02	Aluguéis	1.144	0
7.08.03.03	Outras	0	1
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	47.457	-319
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	47.457	-319

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)

***Carta do Diretor de Relações com Investidores***

Senhores Acionistas,

Submetemos para apreciação, os presentes Comentários de Desempenho e as Informações Trimestrais da Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A. (“Macapá” ou “Companhia”), com Relatório dos Auditores Independentes, referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021.

A Companhia registrou em 30 de setembro de 2021 um resultado operacional positivo de R\$ 108.442. Por outro lado, o resultado financeiro negativo foi de R\$ 35.796. Com isso, o lucro líquido do período de 2021 foi de R\$ 47.457.

A Companhia apresentou, em 2021, condições financeiras e patrimoniais adequadas para desenvolver as suas atividades, implementar seu plano de negócios e cumprir suas obrigações de curto, médio e longo prazo.

A Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A. reafirma o seu compromisso de desenvolvimento do país, ao mesmo tempo em que agradece a todos os seus Acionistas, Conselho de Administração, colaboradores, clientes, fornecedores e os Governos Municipais, Estadual e Federal.

Mauro de Almeida Santos

Diretor de Relações com Investidores

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Sumário

Histórico..... 4

Composição Acionária 5

Desempenho Operacional 5

Desempenho Econômico-Financeiro..... 8

EBITDA 9

Auditores Independentes 12

Agradecimentos..... 13

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Histórico

A Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A. ("LMTE" ou "Companhia"), sociedade por ações de capital aberto foi constituída em 7 de julho de 2008 e está estabelecida no Rio de Janeiro, com filiais no Amapá e Pará.

A Macapá é uma concessionária do serviço público de transmissão de energia elétrica, sendo controlada diretamente pela Isolux Energia e Participações S.A. que detém 85,04% do capital social da Companhia e os outros 14,96% pertencem ao Fundo de Desenvolvimento da Amazônia – FDA.

A Companhia tem por objetivo social exclusivo a exploração de concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante a implantação, operação e manutenção de instalações de transmissão, incluindo os serviços de apoio e administrativos, provisão de equipamentos e materiais de reserva, programação, medições e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica, segundo os padrões estabelecidos na legislação e regulamentos.

No dia 16 de outubro de 2008, a Companhia assinou com a União, por meio da ANEEL, o Contrato de Concessão nº 009/2008 - ANEEL, que regula a Concessão de Serviço Público de Transmissão, pelo prazo de 30 anos, para implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica, compostas pelos seguintes trechos: linha de transmissão em 500 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 374 km, com origem na subestação Oriximiná e término na subestação Jurupari, ambas localizadas no estado do Pará; linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 95 km, com origem na subestação Jurupari e término na subestação Laranjal, localizada no estado do Amapá; linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 244 km, com origem na subestação Laranjal e término na subestação Macapá, no estado do Amapá; subestação Oriximiná 500/138 kV (150 MVA); subestação Laranjal em 230/69 kV (200 MVA); subestação Macapá em 230/69 kV (450 MVA) e ampliação da subestação Jurupari em 500 kV (900 MVA). Compreende ainda entradas de linha, barramentos, módulos gerais, reatores de linha e de barra, bancos de capacitores em série e em derivação, compensador estático, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

O Contrato estabelece uma Receita Anual Permitida ("RAP") de R\$ 71.880, sendo reajustada anualmente pela ANEEL.

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Em 05 de outubro de 2021, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.959, estabeleceu a receita anual da Companhia em R\$ 125.372, para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

Composição Acionária

O capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 667.013, representado por 667.013 milhões de ações ordinárias.

A composição do capital social subscrito da Companhia é como se segue:

ACIONISTAS	ORDINÁRIAS
Gemini Energy S.A.	567.260.000
Fundo de Desenvolvimento da Amazônia – FDA	99.753.209

Desempenho Operacional

A COTESA é a responsável pela operação das instalações de energia elétrica e possui Centro de Operações próprio e equipe treinada e certificada para atuar dentro dos requisitos operativos e para assegurar a disponibilidade dos sistemas operados. A manutenção é feita internamente pela Companhia e realizada por profissionais que possuem vasta experiência na área.

As funções transmissão da LMTE estiveram disponíveis em 2021 acima de 99,49% do tempo mensal, registrando um acumulado acima de 87,96% nos últimos 12 meses, conforme demonstrado na tabela abaixo e comparado com 2020.

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



CONC.	FUNÇÃO TRANSMISSÃO (POR TIPO E NÍVEL DE TENSÃO)	DISPONIBILIDADE			
		2020	2021	OUT/20 a SET/21	SETEMBRO/2021
LMTE	LT 500 kV	99,98%	99,97%	99,98%	99,98%
	BCS 500kV	99,97%	99,93%	99,95%	100,00%
	RT 500 kV	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	ATR 500/138 kV	99,83%	100,00%	99,99%	100,00%
	CE 500 kV	99,99%	99,70%	99,77%	99,49%
	TR 230/69 kV	76,67%	95,10%	87,96%	99,79%
	LT 230 Kv	99,94%	99,99%	99,99%	100,00%
	CE 230 Kv	99,91%	99,76%	99,81%	100,00%

A Linha de Transmissão sofreu desligamentos automáticos em setembro de 2021, assim como nos últimos 12 meses, resultando nos indicadores da tabela abaixo comparado com 2020.

CONC.	FUNÇÃO TRANSMISSÃO (POR TIPO E NÍVEL DE TENSÃO)	TAXA DE FALHA			
		2020	2021	OUT/20 a SET/21	SETEMBRO/2021
LMTE	LT 500 kV	0,43	1,14	1,42	0,43
	BCS 500kV	1,50	4,25	5,25	1,50
	RT 500 kV	-	-	-	-
	ATR 500/138 kV	-	-	-	-
	CE 500 kV	-	5,02	5,01	-
	TR 230/69 kV	3,65	3,36	5,23	-
	LT 230 Kv	3,46	3,30	5,41	-
	CE 230 Kv	7,01	3,01	8,02	-

Em 03 de novembro de 2020 um curto-circuito interno culminou no incêndio do Transformador 01 - 230/69/13,8 kV (7TR01) da Subestação Macapá (SE Macapá), e, por sobrecarga, no desligamento automático do Transformador 03 - 230/69/13,8 kV (7TR03).

Com isso, o suprimento de energia do Estado do Amapá, que dependia no momento da ocorrência quase que exclusivamente das instalações de transmissão da LMTE, acabou sendo temporariamente comprometido. Com esse incidente, aproximadamente 765 mil pessoas, em 13 cidades, incluindo a capital Macapá, ficaram parcialmente sem energia elétrica.

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Adicionalmente, na data da ocorrência, o Transformador 02 - 230/69/13,8 kV (7TR02), com função primária de atuar como reserva, encontrava-se em manutenção por razão de uma ocorrência em 30/12/2019, tendo todos os passos sido informados aos órgãos competentes, conforme procedimentos da regulação setorial.

Após o ocorrido, a Companhia tomou as providências cabíveis de forma prioritária e, através da substituição de peças e com o acompanhamento e suporte do grupo de trabalho composto, além da LMTE, pelo Ministério de Minas e Energia (MME), Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), ANEEL, Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA) e Eletronorte, com suporte das Forças Armadas, 60% a 70% da capacidade de carga total necessária no estado do Amapá foi reestabelecida em 07 de novembro, ou seja, 3 dias após o incidente.

As operações na SE Macapá, objeto da concessão da LMTE, foram 100% normalizadas no dia 24 de novembro, após a transferência de um transformador de alta tensão da Subestação de Laranjal do Jari para a Subestação do Macapá. Ainda segundo as diretrizes do Gabinete de Crise, a LMTE realizou a transferência de um terceiro Transformador cedido a título oneroso por outra concessionária do setor e vindo de Boa Vista - Roraima, conseguindo, com muito esforço, após diversas e complexas etapas, disponibilizá-lo para operação em dezembro de 2020, de forma antecipada às previsões.

Como parte das ações de definitivo reestabelecimento das instalações da Companhia, foi contratada junto ao fornecedor ABB a aquisição de 2 (dois) novos transformadores de 230/69/13,8kV 150MVA, para SE Macapá que foram entregues em setembro/2021 e outubro/2021, conforme descrito na Nota 10. Contratou-se, ainda, com a WEG, o reparo do TR2 que deverá ser entregue na SE Macapá em novembro/2021. Todas as providências estão sendo acompanhadas e validadas pelo ONS, MME e ANEEL, bem como os seguros dos equipamentos avariados devidamente acionados.

Em paralelo às atividades técnicas e consoante ao seu programa de ASG (Ambiental, Social e Governança), durante o período mais agudo da ocorrência, a fim de minimizar os efeitos sobre a população, sobretudo a parcela mais vulnerável, a LMTE realizou a distribuição de kits formados por cestas básicas, água mineral e kit anticovid-19 nos municípios de Macapá, Santana e outras regiões metropolitanas, beneficiando um total de 4.000 famílias. Atualmente a Companhia estuda parcerias para tornar permanente o apoio a projetos sociais na localidade.

Reiteramos que a LMTE trabalhou incansavelmente para o restabelecimento de 100% de transporte de carga necessária para o atendimento à população, com segurança. Não obstante, segue disposta a atuar em cooperação com as autoridades locais na busca de

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



soluções para a superação das históricas fragilidades sistêmicas no fornecimento de energia e estabelecer os padrões de excelência com que é comprometida.

Mais detalhamento sobre o evento está sendo explicado nas informações trimestrais da Companhia, nota 2.2

Desempenho Econômico-Financeiro

As informações financeiras intermediárias foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM. A Companhia aplicou as políticas contábeis definidas na nota explicativa nº 1.4 das informações financeiras intermediárias, em todos os exercícios apresentados.

Na preparação destas informações financeiras intermediárias, a Companhia adotou ainda todos os pronunciamentos e respectivas interpretações técnicas e orientações técnicas emitidas pelo CPC e aprovados pelo CFC, que juntamente com as práticas contábeis incluídas na legislação societária brasileira são denominados como práticas contábeis adotadas no Brasil.

