

# **Demonstrações Contábeis Regulatórias**

**São Francisco Transmissão de Energia  
S.A.**

31 de dezembro de 2024  
com Relatório do Auditor Independente

# São Francisco Transmissão de Energia S.A.

## Demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2024

### Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias .....	1
Demonstrações contábeis regulatórias auditadas	
Balanço patrimonial .....	5
Demonstração do resultado .....	6
Demonstração do resultado abrangente .....	7
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	8
Demonstração do fluxo de caixa .....	9
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias.....	10



Shape the future  
with confidence

São Paulo Corporate Towers  
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1909  
Vila Nova Conceição, São Paulo - SP, 04543-  
011

Tel: +55 11 2573 3000  
ey.com.br

## Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos  
Administradores e Acionistas da  
**São Francisco Transmissão de Energia S.A.**  
São Paulo - SP

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da São Francisco Transmissão de Energia S.A. (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela diretoria com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o MCSE.

### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.



Shape the future  
with confidence

### **Incerteza relevante relacionada com a continuidade operacional**

Chamamos a atenção para a nota explicativa 2.2 às demonstrações contábeis regulatórias, que indica que, o passivo circulante da Companhia excedeu o ativo circulante em R\$ 218.048 mil em 31 de dezembro de 2024, substancialmente pela reclassificação de financiamento para o passivo circulante, no montante de R\$ 145.652 mil, em virtude do descumprimento de convenants exigidos em contratos de financiamento, e que a Companhia irá solicitar aos credores a dispensa temporária do referido covenant (waiver). Adicionalmente, chamamos a atenção para a nota explicativa 1.2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve sobre os atrasos da entrada em operação do empreendimento, e as consequências advindas desse atraso nos termos do contrato de concessão. Esses eventos ou condições, juntamente com outros assuntos descritos na nota explicativa 2.2 indicam a existência de incerteza relevante que pode levantar dúvida significativa quanto à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

### **Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias**

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 3 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir determinação da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

### **Outros assuntos**

A São Francisco Transmissão de Energia S.A. elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 3 de abril de 2025, com opinião sem modificação e com o mesmo parágrafo de incerteza relevante relacionada com a continuidade operacional tratada neste relatório.

### **Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis**

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com o MCSE e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.



**Shape the future  
with confidence**

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

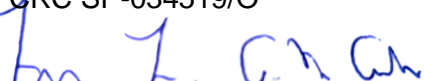


**Shape the future  
with confidence**

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

São Paulo, 9 de maio de 2025.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC SP-034519/O

  
Francisco F. A. Noronha Andrade  
Contador CRC PE-026317/O

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.806	49.283
Concessionárias e permissionárias	6	6.128	-
Prêmio de seguro		1.422	643
Tributos e contribuições a compensar		1.025	901
Outros ativos		35	35
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>10.416</b>	<b>50.862</b>
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Caixa restrito	5	12.900	6.958
Prêmio de seguro		253	417
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7	7.659	4.367
		<b>20.812</b>	<b>11.742</b>
Imobilizado			
Intangível	8	1.017.866	849.821
	9	24.434	22.090
		<b>1.042.300</b>	<b>871.911</b>
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>1.063.112</b>	<b>883.653</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>1.073.528</b>	<b>934.515</b>
<b>Passivo</b>			
Circulante			
Fornecedores	10	55.383	45.906
Empréstimos e financiamentos	13	163.348	57.960
Tributos e contribuições sociais	11	9.500	11.883
Imposto de renda e contribuição social		54	85
Encargos setoriais		106	-
Dividendos a pagar		18	18
Partes relacionadas	12	-	1.877
Outros passivos circulantes		55	-
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>228.464</b>	<b>117.729</b>
Não circulante			
Empréstimos e financiamentos	13	279.422	334.492
Provisão para contingências	14	10.712	-
		<b>290.134</b>	<b>334.492</b>
Patrimônio líquido			
Capital social	15.a	531.129	491.129
Prejuízos acumulados	15.c	(19.444)	(8.835)
		<b>511.685</b>	<b>482.294</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	15.b	43.245	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>554.930</b>	<b>482.294</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>1.073.528</b>	<b>934.515</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2024	31/12/2023
<b>Operação em continuidade</b>			
Disponibilização do sistema de transmissão		11.410	-
		11.410	-
<b>Tributos</b>			
PIS		(187)	-
COFINS		(867)	-
		(1.054)	-
<b>Encargos</b>			
Taxa de fiscalização do serviço de energia elétrica		(6)	-
Pesquisa e desenvolvimento - P&D		(106)	-
		(112)	-
<b>Receita Líquida</b>	16	<b>10.244</b>	-
Operação e manutenção		(3.601)	-
Pessoal e encargos		(19)	(3)
Serviços de terceiros		(540)	(2.042)
Aluguéis		(2)	(7)
Tributos		(10)	(151)
Seguros		(2.478)	(968)
Outras receitas		219	55
Gastos diversos		(126)	(1)
	17	(6.557)	(3.117)
<b>Resultado da atividade</b>		<b>3.687</b>	(3.117)
<b>Resultado financeiro</b>			
Receitas financeiras		-	-
Despesas financeiras		(17.588)	(3.763)
	18	(17.588)	(3.763)
<b>Prejuízo antes dos impostos</b>		<b>(13.901)</b>	(6.880)
Imposto de renda e contribuição social diferido	7	3.292	2.339
<b>Prejuízo do exercício</b>		<b>(10.609)</b>	(4.541)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.



## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Prejuízo do exercício	(10.609)	(4.541)
<b>Total de resultados abrangentes</b>	<b><u>(10.609)</u></b>	<b><u>(4.541)</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	Capital social subscrito	(-) Capital a integralizar	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Prejuízos acumulados	Subtotal	Adiantamento para futuro aumento de capital	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>292.183</b>	<b>(205.669)</b>	-	-	<b>(4.294)</b>	<b>82.220</b>	<b>8.846</b>	<b>91.066</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital							246.369	246.369
Integralização de capital	49.546	205.669	-	-	-	255.215	(255.215)	-
Aumento de capital conforme AGE de 06 de outubro de 2023	149.400	-	-	-	-	149.400	-	149.400
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	(4.541)	(4.541)	-	(4.541)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>491.129</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8.835)</b>	<b>482.294</b>	<b>-</b>	<b>482.294</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-	43.245	43.245
Aumento de capital social	40.000	-	-	-	-	40.000	-	40.000
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	(10.609)	(10.609)	-	(10.609)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>531.129</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(19.444)</b>	<b>511.685</b>	<b>43.245</b>	<b>554.930</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do fluxo de caixa  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

