

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

EXERCÍCIO SOCIAL DE 2021

Senhores Acionistas,

A Administração da **Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. (MSG)**, em cumprimento às disposições legais e estatutárias submete à apreciação de V.Sas. o Relatório da Administração e as suas correspondentes Demonstrações Financeiras relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2021, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes.

Mensagem da Administração

Durante o exercício de 2021 a Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. – MSG **consolidou o seu papel de concessionária de transmissão de energia elétrica.** Com todas as instalações em operação comercial plena, foram intensificadas as rotinas de operação e manutenção das instalações.

Outrossim, da mesma forma que no ano anterior, 2021 também foi um ano de muitos desafios, porque, com as restrições e percalços provocados pela pandemia de Covid-19, a MSG teve que administrar grandes contingências, em especial, a ocorrência de queda de torres na LT 500 kV Itatiba/Bateias, provocada pela ação de vândalos. Mas também houve um avanço significativo ao formalizar a aquisição de um conjunto de sobressalentes para atendimento de todas as subestações.

Além disso, em 10 de novembro de 2021, a Companhia assinou o instrumento particular da 3ª emissão de debêntures simples da MSG, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em três séries, no montante de R\$ 1.500.000.000 (um bilhão e quinhentos milhões de reais).

O Empreendimento auferiu, no ano de 2021, receita operacional na ordem de R\$ 282.110 mil, porém, com os descontos de indisponibilidades e penalidades, a Companhia recebeu líquido R\$ 239.316 mil. Ainda há a expectativa de ocorrerem descontos em 2022, referente a eventos de 2021 na ordem de R\$ 13.696 mil.

Os Investimentos realizados na aquisição de máquinas, equipamentos, materiais, gastos ambientais, fundiários e na construção das instalações de Transmissão no ano de 2021, atingiram o montante de R\$ 28.034 mil.

Apesar da Pandemia de Covid-19, que assola o mundo todo desde o ano de 2020 até a presente data, a companhia não identificou impactos financeiros e operacionais, todavia ressalta que segue monitorando potenciais impactos nos resultados.

A MSG segue com o firme propósito assumido no Contrato de Concessão 01/2014, de 14.05.2014, em contribuir para o escoamento de energia vinda das Usinas Santo Antonio, Jirau, Teles Pires e Belo Monte para os Estados de São Paulo e Paraná, contribuindo assim com o desenvolvimento do Brasil.

A Administração agradece a confiança de seus acionistas, a participação efetiva de fornecedores, financiadores e órgãos governamentais na implantação das instalações de transmissão detidas pela Companhia, destacando o empenho de seus colaboradores e do corpo técnico das empresas acionistas pelo trabalho desempenhado ao longo de 2021, que foi fundamental para o atingimento dos objetivos da Companhia.

1. Perfil da empresa

A Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. (MSG) é uma Concessionária de Serviço Público de Energia Elétrica que atua no setor de transmissão, cujas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Constituída, em 11.12.2013, como Sociedade Anônima de Capital Fechado, tem sede na Av. Jundiaí, 1184, 5º Andar, Anhangabaú, Jundiaí-SP.

A sociedade é formada pela COPEL Geração e Transmissão S.A., com sede em Curitiba, estado do Paraná, na Rua José Izidoro Biazetto, 158, bloco A, CNPJ/MF nº 04.370.282/0001-70, detentora de 50,1% das ações ordinárias, e por Furnas Centrais Elétricas S.A., com sede no município e estado do Rio de Janeiro, na Av. Graça Aranha, 26, lojas A e B, salas 201 a 2101, CNPJ/MF nº 23.274.194/0001-19, detentora de 49,9% das ações ordinárias da transmissora.

Responsável pela construção, implantação, operação e manutenção das instalações de Transmissão integradas à Rede Básica do Sistema Interligado

Nacional – SIN, pelo período de 30 (trinta) anos, contados da data de assinatura do Contrato de Concessão.

2. Governança

A Companhia é administrada pelo Conselho de Administração e pela Diretoria Executiva e seu Conselho Fiscal encontra-se instalado permanentemente. A Companhia conta, ainda, com o Comitê de Auditoria Estatutário, órgão independente, responsável por assessorar o Conselho de Administração.

Conforme estabelecido no Estatuto Social, a Administração da MSG prevê o quantitativo de 6 (seis) Diretorias, 7 (sete) membros do Conselho de Administração e 3 (três) membros titulares do Conselho Fiscal.