Abaixo, apresentamos tabelas e explicações sobre as variações significativas nas demonstrações de resultado da Companhia (em milhares de reais):

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO

30 de setembro

(em milhares de R\$, exceto percentuais)

		%		%	% Variação
	2021	Total ROL	2020	Total ROL	2021 2020
Receita líquida					
Receita líquida	157.341	100,00	66.158	100,00	137,83
Custo de operação e manutenção	(33.125)	(21,05)	(7.075)	(10,69)	368,20
Lucro bruto (prejuízo)	124.216	78,95	59.083	89,31	110,24
Despesas gerais e administrativas	(15.774)	(10,03)	(17.868)	(27,01)	(11,72)
Lucro (prejuízo) operacional	108.442	68,92	41.215	62,30	163,11
Despesas financeiras	(36.035)	(22,90)	(39.462)	(59,65)	(8,68)
Receitas financeiras	239	0,15	444	0,67	(46,17)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(35.796)	(22,75)	(39.018)	(58,98)	(8,26)

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	72.646	46,17	2.197	3,32	3.206,60
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(25.189)	(16,01)	(2.516)	(3,80)	901,15
Lucro (prejuízo) líquido do período	47.457	30,16	(319)	(0,48)	(14.976,80)

Receita líquida

Aumento devido ao ganho de remuneração do Ativo de Contrato no período. Em 2021, o órgão regulador utilizou o percentual IPCA de 8,056% para atualização da receita do período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022, acima do esperado e aplicado no cálculo da estimativa, gerando assim um ganho de remuneração em 2021.

O percentual IPCA divulgado pelo órgão no período anterior correspondente foi de 1,88%, abaixo da expectativa de atualização identificada no início do contrato, ocasionando assim, a perda de remuneração reconhecida em 2020.

Custo de operação e manutenção

O aumento em 2021 ocorre basicamente pelos custos referentes aos transformadores que sofreram incêndio em 2020 e a outros custos operacionais. Desde então, a Companhia trabalhou incansavelmente, tomando todas as providências cabíveis para a recomposição das instalações de transmissão sob sua responsabilidade, fato que ocorreu em 24 de novembro quando 100% das operações da SE Macapá foram normalizados após a transferência de um transformador de alta voltagem. Os custos não recorrentes do período somam um total de R\$ 18.695 e referem-se ao investimento da companhia na substituição de dos transformadores e na implantação de um quarto.

Além disso, a Companhia disponibilizou um terceiro transformador cedido à título oneroso por outra concessionária conforme diretrizes do Gabinete de Crise pelo custo mensal de R\$ 37.

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)

**EBITDA**

A Composição do EBITDA de 30 de setembro de 2021, bem como do mesmo período de 2020 é de:

EBITDA		30 de setembro	
(em milhares de R\$, exceto percentuais)			
	2021	2020	% Variação 2021/ 2020
Lucro (Prejuízo) líquido do período	47.457	(319)	(14.976,80)
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	25.189	2.516	901,15
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	35.796	39.018	(8,26)
EBIT	108.442	41.215	163,11
Depreciação e amortização	481	652	(26,23)
EBTIDA	108.923	41.867	160,16
Despesas gerais não recorrente	18.695	3.606	233,08
EBTIDA Ajustado	127.888	45.473	165,95
Receita Operacional Líquida – ROL	157.341	66.158	137,83
Margem do EBTIDA %	81,28%	68,73%	11,82

Em linhas gerais o EBTIDA representa o quanto a empresa gera de recursos considerando apenas as suas atividades operacionais, é o lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização.

Imposto de renda e contribuição social diferidos

A variação do imposto reflete a variação do resultado do período que teve como principal impacto o aumento da receita pelo ganho de remuneração do ativo contratual no período e o custo de operação e manutenção devido ao incêndio dos transformadores de 2020 e os gastos

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



relacionados que fizeram com que o Lucro antes de Imposto de Renda e Contribuição Social aumentasse em 2021 em comparação com 2020.

Resultado do Período

O resultado do período é obtido pela diferença entre todas as receitas e despesas do período. Como consequência da combinação de todos os efeitos anteriormente mencionados, o prejuízo diminuiu em **14.976,80 %** em comparação com o ano anterior, alcançando assim, o lucro contábil no período de R\$ 47.457.

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Audidores Independentes

Em conformidade com o disposto na Instrução CVM 381, de 14 de janeiro de 2003, a Companhia declara que mantém contratada a Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes para a prestação de serviços de auditoria externa e suas demonstrações contábeis, bem como para a revisão de informações contábeis em atendimento às exigências do Órgão Regulador ANEEL, e de contratos de financiamentos, para o período de 2021. A Deloitte desde então não prestou serviços não relacionados à auditoria independente.

A política de autuação da Companhia, quanto à contratação de serviços não relacionados à auditoria externa junto à empresa de auditoria se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor.

Comentário do Desempenho

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO
REFERENTE AO PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais, exceto quando especificado)



Agradecimentos

Ao reconhecermos que o resultado alcançado é consequência da união e do esforço de nossos colaboradores e do apoio, empenho, incentivo e profissionalismo recebidos dos públicos com os quais nos relacionamos, queremos expressar nossos agradecimentos aos nossos Acionistas, aos senhores membros do Conselho de Administração, aos nossos clientes e fornecedores, aos nossos Governos Municipais, Estaduais e Federal e demais autoridades, às Agências Reguladoras e aos Agentes do Setor.

A ADMINISTRAÇÃO

Notas Explicativas

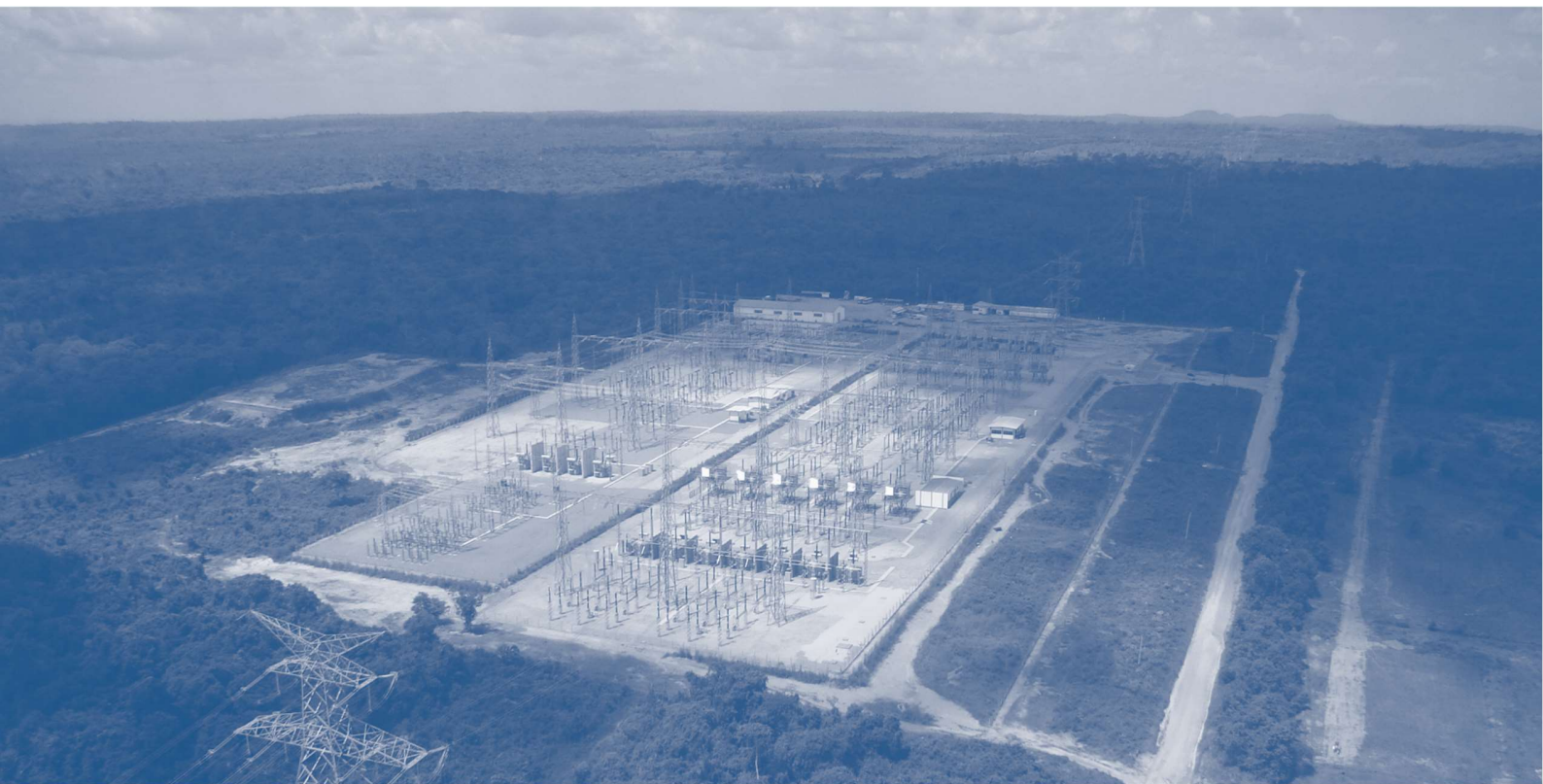


Linhas de Macapá

Transmissora de Energia S.A.