<b>Atividades operacionais</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Prejuízo antes dos impostos</b>	(13.901)	(6.880)
Ajustes para conciliar ao lucro antes dos impostos ao caixa gerado pelas (utilizado nas) atividades operacionais		
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	6.453	-
Provisão para contingências	10.712	-
Apropriação custo de captação de debêntures	3.485	-
(Aumento) diminuição nos ativos operacionais		
Concessionárias e permissionárias	(6.128)	-
Tributos e contribuições a compensar	(124)	(265)
Prêmio de seguro	(615)	695
Adiantamentos a fornecedores	-	32
Outros créditos	-	(35)
Aumento (diminuição) nos passivos operacionais		
Fornecedores	9.477	27.890
Tributos e contribuições sociais	(2.383)	8.960
Encargos setoriais	106	-
Partes relacionadas	(1.877)	-
Outros passivos	55	(2.659)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(31)	-
<b>Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>5.229</b>	<b>27.378</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Aquisição de ativo imobilizado	(168.045)	(664.222)
Aquisição de ativo intangível	(2.344)	(11.489)
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	25.256	34.477
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de investimento</b>	<b>(145.133)</b>	<b>(641.234)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Aumento de capital	40.000	149.400
Adiantamento para futuro aumento de capital	43.245	246.369
Capitação de debentures	95.286	594.736
Caixa restrito	(5.942)	(6.958)
Amortização de principal de empréstimos e financiamento	(53.915)	(280.000)
Amortização de juros de empréstimos e financiamento	(22.777)	(32.975)
Custo de captação de debentures e empréstimos	(3.470)	(7.811)
<b>Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento</b>	<b>92.427</b>	<b>662.761</b>
<b>Varição do saldo de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(47.477)</b>	<b>49.265</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>49.283</b>	<b>18</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>	<b>1.806</b>	<b>49.283</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# **São Francisco Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

## **1. Contexto operacional**

### **1.1. Objeto social**

A São Francisco Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “São Francisco”), foi constituída em 24 de julho de 2018 e é uma sociedade anônima de capital fechado, com o propósito específico e único de explorar concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante a implantação, construção, operação e manutenção de instalações de transmissão, incluindo os serviços de apoio e administrativos, provisão de equipamentos e materiais de reserva, programações, medições e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essas atividades são regulamentadas pela ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica.

A controladora da Companhia Two Square Transmissions Participações S.A. (holding), realizou reorganização societária de suas controladas, e como consequência, em 01 de julho de 2023, a Companhia São Francisco Transmissão de Energia S.A. passou a ser controlada pela Olindina Participações S.A., por meio da transferência de 100% das ações desta controlada.

A Companhia tem sua sede na Rua Olimpíadas, 205 – 4º andar, Edifício Continental Square, na Vila Olímpia. A companhia é controlada pela GBS Participações S.A., cuja acionista é a Two Square Transmissions Participações S.A. (“Controladora” ou “Grupo TS Trasmissons”), anteriormente denominada como Sterlite Brazil Participações S.A.

### **1.2. Da Concessão**

Em 20 de dezembro de 2018, o Grupo TS Trasmissons sagrou-se vencedor do Leilão ANEEL nº 02/2018 realizado pela Agência Nacional de Energia Elétrica. O contrato de concessão nº 18/2018 foi assinado em 21 de setembro de 2018, e apresenta vigência de 30 anos a partir da data de assinatura com o Poder Concedente, e assegura Receita Anual Permitida - RAP após a entrada em operação comercial.

O projeto da Companhia consiste na implantação e exploração do empreendimento composto pelas seguintes instalações de transmissão de energia nos estados de Sergipe e Bahia:

- (i) Linha de transmissão em corrente alternada em 500kV, entre as subestações de Porto Sergipe e Olindina, em circuito simples, com extensão aproximada de 180 km;
- (ii) Linha de transmissão em corrente alternada em 500kV, entre as subestações de Olindina e Sapeaçu, em circuito simples, com extensão aproximada de 207 km;

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

- (iii) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Morro do Chapéu II e Irecê, em circuito duplo, com extensão aproximada de 67 km;
- (iv) Entradas de linha, interligações de barramentos, compensações, instalação vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

Em decorrência do período de pandemia do coronavírus, a Companhia enviou uma carta de comunicação à ANEEL (029/2020), em 02 de abril de 2020, solicitando a postergação do prazo para entrada comercial do empreendimento para 31 de janeiro de 2024, tomando como base a Resolução Autorizativa 8.926 emitida pela ANEEL, em junho de 2020, a qual autoriza a postergação de prazos devido aos efeitos do COVID 19 em até 4 meses. No entanto, tal solicitação não foi aceita, uma vez que está abrangia apenas para atos de outorga que sejam posteriores a 11 de março de 2020 (data da declaração de pandemia pela OMS).

A Companhia realizou o envio de diversas cartas para a ANEEL desde meados de 2020, sobre as dificuldades que vinha enfrentando para obter licenças de instalação da infraestrutura, uma vez que o empreendimento se encontra localizado em uma concentração de conjunto de comunidades quilombolas, o que demandou assim participação da Fundação Cultural Palmares (FCP) e do Instituto Nacional de Colonização e Reforma Agrária (INCRA) para o processo de licenciamento ambiental. O processo de licenciamento prévio do empreendimento foi iniciado em meados de setembro de 2018, sendo protocolado perante o INEMA em 20 de dezembro de 2018. Contudo, a efetiva emissão da licença só foi realizada datada de 3 de setembro de 2019, editada a medida 870 de 1 de janeiro de 2019 (MP 870/2019), e transferiu as competências da FCP para a Secretaria Especial de assuntos fundiários (SEAF/MAPA) do Ministério da Agricultura, Pecuária e Abastecimento, bem como foi alterada via instrumento temporário provisório com vigência de 60 dias.

Dado o cenário de incerteza destacado acima, a avaliação dos documentos apresentados pela Companhia foi paralisada. Apenas em 23 de setembro de 2020, o MAPA por meio do INCRA manifestou a liberação para emissão da licença de instalação, período este crítico da pandemia.

Durante os exercícios de 2020 e 2021, a Companhia contratou uma consultoria ambiental, com o intuito de tentar realizar contato com as comunidades localizadas nos municípios de Antônio Cardoso/BA e Feira de Santana/BA. No entanto, com o avanço da pandemia, houve dificuldades para realizar estas atividades presenciais, e dessa forma, nem o INCRA nem a consultoria obtiveram sucesso de contato com as comunidades nestas localidades.

## **São Francisco Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

Em 18 de agosto de 2021, foi instaurada uma Ação Civil Pública instaurada pelo Ministério Público Federal, deferindo tutela de urgência para suspensão dos efeitos da licença de instalação que relaciona os trechos que passam pelos limites ocupados pelas comunidades quilombolas, até que fosse realizada consulta prévia, livre e informada às referidas comunidades, sendo esta decisão judicial vigente até o presente momento.