Em 31.12.2021, a Companhia contava com 04 (quatro) Diretores, dois dos quais acumulavam as diretorias vagas, 07 (sete) membros do Conselho de Administração e 03 (três) membros titulares e 01 (um) suplente do Conselho Fiscal, sendo eles:

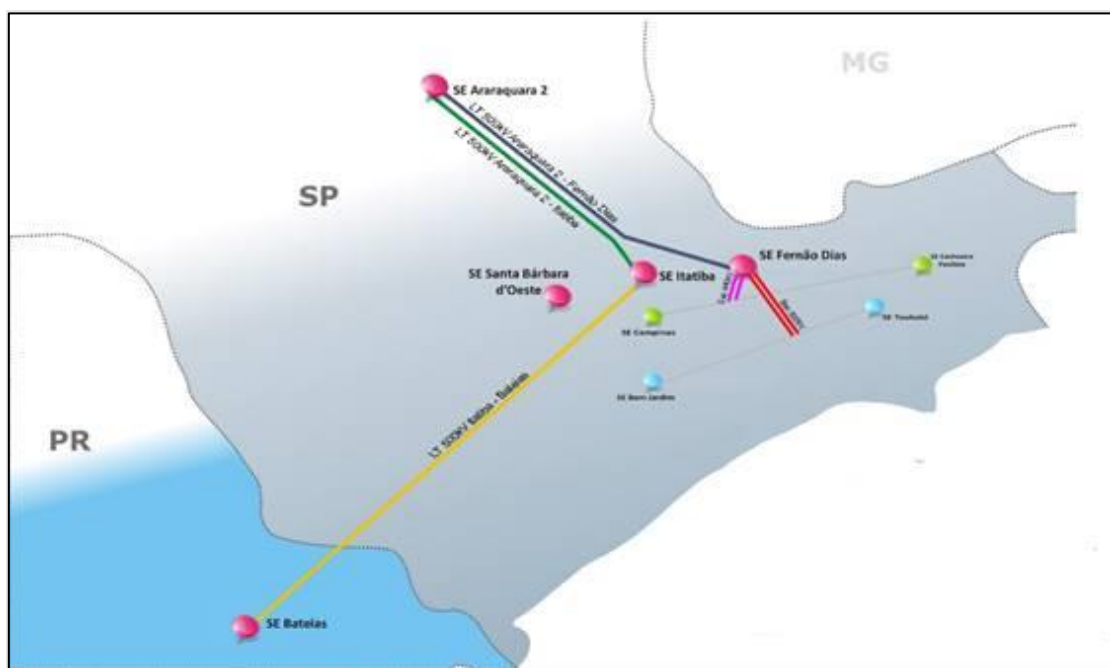
Conselho de Administração	Indicação	Conselho Fiscal	Indicação
Carlos Eduardo Moscalewsky	COPEL	Arion Rolim Pereira	COPEL
Caio Pompeu de Souza Brasil Neto	FURNAS	Luiz Eduardo Marques Moreira	FURNAS
Victor Hugo Goes Ricco	FURNAS	Rodrigo Figueiredo Soria	FURNAS
Jairo Machado de Oliveira	FURNAS	Ricardo Vidinich	Suplente
Flávia Menegotto Battisti	Independente		
Antônio Pereira dos Santos Filho	Independente		
Carlos Alberto Marques da Silva	Independente		

Diretoria da Presidência	José Jurhosa Júnior
Diretoria de Meio ambiente e Fundiário	José Jurhosa Júnior
Diretoria de Administração e <i>Compliance</i>	Larissa de Moraes Gonçalves
Diretoria Técnica	Joerlei Carvalho Alves
Diretoria Financeira	Eduardo Henrique Garcia
Diretoria de Contratos	Eduardo Henrique Garcia

3. O Empreendimento

Compreendido nos Estados de São Paulo e do Paraná, o empreendimento, que totaliza 890 km de linhas de transmissão, possui as seguintes instalações:

- LT 500 kV Itatiba - Bateias, 414 km;
- LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba, 222 km;
- LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias, 249 km;
- SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV, Compensador Estático ((± 300) MVAR);
- SE Itatiba 500 kV, Compensador Estático (± 300) MVAR;
- SE 500/440 kV Fernão Dias (9+1R) x 400 MVA;
- Seccionamento da LT 500 kV Campinas-Cachoeira Paulista na SE Fernão Dias;
- Seccionamento da LT 440 kV Bom Jardim-Taubaté na SE Fernão Dias.