Informações Trimestrais - ITR

referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021 e
Relatório do Auditor Independente



Notas Explicativas



Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais)

ATIVO	30 de setembro de 2021	31 de dezembro de 2020	PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	30 de setembro de 2021	31 de dezembro de 2020
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 6)	3.943	21.350	Adiantamento a Clientes	-	43
Clientes (Nota 7)	15.497	15.986	Fornecedores (Nota 14)	6.372	7.203
Impostos a recuperar (Nota 8)	3.304	2.859	Empréstimos e debêntures (Nota 15)	70.471	60.358
Ativo de concessão - Contratual (Nota 9)	140.479	131.349	Impostos, taxas e contribuições a recolher (Nota 16)	8.194	10.501
Despesas pagas antecipadamente	914	421	Outros passivos	3.077	847
Outros ativos	755	956			
Total do ativo circulante	164.892	172.921	Total do passivo circulante	88.114	78.952
Não circulante			Não circulante		
Ativo de concessão - Contratual (Nota 9)	1.695.482	1.639.116	Empréstimos e debêntures (Nota 15)	656.574	675.255
Adiantamentos a fornecedores (Nota 10)	25.076	7.799	Provisões (Nota 17)	12.952	16.881
Depósitos judiciais (Nota 11)	842	16.467	PIS e COFINS diferidos (Nota 18)	169.826	163.768
Partes relacionadas (Nota 12)	67.616	83.304	IRPJ e CSLL diferidos (Nota 19 (b))	172.578	147.389
Caixa restrito (Nota 13)	53.465	22.771			
Títulos de renda fixa	229	210			
Total do ativo não circulante	1.842.710	1.769.667	Total do passivo não circulante	1.011.930	1.003.293
Imobilizado, líquido	5.305	5.063	Patrimônio líquido (Nota 20)		
			Capital social	667.013	667.013
			Reserva legal	18.660	18.660
			Reserva de capital	49.496	49.496
			Reserva de incentivo fiscal	3.516	3.516
			Reserva especial de dividendos	126.721	126.721
			Lucro líquido do período	47.457	-
Total do ativo não circulante	1.848.015	1.774.730	Total do patrimônio líquido	912.863	865.406
Total do ativo	2.012.907	1.947.651	Total do passivo	2.012.907	1.947.651

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Demonstração do resultado para o períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	3 meses findo em		9 meses findo em	
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
Receita líquida (Nota 21)	89.042	(4.975)	157.341	66.158
Custo de operação e manutenção (Nota 22)	(9.684)	(2.184)	(33.125)	(7.075)
Lucro bruto	79.358	(7.159)	124.216	59.083
Despesas gerais e administrativas (Nota 22)	(4.636)	(3.119)	(15.774)	(17.868)
Lucro antes do resultado financeiro	74.722	(10.278)	108.442	41.215
Despesas financeiras (Nota 23)	(12.478)	(13.083)	(36.035)	(39.462)
Receitas financeiras (Nota 23)	83	188	239	444
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(12.395)	(12.895)	(35.796)	(39.018)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	62.327	(23.173)	72.646	2.197
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos (Nota 19(a))	(21.262)	7.550	(25.189)	(2.516)
Lucro (Prejuízo) líquido do período	41.065	(15.623)	47.457	(319)
Lucro por lote de mil ações - R\$	61,57	(23,42)	71,15	(0,48)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Demonstração do resultado abrangente para o períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	3 meses findo em		9 meses findo em	
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
Lucro (Prejuízo) líquido do período	41.065	(15.623)	47.457	(319)
Total do resultado abrangente do exercício	41.065	(15.623)	47.457	(319)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Demonstração das mutações no patrimônio líquido para o períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva legal	Reserva de capital	Reserva de incentivo fiscal	Reserva especial de dividendos	Lucro (prejuízo) acumulado	Total
Em 31 de dezembro de 2019	667.013	18.442	49.496	-	126.101	-	861.052
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(319)	(319)
Em 30 de setembro de 2020	667.013	18.442	49.496	-	126.101	(319)	860.733
Em 31 de dezembro de 2020	667.013	18.660	49.496	3.516	126.721	-	865.406
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	47.457	47.457
Em 30 de setembro de 2021	667.013	18.660	49.496	3.516	126.721	47.457	912.863

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Demonstração dos fluxos de caixa para o períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro (Prejuízo) líquido do período	47.457	(319)
Ajuste para reconciliar o lucro líquido do período com o caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais:		
Imposto de renda e contribuição social diferidos (Nota 19 (a))	25.189	1.047
Pis e Cofins diferidos (Nota 18)	6.058	(6.239)
Ativo de concessão - Contratual - Remuneração (Nota 9)	(105.178)	(106.353)
(Ganho) Perda de remuneração do ativo de concessão - contratual (Nota 9)	(59.507)	44.082
Juros dos empréstimos (Nota 15)	34.135	37.649
Provisões (Nota 17)	(3.929)	3.246
Outros	544	1.104
(Aumento) redução nos ativos e passivos operacionais		
Ativo de concessão - contratual - Recebimento (Nota 9)	99.189	94.308
Clientes (Nota 7)	489	(2.483)
Impostos a recuperar (Nota 8)	(445)	(623)
Adiantamentos a fornecedores (Nota 10)	(17.277)	(632)
Despesas antecipadas	(493)	(125)
Depósito judiciais (Nota 11)	15.625	1.519
Adiantamento a clientes	(43)	-
Fornecedores (Nota 14)	(831)	(1.614)
Outros ativos	201	(1.278)
Impostos e contribuições a recolher (Nota 16)	(2.307)	3.843
Outros passivos	2.231	253
Caixa gerado nas operações	41.108	67.385
Juros pagos (Nota 15)	(13.694)	(6.654)
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	(2.231)
Caixa líquido gerado nas atividades operacionais	27.414	58.500
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Imobilizado	(63)	(1.093)
Caixa restrito (Nota 13)	(30.694)	(4.409)
Títulos de renda fixa	(19)	(48)
Caixa líquido (aplicado) pelas atividades de investimento	(30.776)	(5.550)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Pagamento de empréstimos (Nota 15)	(29.733)	(30.238)
Partes relacionadas (Nota 12)	15.688	4.500
Caixa líquido (aplicado) nas atividades de financiamento	(14.045)	(25.738)
Aumento (redução) do caixa e equivalentes de caixa, líquidos	(17.407)	27.212
Caixa e equivalentes de caixa no início do período (Nota 6)	21.350	12.837
Caixa e equivalentes de caixa no final do período (Nota 6)	3.943	40.049

(*) As transações das atividades de investimento e financiamento que não impactaram caixa estão apresentadas na Nota 24 (a).

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Demonstração do valor adicionado para o períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
Receitas		
Prestação de serviços (Nota 21)	175.599	73.405
Insumos adquiridos de terceiros		
Custo de operação e manutenção	(27.549)	(2.957)
Serviço de terceiro	(15.811)	(3.727)
Provisões e Outros	11.463	(5.621)
Valor adicionado bruto	143.702	61.100
Depreciação e amortização	(481)	(652)
Valor adicionado líquido produzido	143.221	60.448
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras (Nota 23)	239	444
Valor adicionado total a distribuir (absorver)	143.460	60.892
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal		
Remunerações	(10.188)	(8.440)
Benefícios	(1.410)	(1.428)
FGTS	(732)	(465)
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	(42.820)	(7.002)
Estaduais	(991)	(105)
Taxas Regulatórias (Nota 21)	(2.683)	(4.308)
Outros	-	(1)
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	(36.035)	(39.462)
Aluguéis	(1.144)	-
Lucros líquido do período	(47.457)	319
Valor adicionado retido	(143.460)	(60.892)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A. ("LMTE" ou "Companhia"), sociedade por ações de capital aberto, foi constituída em 7 de julho de 2008 e está estabelecida no Rio de Janeiro, com filiais no Amapá e no Pará. A Companhia se encontra em operação, e tem por objeto social a exploração de concessões de serviços públicos de transmissão de energia, prestados mediante implantação, operação e manutenção de instalações de transmissão e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A Gemini Energy S.A. detêm 85,04% do capital social da Companhia. Os outros 14,96% pertencem ao Fundo de Desenvolvimento da Amazônia - FDA.

A emissão dessas informações trimestrais foi autorizada pela Diretoria em 11 de novembro de 2021.

1.2. Concessão

Em 27 de junho de 2008 a Isolux Ingenieria S.A. (ex-controladora da Gemini Energy) foi declarada vencedora do Leilão Público nº 004/2008, realizado na Bolsa de Valores do Rio de Janeiro, para a aquisição da Concessão de Transmissão de Energia Elétrica referente ao lote B, linha Oriximiná-Macapá. O decreto de outorga da concessão, sem número, datado de 8 de outubro de 2008, foi publicado no Diário Oficial da União de 9 de outubro de 2008.

No dia 16 de outubro de 2008, a Companhia assinou com a União, por meio da ANEEL, o Contrato de Concessão nº 009/2008 ANEEL, que regula a Concessão de Serviço Público de Transmissão, pelo prazo de 30 anos, para implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica, compostas pelos seguintes trechos: linha de transmissão em 500 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 374 km, com origem na subestação Oriximiná e término na subestação Jurupari, ambas localizadas no estado do Pará; linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 95 km, com

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

origem na subestação Jurupari e término na subestação Laranjal, localizada no estado do Amapá; linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 244 km, com origem na subestação Laranjal e término na subestação Macapá, no estado do Amapá; subestação Oriximiná 500/138 kV (150 MVA); subestação Laranjal em 230/69 kV (200 MVA); pela subestação Macapá em 230/69 kV (450 MVA) e pela ampliação da subestação Jurupari em 500 kV (900 MVA). Compreende ainda entradas de linha, barramentos, módulos gerais, reatores de linha e de barra, bancos de capacitores em série e em derivação, compensador estático, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

As instalações entraram em operação comercial em 12 de junho de 2013 (Tramo de 500 kV) e em 22 de janeiro de 2014 (Tramo 230 kV).

A Receita Anual Permitida (RAP) foi determinada em R\$ 71.880 (valor histórico), com recebimento em quotas mensais. A RAP é corrigida anualmente pelo IPCA e será válida por todo o prazo de operação comercial da Companhia.

Em 05 de outubro de 2021, a Aneel, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.959, estabeleceu a receita anual da Companhia em R\$ 125.372, para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

A receita faturada pelos usuários do sistema elétrico (distribuidoras, geradores e grandes consumidores) está garantida por um esquema de contas reservas e de garantias, cujos termos são estabelecidos ao se firmar o Contrato de Usos do Sistema de Transmissão (CUST) entre o usuário e o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

1.3. Base de preparação

As informações trimestrais foram preparadas e estão sendo apresentadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovadas pela (CVM), que estão em conformidade com as normas IFRS emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

A preparação das informações trimestrais requer o uso de certas estimativas contábeis e o

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as informações trimestrais, estão divulgadas na Nota 2. As principais políticas contábeis aplicadas na preparação dessas informações trimestrais, estão apresentadas na nota 1.4.

1.4. Resumo das principais políticas contábeis

As práticas contábeis utilizadas na preparação destas informações financeiras intermediárias são as mesmas adotadas na preparação das demonstrações financeiras anuais da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e por isso devem ser lidas em conjunto.