Em 31 de março de 2022, realizou-se uma reunião entre os representantes da São Francisco e da Secretaria de Energia Elétrica do Ministério de Minas e Energia – MME, indicando o INCRA para início de apresentação do Plano de trabalho para as referidas comunidades quilombolas. A ANEEL expediu ofício em 5 de maio de 2022 ao INCRA, ressaltando a relevância do empreendimento e solicitando providências para viabilizar no menor prazo, as autorizações necessárias para dar andamento ao projeto. Em 23 de dezembro de 2022, foi emitida a 1ª retificação da licença de instalação 1363/2020, autorizando o acesso e realização das obras nos trechos abrangidos, permitindo acesso na totalidade da Linha de Transmissão.

Em 4 de março de 2024, a São Francisco impetrou Mandado de Segurança contra o Sr. Presidente do Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, para referida licença.

Em 08 de março de 2024, a São Francisco obteve o termo de liberação de operação com pendências para o trecho RT 500 kv 150 Mvar Olindina 1 BA. Tais pendências foram analisadas pela ONS (Operador Nacional do Setor Elétrico), e estas não são impeditivas para o início da operação comercial.

Em 23 de setembro de 2024, o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Renováveis – IBAMA concedeu a São Francisco a Licença Operacional – LO Nº 1702/2024 referente ao empreendimento LT 500 KV PORTO DE SERGIPE - OLINDINA - SAPEAÇU C1 E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS, com validade de 10 anos, com renovação de acordo com o cumprimento exigido pelos órgãos competentes.

A partir do dia 09 de outubro de 2024, a linha de transmissão de 500kV, que liga as subestações Porto Sergipe - Olindina C1 começou a ser energizada e entregue para operação comercial, conforme termos de liberação com pendências emitidos pelo ONS. O Termo de Liberação de instalação Definitiva está previsto para junho de 2025. Este trecho equivale à aproximadamente 88% da RAP prevista para o contrato de concessão.

O trecho em 230kV, entre as subestações de Morro do Chapéu II e Irecê, em circuito duplo, com extensão aproximada de 67 km tem previsão para entrada em operação comercial janeiro/2026. Com isso, a Companhia ainda estima um gasto de R\$ 178.000 para finalização do empreendimento.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 1.3. Receita Anual Permitida - RAP

O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida - RAP no montante de R\$52.510 (R\$73.056 ajustado pelo IPCA ciclo 2024-2025) a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão.

A ANEEL promoverá a revisão da RAP em intervalos periódicos de 5 anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão.

### Transmissão em Construção – Características Financeiras

Linhas de Transmissão e Subestação	Propriedade de	Receita Anual Permitida – RAP (Ciclo 2024/2025)					
		Base	Proporcional	Data de Referência do Ciclo	Ano de Degradação	Mês Reajuste	Índice de Correção
	%	R\$mil	R\$mil	dd/mm/aaaa	aaaa	mmm	
<b>Outorgadas: São Francisco Transmissão De Energia S.A.</b>							
<b>Contrato de Concessão nº 18/2018 de 21/09/2018</b>							
LT 500 kV P. Sergipe-Olindina	100%	29.147	29.147	01/07/2024	N/A	julho	IPCA
LT 500 kV Olindina-Sapeaçu	100%	35.149	35.149	01/07/2024	N/A	julho	IPCA
LT 230 kV Morro do Chapéu-Irece C1 e C2	100%	8.760	8.760	01/07/2024	N/A	julho	IPCA
SE Porto Sergipe	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
LT 500 kV P. Sergipe-Jardim	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
<b>Total</b>		73.056	73.056				

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### Transmissão – Evolução Física e Investimentos

Linhas de Transmissão e Subestação	Evolução Física		Investimento Realizado	
	até 31/12/2023	até 31/12/2024	até 31/12/2023	até 31/12/2024
	%	%	R\$mil	R\$mil
<b>Outorgadas: São Francisco Transmissão De Energia S.A.</b>				
<b>Contrato de Concessão nº 18/2018 de 21/09/2018</b>				
LT 500 kV P. Sergipe-Olindina	78,50%	100,00%	266.860	313.335,25
LT 500 kV Olindina-Sapeaçu	93,00%	100,00%	276.525	324.683,46
LT 230 kV Morro do Chapéu-Irece C1 e C2	50,10%	52,90%	70.837	83.174,10
SE Porto Sergipe	77,10%	100,00%	67.183	78.883,92
SE Olindina	74,90%	100,00%	83.803	98.397,31
SE Sapeaçu	81,80%	100,00%	33.827	39.718,75
SE Morro do Chapéu II	49,50%	49,50%	12.258	14.392,86
SE Irecê	49,50%	49,50%	13.790	16.191,96
LT 500 kV P. Sergipe-Jardim	100,00%	100,00%	-	-
Gastos gerais na concessão	N/A	N/A	N/A	N/A
<b>Total</b>			<b>825.084</b>	<b>968.778</b>

### Transmissão em Construção – Características Físicas

Linhas de Transmissão e Subestação	Arranjo	Tensão	Comprimento	Capacidade Transformação	Previsão de Início da Operação Comercial	Vencimento da Outorga
		kV	km	MVA		
<b>Outorgadas: São Francisco Transmissão De Energia S.A.</b>						
<b>Contrato de Concessão nº 18/2018 de 21/09/2018</b>						
LT 500 kV P. Sergipe-Olindina	CS	500	180	-	23/09/2024	20/09/2048
LT 500 kV Olindina-Sapeaçu	CS	500	207	-	08/03/2024	20/09/2048
LT 230 kV Morro do Chapéu-Irece C1 e C2	CD	230	67	-	31/01/2026	20/09/2048
SE Porto Sergipe	DJM	500		-	23/09/2024	20/09/2048
LT 500 kV P. Sergipe-Jardim	CS	500	34	-	09/10/2024	20/09/2048
<b>Total</b>		<b>2.230</b>	<b>488</b>	<b>-</b>		



## **São Francisco Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### **1.4. Encargos regulamentares**

Conforme instituído pelo art.13 da lei 9.427/96, concessionárias, permissionárias e autorizadas, devem recolher diretamente a ANEEL a taxa anual de fiscalização, que é equivalente a 0,4% do valor do benefício anual auferido em função das atividades desenvolvidas.

A Companhia aplicará anualmente em pesquisa e desenvolvimento, o montante de, no mínimo, 1% da Receita operacional líquida estabelecida no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

## **2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias**

### **2.1. Bases de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo órgão regulador e conforme as políticas estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças são explicadas na Nota explicativa 23, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

As demonstrações contábeis regulatórias foram aprovadas pela administração em 9 de maio de 2025.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 2.2. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 218.048 (R\$ 66.867 em 31 de dezembro de 2023) e prejuízos acumulados de R\$ 19.444.

O capital circulante negativo é decorrente da reclassificação para o passivo circulante, no montante de R\$ 145.652 correspondentes aos saldos dos empréstimos e financiamentos, anteriormente apresentados no não circulante, em função do não cumprimento de determinadas cláusulas restritivas “covenants” previstas no contrato de financiamento com o Banco do Brasil, que ensejam na possibilidade da exigência do vencimento antecipado de tal dívida. A administração está em tratativas com a instituição financeira para regularizar a situação, por meio de negociação de waiver (dispensa do covenant financeiro) e recomposição da conta reserva. A Companhia não antecipa dificuldades na obtenção de declaração de não vencimento antecipado da referida dívida. Vide mais informações na Nota 13.