As receitas da MSG provem de 36 Funções de Transmissão, agrupadas em 6 (seis) grupos distintos, a saber:

ITEM	% da RAP	DESCRIÇÃO
RAP 1	5,16%	Compensador Estático de Reativos - SE Santa Bárbara d'Oeste \pm 300 MVar;
RAP 2	4,75%	Compensador Estático de Reativos SE Itatiba \pm 300 MVar;
RAP 3	18,61%	LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba, 222 km;
RAP 4	33,21%	LT 500 kV Itatiba – Bateias, 414 km;
RAP 5	31,15%	LT 500 kV Araraquara 2 – Fernão Dias, 249 km e SE Fernão Dias 500/440kV, 1.200 MVA (1º Banco de Autotransformador + Reserva);
RAP 6	7,12%	SE Fernão Dias 500/440 kV, 2.400 MVA (2º e 3º Bancos de Autotransformadores)

Em novembro/2020 a MSG alcançou a marca de 99,5% de sua Receita Anual Permitida, que hoje é da ordem de R\$ 268,7 milhões (base julho/2021), o que coloca a MSG, no que diz respeito às receitas, entre as 20 maiores empresas de transmissão do Brasil, restando, apenas, a liberação de 10% relativo à RAP do Compensador Estático de Reativos da SE Itatiba (RAP 2), cuja liberação já está sendo conduzida junto ao Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

Sob o ponto de vista técnico, destacam-se os seguintes equipamentos:

- Os Compensadores Estáticos de Reativos - *Static Var Compensator* (SVC), instalados nas Subestações de Itatiba e Santa Bárbara do Oeste, que são os maiores já produzidos pela GE em todo mundo, ambos com \pm 300MVar de potência. Além disso, neles foram instalados um sistema de controle inédito (ADC- *Advanced Control System*) e um novo modelo de válvulas tiristorizadas, as ATV500;
- Um moderno Banco de Capacitores Série, com 849 MVar, instalado na SE Bateias;
- Três Bancos de Autotransformadores 500/440 kV, com 1.200 MVA cada, instalados na SE Fernão Dias.

No que diz respeito às Linhas de Transmissão, todas são em 500 kV, Circuito Simples, e totalizam uma extensão de 890 km. São também dotadas de Bancos de Reatores em todas as Entradas de Linhas, que, juntos, somam 600 MVar.

No que diz respeito às Subestações, são 5 (cinco) instalações (Ampliação das SEs Araraquara 2, Bateias, Itatiba e Santa Bárbara do Oeste e a Construção da SE Fernão Dias).

O destaque é a Subestação Fernão Dias, que está situada na cidade de Atibaia, no estado de São Paulo, e integra um conjunto de instalações que promovem a interligação entre os Sistemas 500 kV e 440 kV, reforçando o atendimento do Estado de São Paulo e Rio de Janeiro.

SE Fernão Dias em números:

- Área do terreno – 240.000 m²
- Área energizada – 90.000 m²
- 3.600 MVA de capacidade de transformação

Concessionárias que atuam na SE Fernão Dias, além da MSG:

- Furnas Centrais Elétricas S/A
- Cia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S/A (CTEEP)
- Cantareira Transmissora de Energia S/A
- Neoenergia Atibaia S/A
- TSM – Transmissora Serra da Mantiqueira S/A



Quanto às questões relacionadas ao Licenciamento Ambiental, segue breve histórico e posicionamento atualizado:

- A Licença de Instalação (LI) 1096/2015 foi emitida em 18 de dezembro de 2015, tendo a sua 1ª retificação em 05 de maio de 2016 e a 2ª retificação em 20 de outubro de 2016. O prazo de validade da LI era até 18 de dezembro de 2018 e, em 14 de agosto de 2018, foi protocolada solicitação de renovação da LI no IBAMA, sendo que atualmente a mesma foi substituída por quatro licenças de operação, conforme quadro abaixo.
- Durante a implantação foram realizados os 20 Programas Ambientais previstos no Plano Básico Ambiental do empreendimento, tendo sido protocolados no IBAMA (06) seis Relatórios Semestrais com a apresentação dos resultados alcançados durante esta fase;
- Entre os meses de maio e agosto de 2021, foram protocolados no IBAMA os seguintes relatórios:
 - Relatório final de obras, apresentando ao órgão o resumo de todas as atividades de controle ambiental realizadas durante a fase de instalação;
 - 1º relatório anual de atendimento às condicionantes da Licença de Operação 1555/2020;
 - 1º relatório anual de atendimento às condicionantes da Licença de Operação 1556/2020;
 - 3º relatório anual de atendimento às condicionantes da Licença de Operação 1436/2018;
 - 2º relatório anual de atendimento às condicionantes da Licença de Operação 1519/2019.