1.5. Mudanças nas políticas contábeis e divulgações

Principais alterações nas normas contábeis

A seguir indicamos as alterações de normas que foram emitidas mas ainda não são aplicáveis e, portanto, não foram adotadas para o exercício iniciado em 1º de janeiro de 2021.

- IFRS 10 - Demonstrações Consolidadas e IAS 28 (alterações)
- Alterações à IAS 1 - Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes
- Alterações à IFRS 3 - Referência à Estrutura Conceitual
- Alterações à IAS 16 - Imobilizado—Recursos Antes do Uso Pretendido
- Alterações à IAS 37 - Contratos Onerosos – Custo de Cumprimento do Contrato
- Melhorias Anuais ao Ciclo de IFRSs 2018–2020

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- Alterações CPC 06 (R2) - Arrendamentos

Na data de autorização dessas informações trimestrais, a Companhia não adotou as normas novas e revisadas, já emitidas e ainda não aplicáveis.

2. Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e se baseiam na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

2.1. Estimativas e premissas contábeis críticas

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas a seguir.

(a) Contabilização de contratos de concessão

Na contabilização dos contratos de concessão, a Companhia efetua análises que envolvem o julgamento da Administração, substancialmente, no que diz respeito a aplicabilidade da interpretação de contratos de concessão, determinação e classificação dos gastos de implementação da infraestrutura, ampliação, reforços e melhorias como ativo de concessão contratual.

(b) Momento de reconhecimento do ativo de concessão contratual

A Administração da Companhia avalia o momento de reconhecimento do ativo da concessão com base nas características econômicas do contrato de concessão. O ativo de concessão contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto. O ativo de concessão contratual é registrado em contrapartida a receita de

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

construção, que é reconhecida conforme os gastos incorridos. A parcela do ativo de concessão contratual indenizável é identificada quando a implementação da infraestrutura é finalizada.

(c) Determinação da taxa de desconto do ativo de concessão contratual

A taxa aplicada ao ativo de concessão contratual é uma taxa de desconto que melhor representa a estimativa da Companhia para a remuneração financeira dos investimentos da infraestrutura de transmissão, por considerar os riscos e prêmios específicos do negócio. A taxa para precificar o componente financeiro do ativo de concessão contratual é estabelecida na data do início de cada contrato de concessão e fixa durante todo o período de concessão. Quando o Poder Concedente revisa ou atualiza a receita que a Companhia tem direito a receber, a quantia escriturada do ativo de concessão contratual é ajustada para refletir os fluxos revisados, sendo o ajuste reconhecido como receita ou despesa no resultado.

(d) Determinação das receitas de infraestrutura

Quando a concessionária presta serviços de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de construção pelo valor justo e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura prestados levando em consideração que os projetos embutem margem suficiente para cobrir os custos de implementação da infraestrutura e encargos.

(e) Determinação das receitas de operação e manutenção

Quando a concessionária presta serviços de operação e manutenção, é reconhecida a receita pelo valor justo, tendo como um dos parâmetros os valores estimados pelo Poder Concedente e os respectivos custos, conforme contraprestação dos serviços.

2.2. Evento operacional Amapá

Na noite de 03 de novembro de 2020, a ocorrência de um curto-circuito interno culminou no incêndio do Transformador 01 - 230/69/13,8 kV (7TR01) da Subestação Macapá (SE Macapá), e, por sobrecarga, no desligamento automático do Transformador 03 - 230/69/13,8 kV (7TR03). Com isso, o suprimento de energia do Estado do Amapá, que dependia no momento da ocorrência quase que exclusivamente das instalações de transmissão da LMTE, acabou

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

sendo temporariamente comprometido. Com esse incidente, aproximadamente 765 mil pessoas, em 13 cidades, incluindo a capital Macapá, ficaram parcialmente sem energia elétrica.

Adicionalmente, na data da ocorrência, o Transformador 02 - 230/69/13,8 kV (7TR02), com função primária de atuar como reserva, encontrava-se em manutenção por razão de uma ocorrência em 30/12/2019, tendo todos os passos sido informados aos órgãos competentes, conforme procedimentos da regulação setorial.

Após o ocorrido, a Companhia tomou as providências cabíveis de forma prioritária e, através da substituição de peças e com o acompanhamento e suporte do grupo de trabalho composto, além da LMTE, pelo Ministério de Minas e Energia (MME), Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), ANEEL, Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA) e Eletronorte, com suporte das Forças Armadas, 60% a 70% da capacidade de carga total necessária no estado do Amapá foi reestabelecida em 07 de novembro, ou seja, 3 dias após o incidente.

As operações na SE Macapá, objeto da concessão da LMTE, foram 100% normalizadas no dia 24 de novembro, após a transferência de um transformador de alta voltagem da Subestação de Laranjal do Jari para a Subestação do Macapá. Ainda segundo as diretrizes do Gabinete de Crise, a LMTE realizou a transferência de um terceiro Transformador cedido a título oneroso por outra concessionária do setor e vindo de Boa Vista - Roraima, conseguindo, com muito esforço, após diversas e complexas etapas, disponibilizá-lo para operação em 23 de dezembro de 2020, de forma antecipada às previsões.

Sequencialmente, em 08/01/2021, o segundo Transformador da Subestação Laranjal foi recomposto através de outro equipamento cedido de forma onerosa, este vindo de Vila do Conde – Pará, como forma de manter a configuração original, em quantitativo de transformadores, na Subestação de Laranjal do Jari, também objeto da concessão outorgada à LMTE.

O transporte de transformadores, que pesam unitariamente em torno de 200 toneladas, envolveu complexa logística que incluiu, além da parte terrestre, o traslado por balsa durante horas, com grandes riscos de danificar o equipamento no percurso.

Como parte das ações de definitivo reestabelecimento das instalações da Companhia, foi

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

contratada junto ao fornecedor ABB a aquisição de 2 (dois) novos transformadores de 230/69/13,8kV 150MVA, para SE Macapá que foram entregues em setembro/2021 e outubro/2021, conforme descrito na Nota 10. Contratou-se, ainda, com a WEG, o reparo do TR2 que deverá ser entregue na SE Macapá em dezembro/2021. Todas as providências estão sendo acompanhadas e validadas pelo ONS, MME e ANEEL, bem como os seguros dos equipamentos avariados devidamente acionados.

Muito embora as causas do incidente ainda estejam em apuração, tanto internamente quanto pelos órgãos competentes, em decorrência da indisponibilidade temporária dos transformadores da Subestação Macapá já foram apuradas as seguintes penalidades:

A título de PVI, Parcela Variável por Indisponibilidade, até a apuração de 09/2021, o ONS já descontou da LMTE R\$ 445 até setembro de 2021.

Nos moldes da regulação setorial também é possível a aplicação de PVRO, Parcela Variável por Restrição Operativa, na hipótese de ser configurada redução da capacidade operativa das funções de transmissão/transformação das instalações da LMTE, e caso não tenha sido alcançado o limite de descontos previsto na norma aplicável. Deste modo, já foi descontado, a título de PVRO, o montante de R\$ 10 até setembro de 2021.

Tendo em vista o tempo de indisponibilidade do Transformador 7TR02, que se encontra em manutenção desde 30/12/2020, a ANEEL decidiu, excepcionalmente, antecipar os descontos que estavam sendo operacionalizados via Parcela de Ajuste correspondentes às Suspensões do Ciclo 2019-2020, bem como determinou no âmbito Processo Administrativo nº 48500.005796/2020-34 que os descontos do ciclo 2020-2021 sejam mês a mês operacionalizados.

Assim, já foi descontado das receitas totais no ciclo tarifário de 2020/2021 da transmissora o montante de R\$ 130 desde que o 7TR02 ficou indisponível (30/12/2019) até fevereiro de 2021. Com relação a este Transformador, a função transmissão foi reestabelecida porém continuou abaixo da capacidade de 150MVA e a ANEEL manteve a suspensão de pagamento base com desconto mensal de R\$ 62, o retorno dessa função transmissão está previsto para janeiro de 2022. É importante ressaltar que tal característica técnica não causou prejuízo no serviço de transmissão de energia.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Nos moldes da regulação setorial estão tendo descontos mensais no ciclo também de 2021/2022 no valor de R\$ 127, referente a suspensão do pagamento base dos 7TR01 e 7TR03 pelo mesmo motivo do 7TR02.

Considerando os valores já descontados da receita da LMTE a título de (i) PVI, (ii) PVRO, (iii) Suspensões de Pagamentos Base, tem-se que os valores estão sendo adequadamente provisionados no contas a receber da Companhia.

Abaixo um resumo dos efeitos já efetuados e possíveis do sinistro:

Descrição	Impacto confirmado		Impacto possível
	Até 31/12/20	Após 31/12/20	
PVIs	R\$ 275	R\$ 228	R\$ 70
PVRO	R\$ 10	-	-
Suspensão de pagamento base	R\$ 130	R\$ 687	R\$ 569

Em 10 de fevereiro de 2021, a SFE, Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade da ANEEL, lavrou o Auto de Infração nº 0001/2021-SFE, por meio do qual aplicou à LMTE multa no valor total de R\$ 3.672, correspondente a pouco mais de 3,54% da Receita Operacional Líquida - ROL da Concessionária.

Contra o referido Auto de Infração, em 22/02/2021 foi interposto Recurso Administrativo - que tem efeito suspensivo e impede a cobrança da sanção, questionando a totalidade da multa e indicando vícios de legalidade do Auto de Infração nº 0001/2021-SFE. Em 26/10/2021, a Diretoria Colegiada da Agência Reguladora negou provimento ao Recurso. A Companhia irá ingressar com medida judicial, com pedido liminar de efeito suspensivo..

A perda do valor discutido é classificada neste momento como possível, já que não temos como precisar agora se a multa será completamente afastada, totalmente mantida ou parcialmente revista pela ANEEL.

Quanto à possibilidade de decretação da Caducidade do Contrato de Concessão / Impedimento de Contratar com a Administração Pública / Intervenção na Concessão, ressalta-se que, até o momento, nenhuma destas hipóteses foi sequer abordada nos processos em trâmite, ou mesmo nas tratativas da Concessionária junto à Agência Reguladora. Além disso,

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

tendo em vista já ter sido lavrado o Auto de Infração nº 001/2021-SFE, com a penalidade acima referida, considera-se remota a possibilidade de serem aplicadas à LMTE as penalidades de caducidade do contrato, impedimento de contratar com a Administração ou intervenção na concessão.