Conforme descrito na Nota 1.2, a Companhia está pendente de conclusão do último trecho previsto no contrato de concessão, para o qual há um orçamento estimado de aproximadamente R\$ 178.000. A administração está em discussão com instituições financeiras e possíveis investidores para obtenção de tais recursos.

Adicionalmente, com a entrada da Companhia em operação em outubro de 2024, a expectativa da administração é que a geração de caixa no próximo exercício atinja aproximadamente R\$ 70.000. Contudo, ainda que a Companhia obtenha o referido waiver, ainda precisará de um suporte financeiro, no montante de R\$ 40.000 para honrar com suas obrigações de curto prazo.

Com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que tem capacidade de gerar fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo e, assim, dar continuidade a seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a administração não tem conhecimento de outra incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

## **São Francisco Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### **2.3. Moeda funcional e de apresentação**

Os itens incluídos nas demonstrações contábeis regulatórias são mensurados pela moeda funcional da Companhia que é o Real, moeda do principal ambiente econômico no qual atua.

### **2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas**

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias requer que a administração faça julgamentos utilizando estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos e em opinião de assessores jurídicos, para determinação dos valores adequados para registro de determinadas transações que afetam ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais dessas transações podem divergir dessas estimativas.

Esses julgamentos, estimativas e premissas são revistos ao menos anualmente e eventuais ajustes são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas.

### **2.5. Classificação circulante e não circulante**

Os ativos e passivos são apresentados no balanço patrimonial com base na classificação circulante e não circulante. Um ativo é classificado do circulante quando: se espera realizá-lo ou se pretende vendê-lo ou consumi-lo no ciclo operacional normal, for mantido principalmente para negociação, se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação ou se for caixa ou equivalentes de caixa.

Um passivo é classificado no circulante quando se espera liquidá-lo no ciclo operacional normal, for mantido principalmente para negociação, se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação ou não há direito incondicional para deferir a liquidação do passivo por pelo menos 12 meses. Os demais ativos e passivos são classificados como não circulante.

## **3. Resumo das principais políticas contábeis regulatórias**

As políticas contábeis regulatórias utilizadas, são as mesmas adotadas nas demonstrações contábeis societárias, as quais foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, exceto pelas práticas apresentadas a seguir:

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 3.1. Ativo imobilizado e intangível

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação/amortização é calculada pelo método linear, tornando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas na Resolução vigente emitida pela ANEEL.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação ou amortização regulatória e o prazo de vigência da concessão. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas regulatórias.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado e/ou intangível é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

A Companhia mantém os ativos imobilizados e intangíveis segregados em “Em Serviço” e “Em Curso”. Os itens apresentados no grupo “Em serviço” correspondem a imobilizados e intangíveis já unitizados e em operação. Os saldos apresentados no grupo “Em curso” correspondem a projetos em desenvolvimento, compras em andamento, sobressalentes não alocados a ativos em funcionamento, e outras aquisições que ainda estão sob análise da Administração para que sejam unitizados, e assim, reclassificados para o grupo em serviços e tenham depreciação iniciada.

### 3.2. Reconhecimento da receita

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A Receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômico-financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável.

## 4. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Bancos	1.806	14.468
Aplicações financeiras	-	34.815
	<u><b>1.806</b></u>	<u><b>49.283</b></u>

As aplicações financeiras estão mensuradas pelo valor justo por meio do resultado e possuem liquidez diária. As aplicações financeiras são do tipo compromissadas, remuneradas pelo CDI, sendo 70% e 98% em 2024 e 2023.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 5. Caixa restrito

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Aplicações financeiras (caixa restrito)	12.900	6.958
	<u>12.900</u>	<u>6.958</u>

A aplicação financeira está mensurada pelo valor justo por meio de resultado. A aplicação financeira é do tipo CDB, possui rendimento entre 70% e 98% em 2024 e 2023.

Aplicações constituídas em fundo de liquidez de reserva como garantia de empréstimos e financiamentos, para mais detalhes vide Nota Explicativa 13.

### 6. Concessionárias e permissionárias

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Concessionárias e permissionárias	6.128	-
	<u>6.128</u>	<u>-</u>

A Companhia entrou em operação comercial parcial em março de 2024, e em outubro de 2024 energizou 88% do trecho de 500kV – Porto Sergipe - Olindina com parcela de RAP de 79,21%, as demais instalações estão previstas para entrar em operação comercial em janeiro de 2026, completando a parcela de RAP original de 100%.

A Companhia tem prazo médio de recebimento de 15 a 25 dias após o faturamento.

Em 31 de dezembro de 2024, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber, a avaliação e monitoramento do risco de crédito e são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

DESCRIÇÃO	Valores Negociados						Provisão para devedores duvidosos	Total 2024	Total 2023
	Correntes a vencer			Corrente vencida					
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias			
Encargos de Uso de Rede Elétrica	6.110	-	12	3	3	-	6.128	-	
<b>TOTAL</b>	<b>6.110</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>6.128</b>	<b>-</b>	

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 7. Imposto de renda e contribuição social diferidos

a) Composição dos tributos diferidos da Companhia

	Ativo	
	31/12/2024	31/12/2023
<b>Diferenças Temporárias</b>		
Despesas pré-operacionais	23.343	12.844
Alíquotas nominal vigentes	34%	34%
Base do diferido	7.937	4.367
Amortização de despesas pré-operacionais	(778)	-
Outras diferenças temporárias	500	-
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>7.659</b>	<b>4.367</b>

b) Conciliação das despesas tributárias com as alíquotas oficiais

	31/12/2024	31/12/2023
<b>Prejuízo antes do IR e CS</b>	(13.901)	(6.880)
Alíquotas nominais vigentes	34%	34%
<b>IR e CS esperado</b>	4.726	2.339
Despesas pré-operacionais	(1.434)	-
Diferido	3.292	2.339
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>24%</b>	<b>34%</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 8. Ativo Imobilizado