Licenças de Operação Válidas

Nº LO	Escopo	Emissão	Expiração
1436/2018	Compensador Estático de Reativos da SE Santa Bárbara do Oeste	28/03/2018	27/03/2028
1519/2019	Compensador Estático de Reativos da SE Itatiba e Seccionamento da LT 500 kV Campinas - Cachoeira Paulista, interligado a SE Fernão Dias	04/06/2019	03/06/2029
1555/2020	Seccionamento da LT 440 kV Bom Jardim - Taubaté	05/03/2020	04/03/2030

1556/2020	Linhas de Transmissão 500 kV Itatiba - Bateias; Araraquara 2 - Fernão Dias; Araraquara 2 - Itatiba; da Subestação 500/440 kV Fernão Dias e das ampliações nas Subestações Itatiba, Bateias e Araraquara	05/03/2020	04/03/2030
-----------	---	------------	------------

4. Desempenho Operacional

As instalações da MSG estão subdivididas em subconjuntos, que foram agrupados em 27 (vinte e sete) unidades. O Desempenho Operacional vem sendo monitorado mensalmente, e os indicadores globais apontam para um índice geral de disponibilidade de 99,5% no ano de 2021. A evolução do desempenho de cada uma das funções está registrada na tabela a seguir:

Disponibilidade por Função de Transmissão (1º semestre)

Tipo Função Transmissão	Primeiro semestre - 2021					
	janeiro	fevereiro	março	abril	maio	junho
CE 300/-300 Mvar Santa Barbara d'Oeste CE1	83,69	100,00	100,00	100,00	98,94	99,75
Modulo Geral 440 kV Santa Barbara d'Oeste CCO - 2014 - 001	100,00	100,00	100,00	100,00	99,25	100,00
CE 300/-300 Mvar Itatiba CE1 SP	85,68	100,00	100,00	99,76	98,96	100,00
LT 500 KV ITATIBA/BATEIAS C1 SPPR	99,94	99,98	99,99	100,00	100,00	100,00
CR 525 kV 765 Mvar BATEIAS CR1 PR	100,00	99,92	98,22	100,00	100,00	100,00
MG BATEIAS/CCO 2014 -001 -RB	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
MG ITATIBA/CCO 2014 -001-RB	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RT 500kV 90 Mvar ITATIBA RT1 SP	100,00	99,93	99,99	100,00	100,00	100,00
RT 500kV 30 Mvar ITATIBA RTR2 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT 1 90 Mvar - 500KV Bateias	98,33	98,80	100,00	100,00	100,00	100,00
RT 525kV 30 Mvar BATEIAS RTR1 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
LT 500 kV ARARAQUARA2/ITATIBA C -1 SP	100,00	99,99	100,00	99,50	100,00	100,00
MG ARARAQUARA2/CCO-2014-001-RB	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT3 136 Mvar - 500 KV Araraquara 2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	98,50
RTR 500 kV 24P5 Mvar ARARAQUARA 2 RTR2 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT2 73,5 Mvar - 500kV Araraquara 2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500 kV 45,3 Mvar Araraquara2 RTR1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500 kV 24P5 Mvar ITATIBA RTR1 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT 2 73,5 Mvar - 500kV Itatiba	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
LT 500kV Araraquara2/Fernão Dias c1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	96,21
MG FERNÃO DIAS	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT 1 136 Mvar - 500kV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500kV 45,3 Mvar Fernão Dias RTR1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TR1 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TR2 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TR3 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TRR1 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Disponibilidade por Função de Transmissão (2º semestre)