Para atuar em sua defesa, a LMTE reuniu uma equipe jurídica com membros internos e externos, bem como montou um gabinete interno de crise para solucionar as questões operacionais da Companhia e gestão da reputação em função da extensa cobertura da mídia sobre o assunto em questão. Os processos judiciais referentes ao tema se encontram divulgados na Nota 17.

Em paralelo às atividades técnicas e consoante ao seu programa de ASG (Ambiental, Social e Governança), durante o período mais agudo da ocorrência, a fim de minimizar os efeitos sobre a população, sobretudo a parcela mais vulnerável, a LMTE realizou a distribuição de kits formados por cestas básicas, água mineral e kit anticovid-19 nos municípios de Macapá e Santana, beneficiando um total de 4.000 famílias. Atualmente a Companhia estuda parcerias para tornar permanente o apoio a projetos sociais na localidade.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

3. Gestão de risco financeiro

3.1. Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõem a diversos riscos financeiros: risco de mercado, risco de crédito, risco de liquidez, risco de taxas de juros e riscos operacionais.

O quadro a seguir sumariza a natureza e a extensão dos riscos decorrentes de instrumentos financeiros e como o Grupo administra sua exposição.

RISCO	EXPOSIÇÃO	METODOLOGIA UTILIZADA PARA MENSURAÇÃO DO IMPACTO	GESTÃO
Risco de mercado - taxa de juros	Empréstimos de longo prazo com taxas variáveis	Análise de sensibilidade	Monitoramento das taxas de juros
Risco de crédito	Caixa e equivalentes de caixa	Análise de vencimento Avaliação de crédito	Diversificação das instituições financeiras
Risco de liquidez	Empréstimos e outros passivos	Previsões de fluxo de caixa	Linhas de crédito disponíveis

(a) Risco de mercado

A utilização de instrumentos financeiros pela Companhia tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas.

A Companhia não tem contratos de derivativos firmados para fazer hedge contra esses riscos, porém, estes são monitorados pela Administração, que periodicamente avalia a exposição da Companhia e propõe estratégia operacional, sistema de controle, limite de posição e limites de créditos com os demais parceiros do mercado. A Companhia também não pratica aplicações de caráter especulativo ou quaisquer outros ativos de risco. Os principais riscos de mercado os quais a Companhia está exposta são os seguintes:

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- Riscos relacionados às aplicações financeiras

A Companhia adota política conservadora de aplicação dos recursos, sendo que a maior parte destes é alocada em certificados de depósitos bancários.

- Riscos relacionados às taxas de juros

A Companhia está exposta a riscos relacionados à taxa de juros uma vez que possui debêntures e financiamentos com taxas de juros pós fixadas.

(b) Risco de crédito

Salvo pelo ativo de concessão e pelas contas a receber de clientes, a Companhia não possui outros saldos a receber de terceiros contabilizados neste período. Por esse fato, esse risco é considerado baixo.

A RAP de uma concessão de transmissão é recebida das empresas que utilizam sua infraestrutura por meio de tarifa de uso do sistema de transmissão (TUST). Essa tarifa resulta do rateio entre os usuários do Sistema Interligado Nacional (SIN) de alguns valores específicos: (i) a RAP de todas as transmissoras; (ii) os serviços prestados pelo ONS; e (iii) os encargos regulatórios.

O poder concedente delegou às geradoras, distribuidoras, consumidores livres, exportadores e importadores o pagamento mensal da RAP, que por ser garantida pelo arcabouço regulatório de transmissão, constitui-se em direito contratual incondicional de receber ou outro ativo financeiro, deste modo o risco de crédito é baixo.

(c) Risco de liquidez

A previsão de fluxo de caixa é realizada pela Companhia, sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez, os limites ou cláusulas dos contratos de empréstimos e caixa suficiente para atendimento às necessidades operacionais do negócio.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

O excesso de caixa gerado pela Companhia é investido em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

A tabela a seguir analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia, por faixas de vencimento, correspondentes ao exercício remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados e apresentam os valores de juros e principal.

	Inferior a um ano	Um a três anos	Três a cinco anos	Superior a cinco anos	Total
Fornecedores	6.372	-	-	-	6.372
Empréstimos e debêntures	89.211	197.183	202.979	1.250.356	1.739.729
Total	95.583	197.183	202.979	1.250.356	1.746.101

(d) Análise de sensibilidade

Apresentamos a seguir os impactos que seriam gerados por mudanças nas variáveis de riscos pertinentes às quais a Companhia está exposta no final do período. As variáveis de riscos relevantes para a Companhia no período, levando em consideração o período projetado para essa avaliação são sua exposição à flutuação nas taxas de juros. Os demais fatores de riscos foram considerados irrelevantes para o resultado de instrumentos financeiros.

A análise de sensibilidade é determinada com base na exposição às taxas de juros dos instrumentos financeiros não derivativos no final do período de relatório e são apresentados dois cenários com deterioração de 25% e 50% da variável de risco considerado. Apresentamos abaixo os possíveis impactos. Esses cenários poderão gerar impactos no resultado e/ou nos fluxos de caixa futuros da Companhia conforme descrito a seguir:

- Cenário provável: manutenção dos níveis de juros nos mesmos níveis observados em 30 de setembro de 2021.
- Cenário 1: Deterioração de 25% no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível verificado em 30 de setembro de 2021. Metodologia do cálculo da

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

taxa efetiva contempla diminuição da taxa do Ativo e aumento da taxa do Passivo.

- Cenário 2: Deterioração de 50% no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível verificado em 30 de setembro de 2021. Metodologia do cálculo da taxa efetiva contempla diminuição da taxa do Ativo e aumento da taxa do Passivo.

INDICADORES	ATIVO	PASSIVO	ATIVO (PASSIVO EXPOSTO)	TAXA EFETIVA DO PERÍODO (%)	EFEITO ESTIMADO NO LUCRO LÍQUIDO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA 30 DE SETEMBRO DE 2021
Cenário provável					
Risco de taxa de juros					
99% CDI	3.814	-	3.814	4,01	153
TR + 0,5%	229	-	229	0,37	1
TJLP + 1%	-	(560.781)	(560.781)	4,39	(24.618)
	4.043	(560.781)	(556.738)		(24.464)
Cenário 1					
Risco de taxa de juros					
99% CDI	3.814	-	3.814	3,01	115
TR + 0,5%	229	-	229	0,37	1
TJLP + 1%	-	(560.781)	(560.781)	5,30	(29.721)
	4.043	(560.781)	(556.738)		(29.605)
Cenário 2					
Risco de taxa de juros					
99% CDI	3.814	-	3.814	2,00	76
TR + 0,5%	229	-	229	0,37	1
TJLP + 1%	-	(560.781)	(560.781)	6,21	(34.825)
	4.043	(560.781)	(556.738)		(34.748)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(e) Riscos operacionais

Os riscos operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da empresa ou de fatores externos.

Risco de interrupção do serviço: em caso de interrupção do serviço, a Companhia estará sujeita à redução de suas receitas através da aplicação de algumas penalidades, dependendo do tipo, do nível e da duração da indisponibilidade dos serviços.

Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura: caso a Companhia expanda seus negócios através da construção de novas instalações de transmissão, poderá incorrer em riscos inerentes a atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidades

Risco técnico: a infraestrutura da Companhia é dimensionada de acordo com orientações técnicas impostas por normas locais e internacionais. Ainda assim, algum evento de caso fortuito ou força maior pode causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nestes casos, os custos necessários para a recolocação das instalações em condições de operação devem ser suportados pela Companhia, ainda que eventuais indisponibilidades de suas linhas de transmissão não gerem redução das receitas (Parcela Variável).

Durante o período findo em 30 de setembro de 2021 e exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia não operou com instrumentos financeiros derivativos.

3.2. Gestão de capital

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

Para manter ou ajustar a estrutura de capital da Companhia, a administração pode, ou propõe, nos casos em que os acionistas têm de aprovar, rever a política de pagamento de dividendos,

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

Condizente com outras companhias do setor, a Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazos, conforme demonstrado no balanço patrimonial), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumariados:

CAPITAL	30 de setembro 2021	31 de dezembro 2020
Empréstimos e debêntures (Nota 15)	727.045	735.613
(-) Caixa e equivalentes de caixa (Nota 6)	(3.943)	(21.350)
Dívida líquida	723.102	714.263
Total do Patrimônio líquido	912.863	865.406
Total do Capital	1.635.965	1.579.669
Índice de alavancagem financeira %	44	46

3.3. Estimativa do valor justo

A Companhia efetua uma análise dos instrumentos financeiros que são mensurados pelo valor justo após o reconhecimento inicial, agrupados nos Níveis 1 a 3 com base no grau observável do valor justo, em 30 de setembro de 2021, conforme abaixo demonstrado:

- Mensurações de valor justo de Nível 1 são obtidas de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos.
- Mensurações de valor justo de Nível 2 são obtidas por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, com base em preços).
- Mensurações de valor justo de Nível 3 são as obtidas por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

os dados observáveis de mercado (dados não observáveis).

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia possui dois ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado – os saldos de títulos de renda fixa e caixa restrito que montam, nesta data, respectivamente, R\$ 229 (2020 - R\$ 210) e R\$ 53.465 (2020 - R\$ 22.771) que são classificados como nível 2.