#### a) Composição do ativo imobilizado

Imobilizado	Valor Bruto em 31/12/2023 (*)	Adições (baixa) (A)	Reclassificações (B)	Transf. (C)	Valor Bruto 31/12/2024	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)	Depreciação Acumulada 31/12/2024	Valor Líquido 31/12/2024	Valor Líquido 31/12/2023
<b>Ativo Imobilizado em curso</b>									
<b><u>Transmissão</u></b>									
Edificações e obras civis	274.669	65.663	-	-	340.332	65.663	-	340.332	274.669
Máquinas e equipamentos	474.460	38.993	-	-	513.453	38.993	-	513.453	474.460
A ratear	6.623	(1.143)	-	-	5.480	(1.143)	-	5.480	6.623
Adiantamentos a fornecedores	46.826	28.547	-	-	75.373	28.547	-	75.373	46.826
Depósitos judiciais	1.694	(27)	-	-	1.667	(27)	-	1.667	1.694
Contingências	-	10.756	-	-	10.756	10.756	-	10.756	-
Capitalização de juros sobre empréstimos e financiamentos	45.549	25.256	-	-	70.805	25.256	-	70.805	45.549
	<b>849.821</b>	<b>168.045</b>	-	-	<b>1.017.866</b>	<b>168.045</b>	-	<b>1.017.866</b>	<b>849.821</b>
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>849.821</b>	<b>168.045</b>	-	-	<b>1.017.866</b>	<b>168.045</b>	-	<b>1.017.866</b>	<b>849.821</b>

(\*) A administração realizou algumas reclassificações entre os itens do imobilizado para melhor apresentação da composição dos saldos do imobilizado.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

Imobilizado	Valor Bruto em 31/12/2022 (*)	Adições (baixa) (A)	Reclassificações (B)	Transf. (C)	Valor Bruto 31/12/2023	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)	Depreciação Acumulada 31/12/2023	Valor Líquido 31/12/2023	Valor Líquido 31/12/2022
<b>Ativo Imobilizado em curso</b>									
<b><u>Transmissão</u></b>									
Edificações e obras civis	3.356	271.313	-	-	274.669	271.313	-	274.669	3.356
Máquinas e equipamentos	59.706	414.754	-	-	474.460	414.754	-	474.460	59.706
A ratear	67.497	(60.874)	-	-	6.623	(60.874)	-	6.623	67.497
Adiantamentos a fornecedores	45.906	920	-	-	46.826	920	-	46.826	45.906
Depósitos judiciais	1.718	(24)	-	-	1.694	(24)	-	1.694	1.718
Capitalização de custos sobre empréstimos	7.416	38.133	-	-	45.549	38.133	-	45.549	7.416
	<b>185.599</b>	<b>664.222</b>	-	-	<b>849.821</b>	<b>664.222</b>	-	<b>849.821</b>	<b>185.599</b>
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>185.599</b>	<b>664.222</b>	-	-	<b>849.821</b>	<b>664.222</b>	-	<b>849.821</b>	<b>185.599</b>

A administração realizou algumas reclassificações entre os itens do imobilizado para melhor apresentação da composição dos saldos do imobilizado.



## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

b) Composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

	Materiais e equipamentos	Serviços de terceiros	Capitalização de juros	Outros gastos	Total
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	65.663	-	-	65.663
Máquinas e equipamentos	38.993	-	-	-	38.993
A ratear	-	-	-	(1.072)	(1.072)
Capitalização de juros	-	-	25.256	-	25.256
Depósitos judiciais	-	-	-	(27)	(27)
Contingências	-	-	-	10.756	10.756
Adiantamentos a fornecedores	-	28.476	-	-	28.476
	<b>38.993</b>	<b>94.139</b>	<b>25.256</b>	<b>9.657</b>	<b>168.045</b>

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 9. Ativo intangível

#### a) Composição do ativo intangível

Intangível	Taxa média de amortização	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (baixa) (A)	Transferências (B)	Adições Líquidas (A)+(B)	Amortização Acumulada 31/12/2024	Valor Líquido 31/12/2024	Valor Líquido 31/12/2023
<b>Transmissão</b>								
Software	-	10	-	-	-	-	10	10
Servidões	-	22.080	2.344	-	2.344	-	24.424	22.080
		<b>22.090</b>	<b>2.344</b>		<b>2.344</b>		<b>24.434</b>	<b>22.090</b>
<b>Total do Ativo Intangível</b>		<b>22.090</b>	<b>2.344</b>		<b>2.344</b>		<b>24.434</b>	<b>22.090</b>
Intangível	Taxa média de amortização	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (baixa) (A)	Transferências (B)	Adições Líquidas (A)+(B)	Amortização Acumulada 31/12/2023	Valor Líquido 31/12/2023	Valor Líquido 31/12/2022
<b>Transmissão</b>								
Software	-	10	-	-	-	-	10	10
Servidões	-	10.591	11.489	-	11.489	-	22.080	10.591
		<b>10.601</b>	<b>11.489</b>		<b>11.489</b>		<b>22.090</b>	<b>10.601</b>
<b>Total do Ativo Intangível</b>		<b>10.601</b>	<b>11.489</b>		<b>11.489</b>		<b>22.090</b>	<b>10.601</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 10. Fornecedores

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Fornecedores relacionados a implementação da infraestrutura (a)	55.383	42.209
Retenções contratuais	-	3.697
	<u>55.383</u>	<u>45.906</u>

(a) Saldo referentes à fase final de construção do projeto.

### 11. Tributos e contribuições sociais

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
ISS	85	2.507
INSS Terceiros	2.525	1.476
Imposto de renda retido na fonte	-	80
PIS e COFINS	681	347
ICMS	5.797	7.473
Outros	412	-
	<u>9.500</u>	<u>11.883</u>

### 12. Partes relacionadas

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Passivo circulante</b>		
Two Square Transmissions Participações S.A.	-	1.877
<b>Total</b>	<u>-</u>	<u>1.877</u>

A Companhia reconheceu o saldo a título de despesa em 2024 por falta de expectativa de liquidação por parte de sua controladora Two Square Transmissions Participações S.A. (despesas referentes a compartilhamento de folha de pagamento).

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 13. Empréstimos e financiamentos

#### a) Abertura do endividamento

A tabela a seguir apresenta as condições contratadas dos empréstimos e financiamentos:

Instituição / linha credora	31/12/2024					Adimplente?	Data captação/ repactuação	Tipo de garantia	Taxa a.a
	Juros de curto prazo	Principal curto prazo	Custos de captação	Principal + juros LP	Saldo total				
Banco do Brasil – FNDE (prioritário)	3.255	132.236	-	-	135.491	Sim		Real	IPCA + 3,07%
Banco do Brasil – FNDE (não prioritário)	1.589	16.369	-	-	17.958	Sim		Real	IPCA + 4,52%
BNB	4.256	5.643	(4.325)	283.747	289.321	Sim		Aval/Fiança	IPCA + 1,54%
<b>Total por dívida</b>	<b>9.100</b>	<b>154.248</b>	<b>(4.325)</b>	<b>283.747</b>	<b>442.770</b>				

Instituição / linha credora	31/12/2023					Adimplente?	Data captação/ repactuação	Tipo de garantia	Taxa a.a
	Juros de curto prazo	Principal curto prazo	Custos de captação	Principal + juros LP	Saldo total				
Banco do Brasil – FNDE	-	-	(1.294)	98.244	96.950	Sim		Real	IPCA + 4,52%
BNB	525	3.981	(3.032)	244.059	245.533	Sim		Aval/Fiança	IPCA + 1,54%
Banco do Brasil	3.454	50.000	(3.485)	-	49.969	Sim	set/22	Aval/Fiança	CDI + 3,04%
<b>Total por dívida</b>	<b>3.979</b>	<b>53.981</b>	<b>(7.811)</b>	<b>342.303</b>	<b>392.452</b>				