Tipo Função Transmissão	Segundo semestre - 2021					
	julho	agosto	setembro	outubro	novembro	dez/20
CE 300/-300 Mvar Santa Barbara d'Oeste CE1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	99,94
Modulo Geral 440 kV Santa Barbara d'Oeste CCO - 2014 - 001	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
CE 300/-300 Mvar Itatiba CE1 SP	100,00	100,00	88,88	100,00	100,00	99,42
LT 500 KV ITATIBA/BATEIAS C1 SPPR	100,00	58,09	99,94	100,00	99,70	99,62
CR 525 kV 765 Mvar BATEIAS CR1 PR	99,25	55,68	99,49	100,00	99,70	99,25
MG BATEIAS/CCO 2014 -001 -RB	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
MG ITATIBA/CCO 2014 -001-RB	99,97	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RT 500kV 90 Mvar ITATIBA RT1 SP	100,00	97,15	99,92	99,96	100,00	100,00
RT 500kV 30 Mvar ITATIBA RTR2 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT 1 90 Mvar - 500KV Bateias	100,00	97,21	100,00	100,00	100,00	100,00
RT 525kV 30 Mvar BATEIAS RTR1 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
LT 500 kV ARARAQUARA2/ITATIBA C -1 SP	100,00	99,99	98,96	99,99	100,00	100,00
MG ARARAQUARA2/CCO-2014-001-RB	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT3 136 Mvar - 500 KV Araraquara 2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500 kV 24P5 Mvar ARARAQUARA 2 RTR2 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT2 73,5 Mvar - 500kV Araraquara 2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500 kV 45,3 Mvar Araraquara2 RTR1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500 kV 24P5 Mvar ITATIBA RTR1 SP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT 2 73,5 Mvar - 500kV Itatiba	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
LT 500kV Araraquara2/Fernão Dias c1	100,00	99,99	100,00	100,00	98,96	100,00
MG FERNÃO DIAS	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
REA RT 1 136 Mvar - 500kV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
RTR 500kV 45,3 Mvar Fernão Dias RTR1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TR1 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TR2 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TR3 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TRR1 500/440 KV Fernão Dias	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Disponibilidade – Indicadores

Tipo Função Transmissão	Média dos Indicadores, por Função de Transmissão (%)	Média geral das Disponibilidades (%)	Diferença entre Média por Função e Média Geral (%)
CE 300/-300 Mvar Santa Barbara d'Oeste CE1	98,53	99,526	-0,999
Modulo Geral 440 kV Santa Barbara d'Oeste CCO - 2014 - 001	99,94	99,526	0,412
CE 300/-300 Mvar Itatiba CE1 SP	97,73	99,526	-1,801
LT 500 KV ITATIBA/BATEIAS C1 SPPR	96,44	99,526	-3,088
CR 525 kV 765 Mvar BATEIAS CR1 PR	95,96	99,526	-3,567
MG BATEIAS/CCO 2014 -001 -RB	100,00	99,526	0,474
MG ITATIBA/CCO 2014 -001-RB	100,00	99,526	0,472
RT 500kV 90 Mvar ITATIBA RT1 SP	99,75	99,526	0,220
RT 500kV 30 Mvar ITATIBA RTR2 SP	100,00	99,526	0,474
REA RT 1 90 Mvar - 500KV Bateias	99,53	99,526	0,002
RT 525kV 30 Mvar BATEIAS RTR1 SP	100,00	99,526	0,474
LT 500 kV ARARAQUARA2/ITATIBA C -1 SP	99,87	99,526	0,343
MG ARARAQUARA2/CCO-2014-001-RB	100,00	99,526	0,474
REA RT3 136 Mvar - 500 KV Araraquara 2	99,88	99,526	0,349
RTR 500 kV 24P5 Mvar ARARAQUARA 2 RTR2 SP	100,00	99,526	0,474
REA RT2 73,5 Mvar - 500kV Araraquara 2	100,00	99,526	0,474
RTR 500 kV 45,3 Mvar Araraquara2 RTR1	100,00	99,526	0,474
RTR 500 kV 24P5 Mvar ITATIBA RTR1 SP	100,00	99,526	0,474
REA RT 2 73,5 Mvar - 500kV Itatiba	100,00	99,526	0,474
LT 500kV Araraquara2/Fernão Dias c1	99,60	99,526	0,071
MG FERNÃO DIAS	100,00	99,526	0,474
REA RT 1 136 Mvar - 500kV Fernão Dias	100,00	99,526	0,474
RTR 500kV 45,3 Mvar Fernão Dias RTR1	100,00	99,526	0,474
TR1 500/440 KV Fernão Dias	100,00	99,526	0,474
TR2 500/440 KV Fernão Dias	100,00	99,526	0,474
TR3 500/440 KV Fernão Dias	100,00	99,526	0,474
TRR1 500/440 KV Fernão Dias	100,00	99,526	0,474

5. Práticas contábeis

As demonstrações financeiras da Companhia foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações e com outras normas emitidas pela ANEEL, especificamente para as concessionárias do setor elétrico brasileiro, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira, os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC.