4. Instrumentos financeiros por categoria

	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2021	31 de dezembro de 2020	31 de dezembro de 2020
	Valor contábil	Valor de mercado	Valor contábil	Valor de mercado
Ativos financeiros				
Mensurados pelo custo amortizado:				
Clientes	15.497	15.497	15.986	15.986
Caixa e equivalentes de caixa	3.943	3.943	21.350	21.350
Partes relacionadas	67.616	67.616	83.304	83.304
Depósitos judiciais e outros ativos	1.597	1.597	17.423	17.423
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado:				
Caixa restrito	53.465	53.465	22.771	22.771
Títulos e valores mobiliários	229	229	210	210
	142.347	142.347	161.044	161.044
Passivos financeiros				
Mensurados pelo custo amortizado:				
Empréstimos e financiamentos	727.045	727.045	735.613	735.613
Provisões	12.952	12.952	16.881	16.881
Fornecedores e outros passivos	9.449	9.449	8.050	8.050
	749.446	749.446	760.544	760.544

Valorização dos instrumentos financeiros

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, com destaque para caixa e equivalentes de caixa, contas a pagar a fornecedores e empréstimos e debêntures.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os valores registrados no ativo e no passivo circulante têm liquidez imediata ou vencimento, em sua maioria, em prazos inferiores a três meses. Considerando o prazo e as características desses instrumentos, que são sistematicamente renegociados, os valores contábeis aproximam-se dos valores justos.

Os principais instrumentos financeiros ativos e passivos da Companhia, em 30 de setembro de 2021 estão descritos a seguir, bem como os critérios para sua valorização/avaliação:

(a) Caixa e equivalentes de caixa, outros ativos e fornecedores

Os valores contabilizados aproximam-se dos de realização.

(b) Empréstimos e Debêntures

O valor justo dos passivos financeiros, para fins de divulgação, é estimado mediante o desconto dos fluxos de caixa contratuais futuros pela taxa de juros de operações similares nas condições atuais. A Companhia possui operações de empréstimos e debêntures que reúnem características próprias e contratadas com instituições que operam com crédito a longo prazo (Banco da Amazônia S.A. e SUDAM).

Não existe um mercado nacional consolidado de crédito de longo prazo com as características dos financiamentos do Banco da Amazônia S.A., onde as ofertas de crédito com tais características de longo prazo, normalmente estão limitadas a estas instituições. Por isso, não está contemplado no escopo do CPC 12 – Ajuste a Valor Presente, que afirma que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas que estão sujeitos, visto que no Brasil não têm um mercado consolidado para dívidas de longo prazo, ficando a oferta restrita normalmente a um ente governamental.

5. Qualidade do crédito dos ativos contratuais

A qualidade do crédito dos ativos contratuais que estão vencidos é avaliada mediante às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes.

Nenhum dos ativos financeiros totalmente adimplentes foi renegociado no período.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

6. Caixa e equivalentes de caixa

CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA	2021	2020
Aplicação financeira (i)	3.814	32
Bancos	129	21.318
Total	3.943	21.350

(i) Certificados de Depósitos Bancários remunerados a 99% CDI.

7. Clientes

CLIENTES	2021	2020
A vencer	14.873	15.355
Vencidas até 30 dias	6	4
Vencidas de 30 até 365 dias	47	36
Vencidas há mais de 365 dias	571	591
Total	15.497	15.986

A Companhia não registra provisão para créditos de liquidação duvidosa em relação aos seus clientes, uma vez que, no caso de inadimplência, a Companhia como agente de transmissão, solicitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) o acionamento centralizado de garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança, conforme previsto no contrato de concessão.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

8. Impostos a recuperar

IMPOSTOS A RECUPERAR	2021	2020
IR a recuperar	1.677	1.334
IRPJ/CSLL antecipado	528	528
CSLL a recuperar	547	457
Cofins a recuperar	432	422
Pis a recuperar	117	115
Outros	3	3
Total	3.304	2.859

9. Ativo de concessão - contratual

ATIVO DE CONCESSÃO - CONTRATUAL	2021	2020
MOVIMENTAÇÃO		
Saldo inicial em 1º de janeiro	1.770.465	1.803.304
Remuneração do ativo contratual (Nota 21)	105.178	140.641
Ganho (Perda) de remuneração do ativo contratual (i)	59.507	(46.784)
Recebimento	(99.189)	(126.696)
Total	1.835.961	1.770.465
Circulante	140.479	131.349
Não Circulante	1.695.482	1.639.116

- (i) O Ativo de Contrato é remunerado pela taxa de retorno que incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa. A taxa foi calculada na data do início do contrato, conforme o CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente, e se mantém fixa durante todo o prazo de concessão.

O ganho de remuneração em 2021 ocorre pois na data do contrato o esperado era atualização monetária da RAP 4,5% a.a enquanto o órgão regulador utilizou 8,056% de IPCA de atualização para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022,

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

acima do esperado e utilizado no cálculo da estimativa. A perda de remuneração gerada em 2020 ocorreu pelo órgão ter utilizado 1,88% de IPCA para atualização da receita.

10. Adiantamentos a fornecedores

Os saldos de adiantamentos a fornecedores vinculados à construção da infraestrutura do contrato inicial correspondem a:

ADIANTAMENTOS A FORNECEDORES	2021	2020
Fornecedor de materiais (i)	29.476	8.220
Fornecedor de serviços	1.862	5.822
Outros fornecedores	156	175
(-) Provisão para perda (ii)	(6.418)	(6.418)
Total	25.076	7.799

- (i) A variação do saldo da conta refere-se basicamente a compra de dois novos transformadores de 230/69/13,8kV 150MVA, que foram entregues na Subestação de Macapá em Setembro/21 e Outubro/2021.
- (ii) Refere-se a provisão para perda de saldos adiantados a fornecedores de materiais para os quais a Companhia não possui expectativa de recuperação.

11. Depósitos judiciais

O saldo se refere, basicamente, a depósitos judiciais trabalhistas realizados em grande parte no exercício de construção da linha de transmissão. A variação na conta refere-se ao desbloqueio judicial cível referente ao IP nº 2913/2020 em decorrência da interrupção do fornecimento de energia elétrica no Estado do Amapá em novembro de 2020.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

12. Partes relacionadas

A Companhia possui os seguintes saldos em aberto de operações com partes relacionadas:

PARTES RELACIONADAS	2021	2020
Gemini Energy S.A. (i)	67.616	83.304
Total	67.616	83.304

- (i) Trata-se de operação conta corrente, onde a controladora Gemini Energy S.A. captou esse montante da Companhia para investimento em obras de suas outras controladas. Não há incidência de juros sobre referido empréstimo.

Remuneração do pessoal-chave da administração

A remuneração paga por serviços do pessoal-chave da administração em 30 de setembro de 2021 foi de R\$ 5.496 correspondentes a salários e encargos. Em 30 de setembro de 2020 o valor pago foi de R\$ 2.462.

13. Caixa restrito

Refere-se à conta reserva estabelecida em garantia do contrato de empréstimo do Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) e Fundo Constitucional de Financiamento do Norte (FNO).

INSTITUIÇÃO FINANCEIRA	2021	2020
Banco da Amazônia S.A.	53.465	22.771

A conta reserva deverá ter o valor equivalente a uma quota semestral do serviço da dívida vencida para o FDA e três meses do serviço da dívida vencida para o FNO. Em abril de 2018, foi apresentado ao Banco da Amazônia, na qualidade de agente operador do FDA, a dotação gradativa da conta reserva até 2022.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

14. Fornecedores

A Companhia possui os seguintes saldos em aberto de fornecedores:

FORNECEDORES	2021	2020
Fornecedores de materiais	38	594
Fornecedores de serviços	6.129	6.318
Outros	205	291
Total	6.372	7.203

15. Empréstimos e debêntures

EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES	2021	2020
FDA e FNO (i)		
Saldo inicial	735.613	752.803
Amortização de principal	(29.733)	(58.358)
Pagamento de juros	(13.694)	(9.601)
Juros provisionados	34.135	49.806
Custo de transação (ii)	724	963
	727.045	735.613
Total	727.045	735.613
Circulante	70.471	60.358
Não circulante	656.574	675.255

(i) Créditos de longo prazo

A Companhia emitiu debêntures em 2010 (debêntures de primeira emissão privada conversíveis em dívida em quatro séries da espécie com garantia real e fidejussória) sendo 100% das debêntures subscritas pelo Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA), gerido

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

pela Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia - SUDAM, com as seguintes características:

- Valor: R\$ 569.568
- Prazo: 240 meses
- Encargos: TJLP + 1,0 % a.a.

A primeira prestação foi paga em outubro de 2014 e as demais a cada seis meses, vencendo-se a última prestação em outubro de 2030.

Em 30 de dezembro de 2010 foi assinado o contrato de financiamento com o Fundo Constitucional de Financiamento do Norte (FNO) gerido pelo Banco da Amazônia - BASA, nos seguintes termos:

- Valor: R\$ 142.722
- Prazo: 240 meses
- Encargos: Fixo: 10% a.a., caso a Companhia esteja adimplente terá direito a um bônus de 15% sobre os juros, que resulta em uma taxa de 8,5% a.a.

A primeira prestação foi paga no dia 10 de março de 2015 e as demais no dia 10 dos meses subsequentes, vencendo a última prestação em outubro de 2033.

Em 19 de setembro de 2020 houve um aditivo contratual retificando as cláusulas e condições da cédula de crédito, que teve como objeto a prorrogação de nove meses de carência, sem adição no número de parcelas, com um novo cronograma de amortização que considera por 15 meses a redução do percentual de amortização de 10% do saldo devedor, passando a ser considerado como prazo final 10 de outubro de 2033.

(ii) Custos de transação (comissões bancárias e IOF)

Estes custos são compostos por gastos com comissões bancárias e IOF pagas nos exercícios de 2014 e 2013 e alteram a taxa efetiva de juros dos contratos sendo reconhecido como despesas financeiras no resultado ao longo da vigência dos referidos créditos.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Garantias concedidas

Fianças corporativas emitidas pela Gemini Energy S.A. Para os créditos de longo prazo, foram dados em garantia os recebíveis do contrato de concessão e o penhor das ações. Não há covenants associados a esses empréstimos.

As posições dos empréstimos e debêntures e das amortizações do saldo de longo prazo, a partir de 31 de dezembro de 2021 obedecem ao seguinte escalonamento anual, líquido do custo de transação:

EXERCÍCIO	AMORTIZAÇÃO NÃO CIRCULANTE
2022	32.234
2023	72.848
2024	72.848
2025	72.848
De 2025 em diante	405.796
Total	656.574

16. Impostos, taxas e contribuições a recolher

O saldo de impostos, taxas e contribuições a recolher é composto da seguinte forma:

IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES	2021	2020
Encargos regulatórios (i)	2.950	4.944
Pis/Cofins e CSLL retido de fornecedores	577	601
ISS	876	974
Pis/Cofins sobre receita	1.057	1.152
INSS terceiros	1.395	1.379
IRRF retido de fornecedores	515	690
Outros	824	761
Total	8.194	10.501

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Compõe-se pelos seguintes encargos: Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), Reserva Global de Reversão (RGR), Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica (TFSEE), Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Ministério de Minas e Energia (MME).