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

Instituição / linha credora	Data próximo pgto juros	Frequência pgto juros*	Data próxima amortização*	Vencimento final	Frequência de amortiz. *	Sistemática amortização	Cronograma de amortização de principal e juros de longo prazo						
							2025	2026	2027	2028	2029	Após 2030	Total
Banco do Brasil – FNDE (prioritário)	15/08/2023	Semestral	15/02/2025	01/09/2042	Semestral	Curva customizada	135.491	-	-	-	-	-	135.491
Banco do Brasil – FNDE (não prioritário)	15/08/2023	Semestral	15/02/2025	01/09/2042	Semestral	Curva customizada	17.958	-	-	-	-	-	17.958
BNB	15/08/2023	Mensal	15/02/2024	15/02/2045	Mensal	Curva customizada	9.899	2.175	5.656	6.293	6.675	258.623	289.321
<b>Total por dívida</b>							<b>163.348</b>	<b>2.175</b>	<b>5.656</b>	<b>6.293</b>	<b>6.675</b>	<b>258.623</b>	<b>442.770</b>

(\*) Pagamento será efetuado integralmente no vencimento

### b) Movimentação de empréstimos, financiamentos e debêntures

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2023	Captações e adições	Juros	Pagamento de principal	Pagamento de juros	Custos de captação	Apropriação dos custos de captação	Saldo em 31/12/2024
Banco do Brasil - CCB	49.969	-	6.608	(50.000)	(10.062)	-	3.485	-
BNB - Banco do Nordeste	245.533	43.503	16.915	(3.915)	(12.715)	-	-	289.321
Banco do Brasil – FDNE (Prioritário)	80.581	51.783	6.597	-	-	(3.470)	-	135.491
Banco do Brasil – FDNE (Não prioritário)	16.369	-	1.589	-	-	-	-	17.958
<b>Total</b>	<b>392.452</b>	<b>95.286</b>	<b>31.709</b>	<b>(53.915)</b>	<b>(22.777)</b>	<b>(3.470)</b>	<b>3.485</b>	<b>442.770</b>

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2022	Captações e adições	Juros	Pagamento de principal	Pagamento de juros	Custos de captação	Saldo em 31/12/2023
Nota promissória	84.025	-	10.421	(80.000)	(14.446)	-	-
BNB - Banco do Nordeste (Ponte)	-	150.000	14.225	(150.000)	(14.225)	-	-
CCB Alfa	-	50.000	4.304	(50.000)	(4.304)	-	-
Banco do Brasil - CCB	-	50.000	3.454	-	-	(3.485)	49.969
BNB - Banco do Nordeste	-	246.519	2.046	-	-	(3.032)	245.533
Banco do Brasil – FDNE (Prioritário)	-	81.635	22	-	-	(1.076)	80.581
Banco do Brasil – FDNE (Não prioritário)	-	16.582	5	-	-	(218)	16.369
<b>Total</b>	<b>84.025</b>	<b>594.736</b>	<b>34.477</b>	<b>(280.000)</b>	<b>(32.975)</b>	<b>(7.811)</b>	<b>392.452</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### c) Abertura dos ativos financeiros

	31/12/2024	31/12/2023
Bancos	1.806	14.468
Aplicações financeiras	-	34.815
Caixa restrito	12.900	6.958
	<b>14.706</b>	<b>56.241</b>

INSTITUIÇÃO	Juros de Curto prazo	Principal Curto prazo	Principal (+) Juros de LP	Saldo Total
<b>Ativos Financeiros</b>				
<b>Caixa e Aplicações financeiras</b>	-	1.806	12.900	14.706
Caixa e bancos	-	1.806	-	1.806
BNB	-	-	8.680	8.680
Santander Compromissada	-	-	4.220	4.220

### d) Composição do endividamento e dívida líquida

Resumo	Juros de curto prazo	Principal curto prazo	Principal + juros LP	Total 2024	Total 2023
<b>(+) Dívida bruta</b>	9.100	154.248	279.422	442.770	392.452
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Moeda nacional)	9.100	154.248	279.422	442.770	392.452
<b>(-) Ativos financeiros</b>	-	(1.806)	(12.900)	(14.706)	(56.241)
Alta liquidez	-	(1.806)	(12.900)	(14.706)	(56.241)
<b>(+) Dívida líquida</b>	9.100	152.442	266.522	428.064	336.211

A Companhia realizou, em setembro de 2022, a emissão de Notas promissórias comerciais, em série única. (“NPs”), com garantia real e garantia fidejussória adicional, na forma de Aval. Sobre o valor nominal unitário das NPs incidirão juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diárias DI over, acrescida de 4% ao ano, base 252 dias úteis. A Companhia realizou o pagamento integral das NPs em 14 de setembro de 2023, com aportes de capital recebidos de sua controladora, à época, Two Square Transmissions Participações S.A.

A Companhia emitiu a CCB nº 250017880 junto ao Banco Alfa de Investimento S.A. (“Alfa”) no valor de R\$ 50.000 em 10 de março de 2023, cuja taxa de juros é composta pela variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diárias DI over + 2,697 % a.a. A variação do CDI considera os dias úteis em uma base anual de 252 dias, enquanto a taxa pré de 2,697% a.a. considera os dias corridos em uma base anual de 360 dias. Em maio e agosto de 2023, a Companhia aditou a CCB tendo seu vencimento prorrogado para o dia 06 de outubro de 2023, elevando a taxa pré-fixada para 2,7% a.a. A operação contou com aval da Two Square Transmissions Participações S.A. como avalista (“CCB Alfa”). A Companhia realizou o pagamento integral da dívida em 06 de outubro de 2023 com aportes de capital recebidos de sua atual controladora, Olindina Participações S.A.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

A Companhia emitiu a CCB nº 191.101.391 junto ao Banco do Brasil S.A. (“Empréstimo-Ponte BB”) no valor de R\$ 50.000 em 26 de maio de 2023, cuja taxa de juros é composta pela variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diárias DI over + 2,85 % a.a. A data de pagamento do principal e dos juros é 24 de maio de 2024, correspondente à data de vencimento original do contrato, sendo que esta foi aditada para 25 de novembro de 2024 e posteriormente para 23 de fevereiro de 2025. Em 17 de julho de 2023 o Empréstimo-Ponte BB foi desembolsado. A operação é garantida pelo aval da Two Square Transmissions Participações S.A. No dia 30 de dezembro de 2024 a Companhia liquidou a operação.