6. Indicadores Econômico-financeiros

Seguem os comentários da Administração sobre o desempenho econômico-financeiro da Companhia, para o período.

6.1. Receita Operacional Líquida – ROL

Em 2021, a Mata de Santa Genebra Transmissões S.A – MSG apurou uma Receita Operacional Líquida – ROL de R\$ 426.573 mil, representando um acréscimo de 17,2%, R\$ 62.503 mil em relação a 2020. O impacto foi, principalmente, devido ao aumento do IPCA no período (9,63% em 2021 e 4,44% em 2020), além da Receita de Operação e Manutenção, devido a entrada em operação comercial do empreendimento.

6.2. Custos e despesas Operacionais:

Os custos operacionais, excetuando o custo de construção e depreciação, totalizaram R\$ 44.567 mil e, apresentaram um aumento de R\$ 19.354 mil, 76,8% superior ao registrado em 2020, impactado, principalmente, pelo aumento do custo de operação.

6.3. Resultado do Exercício

O Resultado do exercício, totalizou R\$ 126.094 mil, apresentando uma variação positiva de R\$ 29.100 mil, um aumento de 30% em relação ao exercício anterior, que registou um lucro de R\$ 96.994 mil. O impacto foi, principalmente, devido ao menor custo de construção, resultante da conclusão das obras.

6.4. EBITDA:

A companhia alcançou, em 2021, um EBITDA de R\$ 161.879 mil, uma margem de 37,95%, em relação à receita líquida. Os principais montantes que impactaram o resultado de 2021 foram, a Receita Anual Permitida - RAP, custos de operação e manutenção, custos com folha de pagamento e outros serviços operacionais.

6.5. Investimento:

Para o ano de 2022, foi aprovado no orçamento da companhia um total de investimentos no valor de R\$ 52.681 mil.

6.6. Endividamento:

6.6.1. Debentures:

A Companhia deverá manter o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) mínimo de 1,2 por 3 (três) anos seguidos ou 4 (quatro) anos intercalados, com base nas demonstrações financeiras auditadas, a partir de 31 de dezembro de 2020. Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia atingiu o ICSD de 0,10, para o qual recebeu *wavier* dos debenturistas da 2ª emissão, conforme registrado em Assembleia, realizada em 24 de setembro de 2021.

O cronograma de vencimento da dívida de longo prazo, contemplando debentures é:

<u>Vencimento</u>	<u>Valor</u>
2023	48.910
2024	52.662
2025	58.924
2026	51.936
2027 a 2041	1.417.874

6.7. Dividendos:

No exercício findo em 31.12.2021 a Companhia auferiu lucro de R\$ 126.094 mil, com a baixa do prejuízo acumulado, no valor de R\$ 11.680 mil, no exercício encerrado em 31.12.2021. Com isso, propõe-se, após as destinações legais, uma distribuição de dividendos no valor de R\$ 27.173 mil.

7. Auditores Independentes

Em atendimento à instrução CVM nº 381, de 14 de janeiro de 2003 a MSG informa que não possui outros contratos com seus Auditores Independentes, PwC – PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, que não estejam relacionados com a auditoria das Demonstrações Contábeis.

8. Encerramento e agradecimentos

Desde a decretação pela OMS da pandemia da COVID-19, a MSG passou a monitorar possíveis impactos sobre a implantação do empreendimento e sobre suas finanças. Até a presente data os efeitos da crise sanitária sobre a Companhia não trouxeram impactos negativos nas atividades de implantação, o que permitiu a conclusão do projeto dentro dos cronogramas ajustados e as finanças da Companhia não sofreram qualquer perda, tendo o principal indicador monitorado, a inadimplência, seguido dentro dos padrões verificados antes da pandemia. No mesmo sentido, justamente por não ter sofrido impactos de maior gravidade, a MSG não necessitou fazer contratações de emergência, nem observou gastos adicionais para mitigar os efeitos da pandemia.