17. Provisões

As demandas judiciais são avaliadas periodicamente e classificadas segundo probabilidade de perda para a Companhia. Provisões são constituídas para todas as demandas judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. As demandas judiciais com probabilidade de perda provável são como segue:

PROVISÃO DEMANDAS JUDICIAIS	2021	2020
Ambientais (i)	7.953	11.581
Cíveis (ii)	2.941	2.744
Fundiário (iii)	137	115
Trabalhistas (iv)	1.383	1.939
Regulatório	538	502
Total	12.952	16.881

(i) Ambientais

A Companhia está envolvida em processo administrativo ambiental relacionado a descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

Na comparação entre 2020 e 2021 houve uma redução dos valores, pois o novo escritório contratado para a condução dos casos reavaliou os pedidos de conversão e identificou que alguns estavam provisionados considerando um desconto de apenas 40%, quando, na verdade, o direito ao desconto seria de 60%.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(ii) Cíveis

A Companhia está envolvida em processos cíveis relacionados a indenizações e cobranças decorrentes da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

(iii) Fundiário

A Companhia está envolvida em processo fundiário para constituição de servidão administrativa para a instalação e exploração de suas linhas de transmissão.

(iv) Trabalhistas

A Companhia responde por certos processos judiciais, perante diferentes tribunais, advindos dos processos trabalhistas por questões de horas extras, adicional de periculosidade entre outros.

(a) Processos com probabilidade de perda classificada como possível

A Companhia possui ações de natureza ambiental, cível, fundiária, trabalhista e tributária, envolvendo riscos de perda que a administração, com base na avaliação de seus consultores jurídicos, classificou como perda possível, para as quais não constitui provisão, no montante estimado de R\$ 161.146 em 30 de setembro de 2021. (R\$ 180.536 em 31 de dezembro de 2020).

CLASSIFICAÇÃO	QUANTIDADE	TOTAL
Ambiental	7	16.276
Regulatório	2	4.074
Cíveis (i)	12	7.326
Penal (ii)	1	76.643
Trabalhistas	3	8.228
Tributário (iii)	2	24.982
Consumidor (iv)	11.744	23.581
Total	11.774	161.146

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(i) Cíveis

Trata-se de ação de cobrança proposta por Conjur - Construtora Juruti Ltda. contra a Companhia visando sua condenação ao pagamento de valores, em razão de ter realizado serviços adicionais no Contrato de EPC da Subestação Oriximiná.

A Companhia defende que os serviços não foram prestados.

- O valor da perda possível está avaliado em R\$ 4.217

Merece atenção a ação popular nº 1008292-03.2020.4.01.3100, decorrente do evento ocorrido no Amapá, em 03.11.20 (explicado abaixo, no tópico “iv”), movida pelo Senador Randolph Frederich Rodrigues Alves, e em curso perante 2ª Vara Federal Cível da Seção Judiciária do Amapá (JFAP). Dentre os pleitos da demanda, incluem-se a instauração inquéritos policiais pelas polícias Federal e Civil para investigar as responsabilidades criminais das Rés no episódio; a condenação por danos coletivos de natureza material e moral; e a aplicação de sanções administrativas à LMTE. Muito embora o valor histórico da causa tenha sido apontado R\$ 1.000,00 (mil reais), não é possível estimar o eventual valor de condenação neste processo, pois há pedidos de danos materiais e morais em favor dos cidadãos amapaenses sem valor definido. A estratégia de defesa para a ação popular volta-se, preliminarmente, (i) ao descabimento de ação popular para pleitos da natureza formulada pelo Autor; (ii) ausência de interesse de agir, inépcia da inicial e ilegitimidade em razão da impossibilidade de intervenção judicial nos marcos regulatórios; (iii) ausência de responsabilidade da LMTE por falhas estruturais e ausência de sistema de redundância no Amapá, o que enseja o rompimento do nexo causal; (iv) inexistência de dever de indenizar da concessionária LMTE; (v) a necessidade do devido processo legal administrativo para verificação correta de fatos e responsabilidades; (v) perda de objeto do aditamento à inicial; (vi) limitação da eventual responsabilidade de acordo com o tempo em que o não fornecimento de energia deveu-se à indisponibilidade do seu transformador, e não à ausência de sistema de redundância no Amapá. A chance de perda neste processo é possível.

O PROCON - AP emitiu um Auto de Infração contra a LMTE, impondo multa no valor total de R\$ 270, contra a qual será interposto um Recurso Administrativo. A chance de perda neste

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

processo é possível.

(ii) Penal

O IP nº 2020.0112137, em curso na 4ª Vara Federal Criminal de Macapá, foi instaurado pela Polícia Federal do Amapá para apurar possível(is) ocorrência(s) prevista(s) no(s) artigos 250, §2º (incêndio culposo), e artigo 265 (atentar contra a segurança ou funcionamento de serviço de utilidade pública) do Código Penal Brasileiro, além de outras que porventura sejam constatadas no curso da investigação, também relacionadas à interrupção no fornecimento de energia elétrica no Estado do Amapá. Em 26 de janeiro de 2021, o Juízo Federal decidiu pelo bloqueio de bens da LMTE e Gemini no valor total pleiteado e indeferiu o pedido de bloqueio das parcelas relacionadas ao Contrato de Concessão. A LMTE interpôs recurso de apelação, aguardando julgamento. O inquérito está em fase inicial e não houve até o momento denúncia pelo Ministério Público Federal.

O valor de risco possível é de R\$ 76.643, correspondente ao valor deferido para bloqueio dos bens. Existe decisão liminar proveniente de Mandado de Segurança impetrado pela Companhia, com sucesso parcial, impedindo novos bloqueios. Permanece bloqueado o valor de R\$ 37.

(iii) Tributária – Cobrança de ISS

Auto de infração lavrado pelo Município de Almeirim, no Estado do Pará, em 2014, referente à suposta contratação de serviços para a obra de construção das Linhas de Transmissão que passaram por aquela localidade.

Em 2014 foi impetrado Mandado de Segurança contra o referido auto de infração. Em 2016 foi proferida sentença desfavorável, sem análise do mérito, objeto de recurso que aguarda julgamento até o presente momento.

A Companhia defende que os serviços foram prestados através de mão de obra própria, não sendo hipótese de incidência de ISS.

- O valor da perda possível está avaliado em R\$ 24.788

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(iv) Consumidor – ações decorrentes do evento de 03.11.20

A Companhia é Ré em demandas de cunho indenizatório decorrentes de prejuízos oriundos do incidente do dia 03 de novembro de 2020, devido a ocorrência de um curto-circuito interno culminou no incêndio do Transformador 01 - 230/69/13,8 kV (7TR01) da Subestação Macapá (SE Macapá), e, por sobrecarga, no desligamento automático do Transformador 03 - 230/69/13,8 kV (7TR03). Na opinião dos advogados responsáveis pela condução destes casos (escritório Brandão Couto, Wigderowitz & Pessoa Advogados – BCW), a classificação do risco, neste momento, na maioria das ações, é a de risco possível.

A Companhia defende que não possui relação direta com os consumidores em razão do seu modelo de negócio (transmissão) e que há responsabilidade sobre o evento de órgãos públicos e particulares.

- O valor da perda possível está avaliado nas ações é de R\$ 23.581.

Além disso, importante consignar que, desde dezembro de 2020 a LMTE tem mantido reuniões e se encontra em negociação com o Ministério Público Federal e Estadual e com a Defensoria Públicas da União e do Estado para fins de apresentação de um plano de acordo global em benefício dos consumidores de energia elétrica do Amapá, evitando-se o ajuizamento de ações individuais e coletivas. Essas tratativas estão em andamento e não há previsão de quando se chegará a um termo final.

18. PIS e COFINS diferidos

Refere-se ao PIS e COFINS diferidos calculados sobre os efeitos da receita com construção do ativo de concessão.

PIS E COFINS DIFERIDOS	
Em 31 de dezembro de 2020	163.768
Reversão em 2021 (Nota 21)	6.058
Em 30 de setembro de 2021	169.826

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

19. Imposto de renda e contribuição social

Em 30 de setembro de 2021 e de 2020, a reconciliação das despesas de imposto de renda e de contribuição social apresentada no resultado são como segue:

(a) Reconciliação das taxas efetivas e nominal

Imposto de renda e contribuição social	3 meses findo em		30 de setembro de 2021	9 meses findo em 30 de setembro de 2020
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020		
Prejuízo/Lucro antes do IR/CSLL	62.327	(23.173)	72.646	2.197
Alíquota nominal combinada do IR/CSLL	34%	34%	34%	34%
Imposto calculado com base em alíquota legal	(21.192)	7.879	(24.700)	(747)
Adições /Exclusões	524	(3.074)	5.323	(5.186)
Compensação/Composição de Prejuízo Fiscal/Base Negativa	(594)	935	(5.812)	1.466
Incentivo PAT	-	38	-	60
Benefício fiscal IRPJ - SUDAM	-	1.766	-	1.873
Parcela isenta do lucro para o adicional de 10% do IR	-	6	-	18
Despesa de imposto de renda e contribuição social	(21.262)	7.550	(25.189)	(2.516)
IR e CSLL Corrente	-	(371)	-	(1.469)
IR e CSLL Diferido	(21.262)	7.921	(25.189)	(1.047)
IR e CSLL Corrente e Diferido	(21.262)	7.550	(25.189)	(2.516)
Alíquota Efetiva	34%	33%	35%	115%

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(i) *Benefício Fiscal IRPJ-SUDAM*

A Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) concedeu incentivos e benefícios fiscais para empreendimentos de setores considerados prioritários para o desenvolvimento regional no Acre, Amapá, Amazonas, Mato Grosso, Rondônia, Roraima, Tocantins, Pará e Maranhão (área SUDAM). Dentre os empreendimentos considerados prioritários, a Companhia está enquadrada no setor de infraestrutura - projeto de energia e obteve o direito de redução de 75% do Imposto de Renda e adicionais não-restituíveis até 2027 através do Laudo SUDAM 69/2018.