A Companhia emitiu o Contrato de Abertura de Crédito por Instrumento Particular nº 44.2023.194.21455 junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. (“Empréstimo-Ponte BNB”) no valor de R\$ 150.000 em 10 de março de 2023, cuja taxa de juros é composta pela variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diárias DI over + 0,25% a.m. (equivalente a CDI + 3,0416% a.a.). A variação do CDI considera os dias úteis em uma base anual de 252 dias, enquanto a taxa pré-fixada de 0,25% a.m. considera os dias corridos em uma base mensal de 30 dias. Os juros são exigidos mensalmente desde a partir de abril de 2023. O Empréstimo-Ponte BNB foi totalmente liquidado no dia 25 de outubro de 2023 com os recursos do primeiro desembolso do Financiamento BNB- FNE.

A Companhia emitiu o Contrato de Financiamento por Instrumento Particular nº 44.2019.890.20153 junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. (“Financiamento BNB- FNE”) no valor de R\$ 290.022 em 13 de março de 2020, cujas taxas de juros são 1,4805% a.a. para municípios prioritários (R\$ 269.718) e 1,8095% a.a. para municípios não prioritários (R\$ 20.304), corrigidas pelo IPCA, de acordo com as regras da Taxa de Juros dos Fundos Constitucionais (“TFC”). O pagamento de principal e juros ocorrerá mensalmente a partir do dia 14 de abril de 2024 até o vencimento do contrato, em 15 de março de 2044. No dia 25 de outubro de 2023 o BNB desembolsou R\$ 246.519, sendo R\$ 229.261 para municípios prioritários e R\$ 17.258 para municípios não prioritários. Como garantia, foi constituído ao BNB um fundo de liquidez de reserva de R\$6.755. Em 28 de março de 2024 o BNB desembolsou R\$ 43.503, sendo R\$ 40.458 para municípios prioritários e R\$ 3.045 para municípios não-prioritários, as condições contratuais dessa liberação adicional segue as condições do contrato original.

Em setembro de 2023 a Companhia, juntamente com sua controladora, Olindina Participações S.A., assinou o Contrato de Prestação de Garantia (“CPG”), tendo como fiadores, de participação igualitária, os bancos: Banco Santander (Brasil) S.A. e Banco Bradesco S.A. Em outubro de 2023 foram emitidas cartas de fiança, em benefício do BNB, no valor de R\$290.022 a fim de garantir Financiamento BNB-FNE. Os pagamentos das comissões de fiança ocorrerão ao final de cada trimestre com base no saldo atualizado do Financiamento BNB-FNE à taxa de 2,20% ao ano (base 360 dias), calculado de forma simples e pro rata temporis, até a conclusão físico-financeira do Projeto.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

Em janeiro de 2023 a Companhia firmou o Contrato de Abertura de Crédito Fixo nº 20/00900-3 junto ao Banco do Brasil, como banco repassador dos recursos do Fundo de Desenvolvimento do Nordeste ("Financiamento BB- FDNE"), nos termos da Resolução SUDENE nº 768, de 28 de dezembro de 2022, e publicada no Diário Oficial da União em 30 de dezembro de 2022. O valor do crédito é de R\$ 150.000, sendo R\$ 133.418 direcionados a municípios prioritários e R\$ 16.582 a municípios não prioritários. Os pagamentos de principal e juros ocorrerão semestralmente, com carência até março de 2025 e vencimento em setembro de 2042. A taxa de juros para municípios prioritários é de 3,0747% e para municípios não prioritários é de 4,5216%, corrigidas pelo IPCA. Em dezembro de 2023 foram desembolsados R\$ 98.217, sendo R\$ 81.635 direcionados a municípios prioritários e R\$ 16.582 a não prioritários. No dia 30 de dezembro de 2024 a Companhia desembolsou R\$ 51.783 direcionados a municípios prioritários; esses recursos foram parcialmente utilizados para quitação do Empréstimo-Ponte BB.

Para garantir o fiel cumprimento das Obrigações Garantidas, principais e acessórias, assumidas decorrentes do Financiamento BB-FDNE e do CPG, a Companhia cedeu, em cessão fiduciária em garantia, a propriedade fiduciária, o domínio resolúvel e a posse indireta em favor dos Credores os direitos creditórios do projeto de implantação do lote 07 do Leilão ANEEL nº 002/2018. Com o mesmo intuito de garantir as operações de financiamento, a Two Square Transmissions Participações S.A. e a Olindina Participações alienaram fiduciariamente as ações da São Francisco aos Credores.

Como garantia dos empréstimos e financiamentos, foi constituído ao BNB um fundo de liquidez de reserva prévia e que é o equivalente a 2,74% do valor efetivamente desembolsado, mantido até o vencimento final do financiamento (veja Nota 5).

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas. A Administração monitora essas cláusulas de forma sistemática e constante, contudo a Companhia não conseguiu atender os requisitos estabelecidos o que resultou em quebra de covenants.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não cumpriu com a constituição da conta reserva, no montante previsto na Cláusula 6ª do contrato de financiamento firmado com o Banco do Brasil. Como consequência, a Companhia ficou inadimplente com a cláusula contratual 3.3.1 estabelecida na Cessão Fiduciária relacionada ao contrato de financiamento com o Banco do Brasil - FDNE relacionada à composição da conta garantia, que de acordo com o entendimento da metodologia de cálculo da Companhia, deveria ser composta por 1/6 (um sexto) da parcela vincenda por mês, iniciando em até 7 (sete) meses anteriores ao início do período de amortização e manter depositados até o final deste contrato, o qual deveria ser R\$ 11.137. Contudo, em 31 de dezembro de 2024 o saldo desta conta reserva é de R\$ 4.220.



## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

Adicionalmente, a Companhia não cumpriu atingiu o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), exigido de acordo com a item xxvii da Cláusula 10ª deste mesmo contrato firmado com o Banco do Brasil, as quais estão entre as cláusulas de vencimento antecipado. Dessa forma, em 31 de dezembro de 2024, a Companhia estava inadimplente das obrigações previstas no respectivo contrato.

A administração está em tratativas com a instituição financeira para regularizar a situação, por meio de negociação de waiver (dispensa do covenant financeiro) e recomposição da conta reserva. Em função do não cumprimento das cláusulas citadas acima, a Administração da Companhia reclassificou o montante total do referido financiamento para o passivo circulante.

### 14. Provisões para contingências

#### a) Contingências passivas – risco de perda provável

A Administração da Companhia com base em opinião de seus assessores jurídicos externos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso, como segue:

	<b>Quantidade de processos</b>	<b>Valor</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	-	-
Provisões/ (Reversões)	<b>58</b>	<b>10.712</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>58</b>	<b>10.712</b>

Em 31 de dezembro de 2024, todos os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia referem-se a ações de constituição de servidão e processos fundiários.