A Administração da MSG, comprometida com a operação deste empreendimento na forma prevista pelo Plano de Negócios, direciona seus esforços para contribuir com a melhoria do sistema elétrico brasileiro e agradece a seus acionistas, fornecedores, colaboradores e órgãos governamentais.

Jundiaí, 31 de dezembro de 2021.

José Jurhosa Júnior
Diretor-Presidente
Diretor de Meio Ambiente e Fundiário

Eduardo Henrique Garcia
Diretor Financeiro
Diretor de Contratos

Larissa de Moraes Gonçalves
Diretora de Administração e
Compliance

Joerlei Carvalho Alves
Diretor Técnico

1 2 Relatório da Administração - 2021 versão final pdf

Código do documento 1a0793cf-48ff-4e86-8f45-cf6c7cf89df5



Assinaturas



jose jurhosa junior
jurhosa@msgtrans.com.br
Assinou



Joerlei Carvalho Alves
joerlei@msgtrans.com.br
Assinou

Joerlei Carvalho Alves



Eduardo Henrique Garcia
eduardo.garcia@msgtrans.com.br
Assinou

Eduardo Henrique Garcia



Larissa de Moraes Gonçalves
larissa@msgtrans.com.br
Assinou

Larissa Moraes

Eventos do documento

18 Feb 2022, 14:11:48

Documento 1a0793cf-48ff-4e86-8f45-cf6c7cf89df5 **criado** por TATIANA EMY SAIMI (b5114fdf-6c13-4fe5-a1b2-3d742be2c73f). Email: tatiana.saimi@msgtrans.com.br. - DATE_ATOM: 2022-02-18T14:11:48-03:00

18 Feb 2022, 14:14:40

Assinaturas **iniciadas** por TATIANA EMY SAIMI (b5114fdf-6c13-4fe5-a1b2-3d742be2c73f). Email: tatiana.saimi@msgtrans.com.br. - DATE_ATOM: 2022-02-18T14:14:40-03:00

18 Feb 2022, 14:15:52

EDUARDO HENRIQUE GARCIA **Assinou** - Email: eduardo.garcia@msgtrans.com.br - IP: 201.68.247.183 (201-68-247-183.dsl.telesp.net.br porta: 36502) - Documento de identificação informado: 815.247.496-72 - DATE_ATOM: 2022-02-18T14:15:52-03:00

18 Feb 2022, 14:22:19

JOSE JURHOSA JUNIOR **Assinou** (5fafac6a-4b2b-4928-b72c-7d0103d1b35a) - Email: jurhosa@msgtrans.com.br - IP: 189.6.32.239 (bd0620ef.virtua.com.br porta: 3822) - **Geolocalização: -15.778655 -47.88052** - Documento de identificação informado: 174.593.891-53 - DATE_ATOM: 2022-02-18T14:22:19-03:00

18 Feb 2022, 14:32:10

JOERLEI CARVALHO ALVES **Assinou** (00d3e1b7-d1e1-49e4-bf5e-21bb6400030f) - Email: joerlei@msgtrans.com.br -



IP: 186.220.196.75 (badcc44b.virtua.com.br porta: 23990) - **Geolocalização: -23.565 -46.4884** - Documento de identificação informado: 878.777.598-00 - DATE_ATOM: 2022-02-18T14:32:10-03:00

18 Feb 2022, 14:52:34

LARISSA DE MORAES GONÇALVES **Assinou** (84d5b699-a6d6-439e-af55-a1f41843dff) - Email: larissa@msgtrans.com.br - IP: 177.220.174.254 (254.174.220.177.rfc6598.dynamic.copelfibra.com.br porta: 56512) - Documento de identificação informado: 344.510.408-50 - DATE_ATOM: 2022-02-18T14:52:34-03:00

Hash do documento original

(SHA256):a2d6eb6483de220e23e4cdc83a98f37d064b17a23a65fb485696f2dcf41715cc

(SHA512):caac3473bced19f78334e97d9445c235cfe73a6428bf4c94c65f5f0c5e7ca2694c6cb5ddf87da755f402153fd1ca130be7887ab588b7dccb91407ae963a0008a

Esse log pertence **única e exclusivamente** aos documentos de HASH acima

Esse documento está assinado e certificado pela D4Sign