Dentre as obrigações estabelecidas para usufruir os benefícios, destacamos:

- a. O valor da redução ou isenção deverá ser aplicado em atividades diretamente ligadas à produção ou operação da empresa;
- b. O valor do imposto que deixar de ser pago não poderá ser distribuído aos sócios ou acionistas e constituirá reserva de incentivos fiscais;
- c. As reservas de incentivos fiscais referentes ao benefício somente poderão ser utilizadas para absorção de prejuízos ou aumento de capital social.

(b) *Imposto de renda e contribuição social diferido*

IRPJ E CSLL DIFERIDOS

Em 31 de dezembro de 2020	147.389
Constituição em 2021 (Nota 19 (a))	25.189
Em 30 de setembro de 2021	172.578

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	30 de setembro de 2021	31 de dezembro de 2020
Imposto de renda e contribuição social diferido		
Quota fixa - RTT	167.659	174.953
Receita financeira - AVP	442.219	349.653
Prejuízo Fiscal/ Base Negativa	(103.355)	(86.260)
Provisões temporárias	1.060	(4.850)
Total	507.583	433.496
Alíquota nominal combinada do IR/CSLL	34%	34%
IR e CSLL Diferido	172.578	147.389

20. Patrimônio líquido

(a) Capital social

O capital subscrito e integralizado em 30 de setembro de 2021 é de R\$ 667.013, está representado por 667.013 mil ações ordinárias de R\$ 1 cada.

A composição por quantidade de ações do capital social subscrito da Companhia é como se segue:

ACIONISTAS	ORDINÁRIAS
Gemini Energy S.A.	567.260.000
Fundo de desenvolvimento da Amazônia – FDA	99.753.209
	667.013.209

(b) Reserva legal

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, observando-se os limites previstos pela Lei das Sociedades Anônimas.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(c) Lucro por ação

O cálculo do lucro básico e diluído por ação em 30 de setembro de 2021 e de 2020 foi calculado com o lucro líquido do período e o número médio ponderado de ações conforme demonstrado abaixo:

	2021	2020
NUMERADOR		
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	47.457	(319)
DENOMINADOR (EM MILHARES DE AÇÕES)		
Média ponderada do número de ações	667.013	667.013
LUCRO POR AÇÃO		
Lucro básico e diluído por ação ordinária por lote de mil ações	71,15	(0,48)

21. Receita

RECEITA	3 meses findo em 30 de setembro de 2021		9 meses findo em 30 de setembro de 2021	
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
RECEITA BRUTA DE SERVIÇOS				
Receita de operação e manutenção (i)	1.767	2.428	5.489	7.074
Receita de remuneração do ativo de concessão contratual (ii)	35.619	35.168	105.178	106.353
Ganho (Perda) de Remuneração do ativo contratual (Nota 9)	59.507	(44.082)	59.507	(44.082)
Outras receitas (iii)	1.895	2.007	5.425	4.060
	98.788	(4.479)	175.599	73.405
PIS e COFINS	(3.114)	(3.481)	(9.517)	(9.178)
PIS e COFINS diferido (Nota 18)	(5.596)	3.826	(6.058)	6.239
Quota para RGR, TFSEE e P&D	(1.036)	(841)	(2.683)	(4.308)
Total	89.042	(4.975)	157.341	66.158

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(i) Serviços de Operação e Manutenção

As receitas dos serviços de operação e manutenção são reconhecidas no exercício no qual os serviços são prestados pela Companhia. Quando a Companhia presta mais de um serviço em um contrato de concessão, a remuneração recebida é alocada por referência aos valores justos relativos aos serviços entregues.

(ii) Remuneração do ativo de concessão

A receita de juros é reconhecida pela taxa de juros de mercado que reflete a volatilidade econômica sobre o fluxo futuro de recebimento de caixa que remunera o investimento da infraestrutura de transmissão. A taxa para precificar o componente financeiro do ativo de contrato é estabelecida na data do início de cada contrato de concessão.

(iii) Outras receitas

Valores referentes a outras receitas da companhia como compartilhamento de instalações.

22. Custos de operação e manutenção e despesas gerais e administrativas

CUSTOS DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS	3 meses findo em		9 meses findo em	
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
CLASSIFICADAS COMO:				
Serviços de operação e manutenção (i)	(1.891)	(861)	(7.909)	(2.019)
Prestação de serviços (i)	(6.249)	(190)	(13.592)	(596)
Assessoria	(129)	(144)	(351)	(356)
Tributos	(292)	(235)	(931)	(672)
Pessoal	(1.302)	(746)	(3.510)	(3.372)
Materiais (i)	188	-	(6.810)	-
Outros	(9)	(8)	(22)	(60)
Total	(9.684)	(2.184)	(33.125)	(7.075)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Gastos operacionais para recomposição e melhoria em máquinas e equipamentos relacionados ao evento operacional do Amapá. Informações adicionais no item 2.2.

DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS	3 meses findo em		9 meses findo em	
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
CLASSIFICADAS COMO:				
Despesas com pessoal	(3.939)	(2.351)	(9.986)	(7.948)
Provisão para contingências e litígios	104	160	4.629	(2.938)
Serviços de terceiros (i)	(6.211)	(1.075)	(15.576)	(3.339)
Outras despesas gerais e administrativas (ii)	5.410	147	5.159	(3.643)
Total	(4.636)	(3.119)	(15.774)	(17.868)

- (i) Aumento refere-se a consultoria jurídica contratada devido ao evento dos sinistros incorridos no Amapá. Informações adicionais no item 2.2.
- (ii) Variação ocorre pela indenização da seguradora pelo sinistros incorridos no Amapá. Informações adicionais no item 2.2.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

23. Resultado financeiro, líquido

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	3 meses findo em		9 meses findo em	
	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2020
DESPESAS FINANCEIRAS				
Juros sobre empréstimos (Nota 15)	(11.778)	(12.811)	(34.135)	(37.649)
IOF	(12)	(3)	(17)	(6)
Outras despesas financeiras	(688)	(269)	(1.883)	(1.807)
	(12.478)	(13.083)	(36.035)	(39.462)
RECEITAS FINANCEIRAS				
Receita de aplicações financeiras	57	132	153	385
Outras receitas financeiras	26	56	86	59
	83	188	239	444
Resultado financeiro, líquido	(12.395)	(12.895)	(35.796)	(39.018)

24. Outras divulgações sobre fluxo de caixa

RECONCILIAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA	2021	2020
Empréstimos de curto prazo	70.471	60.358
Empréstimos de longo prazo	656.574	675.255
Total da dívida	727.045	735.613
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(3.943)	(21.350)
Dívida líquida	723.102	714.263

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

EMPRÉSTIMOS BANCÁRIOS	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TOTAL DA DÍVIDA	CAIXA E EQUIVALENTES	DÍVIDA LÍQUIDA
Dívida líquida em 31 de dezembro de 2020	60.358	675.255	735.613	(21.350)	714.263
Movimentações que afetaram o fluxo de caixa	(43.427)	34.859	(8.568)	17.407	8.839
Movimentações que não afetaram o fluxo de caixa	53.540	(53.540)	-	-	-
Dívida líquida em 30 de setembro de 2021	70.471	656.574	727.045	(3.943)	723.102

25. Seguros

A cobertura de seguro foi contratada pelos montantes a seguir, considerando a natureza de sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e orientação dos consultores de seguros.

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia apresenta as seguintes apólices de seguro:

RAMO	VIGÊNCIA	IMPORTÂNCIA SEGURADA
Riscos nomeados operacionais	14 de maio de 2021 a 14 de maio de 2022	R\$ 200.000
Riscos nomeados operacionais (Linhas de transmissão)	14 de maio de 2021 a 14 de maio de 2022	R\$ 200.000
Responsabilidade civil geral	13 de junho de 2021 a 13 de junho de 2022	R\$ 20.000
Escritório	02 de abril de 2021 a 02 de abril de 2022	R\$ 1.000

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

Conselho de Administração

Meton Barreto de Moraes Neto

Presidente

Titulares

Flávio Alves de Lima

Fabio Vassel

Warley Isaac Noboa Pimentel

Ralph Gustavo Rosenberg Whitaker Carneiro

Suplente

Tulio Luis Mauro Barata

Diretoria Executiva

Meton Barreto de Moraes Neto

Diretor Presidente

Mauro de Almeida Santos

Diretor Financeiro

Controller

Juliana Silva Gomes Madureira

CRC-RJ-116377/O-8

* * *

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A.

Informações Financeiras Intermediárias
Referentes ao Trimestre Findo em 30 de Setembro de 2021 e
Relatório sobre a Revisão de
Informações Financeiras Intermediárias

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A.
Rio de Janeiro – RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Linhas de Macapá Transmissora de Energia S.A. ("Companhia"), 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 da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor 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 financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1), aplicável à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

Ênfase

Incêndio nos transformadores da linha de transmissão

Chamamos a atenção para a nota explicativa nº 2.2 às informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2021, na qual a Companhia divulga ocorrência de indisponibilidade na Subestação de Macapá que afetou o fornecimento de energia do Estado do Amapá a partir do mês de novembro de 2020, bem como todos os seus desdobramentos. A Companhia também descreve que, na data da aprovação de suas informações financeiras intermediárias, os processos de natureza cível, criminal e administrativa instaurados, e todos os possíveis efeitos financeiros estimados, se encontram divulgados e, quando aplicável, registrados. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias referidas anteriormente incluem a demonstração do valor adicionado - DVA, referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaborada sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentada como informação suplementar. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias.

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ

Diego Wailer da Silva
Contador
CRC nº 1 RS 074562/O-3

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em conformidade com o inciso VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/09, de 07 de dezembro de 2009, a diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as Informações Trimestrais da Companhia referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021.

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021.

Mauro de Almeida Santos
Diretor de Relações com Investidores

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

Em conformidade com o inciso V do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/09, de 07 de dezembro de 2009, a diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com o Relatório dos Auditores Independentes sobre as Informações Trimestrais da Companhia referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021, emitido nesta data.

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021

Mauro de Almeida Santos
Diretor de Relações com Investidores