#### b) Contingências passivas – risco de perda possível

Com base no parecer dos advogados externos e internos, as contingências com perdas são classificadas em sua integridade como “possíveis” em 31 de dezembro de 2024:

	<b>Quantidade de processos</b>	<b>Valor</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	1	1.141
Provisões / (reversões)	1	46.572
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	2	47.713
Provisões / (reversões)	2	17.700
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>4</b>	<b>65.413</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

A Companhia recebeu em 7 de dezembro de 2023 um Termo de Intimação de Penalidade Editalícia enviado pela ANEEL, indicando possíveis penalidades, estimadas no montante de R\$ 38.631 em virtude do atraso na conclusão e entrada em operação comercial do empreendimento, a qual deveria ter ocorrido em 21 de setembro de 2023, conforme previsto no contrato de concessão. Este mesmo termo indica que a Companhia poderá eventualmente ter parte do valor da multa prevista coberta pelo Seguro Garantia firmado pela Companhia. A Administração da Companhia enviou a Manifestação acerca do referido Termo de Intimação em 30 de janeiro de 2024, apresentando as suas justificativas para o atraso citado acima, que incluem dentre outras: a dificuldade na obtenção de determinadas licenças e as limitações administrativas impostas pelo período da COVID-19.

Com base nas premissas destacadas acima, a Administração da Companhia, assessoradas pelos seus consultores jurídicos externos, entende que a probabilidade de perdas relacionadas ao pagamento da multa prevista acima, bem como outras penalidades previstas no contrato de concessão é possível.

### 15. Patrimônio líquido

#### a) Capital social

A Companhia foi constituída em 24 de julho de 2018 com capital social autorizado de R\$1, divididas em 1.000 ações ordinárias, todas nominativas e com valor nominal de R\$1,00.

Conforme AGE datada de 2 de fevereiro de 2024, houve aumento de capital social da Companhia no montante de R\$ 40.000, mediante a subscrição particular de 40.000.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, as quais foram integralizadas à vista, em moeda corrente nacional pela acionista.

Em 31 de dezembro de 2024, o capital social subscrito da Companhia é de R\$ 531.129 (R\$ 491.129 em 31 de dezembro de 2023), representado por 531.129.000 ações ordinárias (491.129.494 ações ordinárias nominativas em 31 de dezembro de 2023) nominativas, integralizado em moeda corrente nacional no valor nominal de R\$1 cada.

Número de ações					
Acionistas	Ordinárias	%	Total	%	
Two Square Transmissions Participações S.A.	531.129.000	100	531.129.000	100	

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

b) Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC

A Companhia recebeu da sua única acionista Two Square Transmissions Participações S.A., valores destinados a serem utilizados como futuro aporte de capital sem que haja a possibilidade de sua devolução, cujo saldo em 31 de dezembro de 2024 é de R\$ 43.245 (não havia saldo de adiantamento para futuro aumento de capital em 31 de dezembro de 2023).

c) Prejuízos acumulados:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<b>Saldo anterior</b>	<b>(8.835)</b>	(4.294)
Prejuízo do exercício	<b>(10.609)</b>	(4.541)
<b>Saldo atual</b>	<b>(19.444)</b>	(8.835)

## 16. Receita operacional líquida

	<u>31/12/2024</u>
Receita de Transmissão	<b>11.410</b>
<b>Receita Operacional bruta</b>	<b>11.410</b>
PIS	<b>(187)</b>
COFINS	<b>(867)</b>
<b>Tributos sobre a receita</b>	<b>(1.054)</b>
Encargos setoriais	<b>(6)</b>
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	<b>(106)</b>
<b>Encargos</b>	<b>(112)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>10.244</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 17. Custos gerenciáveis

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Pessoal e encargos	(19)	(3)
Serviços de terceiros	(540)	(2.042)
Operação e manutenção	(3.601)	-
Aluguéis	(2)	(7)
Tributos	(10)	(151)
Seguros	(2.478)	(968)
Outras receitas (despesas)	219	55
Outros	(126)	(1)
	<u>(6.557)</u>	<u>(3.117)</u>

### 18. Resultado financeiro

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros e atualização monetária sobre empréstimos	(4.712)	-
Despesas bancárias	(379)	(682)
Comissões e taxas	(12.190)	(1.366)
Multas e juros	(307)	(1.713)
Outros	-	(2)
	<u>(17.588)</u>	<u>(3.763)</u>

### 19. Meio ambiente

A Portaria nº 421/2011 estabelece procedimentos para o licenciamento e a regularização ambiental federal de sistemas de transmissão de energia elétrica. Dentre eles, a elaboração do Estudo de Impacto Ambiental e Relatório de Impacto Ambiental (EIA/RIMA) com base no Termo de Referência emitido pelo órgão ambiental competente.

Os custos ambientais ocorridos no período estão diretamente relacionados à elaboração dos estudos ambientais, entre outras etapas do licenciamento relacionadas à obtenção da Licença de instalação conforme determinado pelo órgão regulador ambiental.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### 20. Seguros

A Companhia possui um contrato de seguro garantindo a indenização, até o valor fixado na apólice, pelos prejuízos decorrentes do inadimplemento das obrigações assumidas pela Companhia no contrato principal, oriundo do Edital do Leilão nº 002/2018-ANEEL, bem como multas e indenizações devidas à administração Pública, conforme apresentado a seguir:

Fase	Garantias	Seguradora	Emissão	Vigência	Valor Segurado
Performance Bond	Performance Bond	Swiss RE Corporate	14/03/2025	09/12/2025	R\$ 38.631
Construção	Risco Civil	Tokio Marine	25/04/2024	25/05/2025	R\$ 32.622
Construção	Risco Civil	Fairfax Brasil Seguros	31/12/2024	30/06/2025	R\$ 30.000
Construção	Operacional	Tokio Marine	25/04/2024	25/05/2025	R\$ 814.357
Construção	Risco de Engenharia	Swiss RE Corporate	30/06/2024	30/12/2026	R\$ 908.648
Construção	Risco de Engenharia	Swiss RE Corporate	31/01/2024	30/06/2026	R\$ 832.420

### 21. Gestão de risco

As operações financeiras da Companhia são realizadas por intermédio da área financeira de acordo com uma estratégia conservadora, visando segurança, rentabilidade e liquidez, e previamente aprovada pela Diretoria do Grupo. Os principais fatores de risco mercado que poderiam afetar o negócio da Companhia são:

a) Riscos de taxa de juros

Os riscos de taxa de juros relacionam-se com a possibilidade de variações no valor justo de seus financiamentos indexados, no caso de tais taxas não refletirem as condições correntes de mercado. Apesar de a Companhia efetuar o monitoramento constante desses índices, até o momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção contra o risco de taxa de juros.

b) Riscos de preço

As receitas da Companhia são nos termos do contrato de concessão a RAP, reajustadas anualmente pela ANEEL.

c) Riscos cambiais

A Companhia faz acompanhamento periódico sobre sua exposição cambial e até o presente momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção.

## **São Francisco Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### d) Riscos de liquidez

A Companhia acompanha o risco de escassez de recursos por meio de uma ferramenta de planejamento de liquidez recorrente. O objetivo da Companhia é manter o saldo entre a continuidade dos recursos e a flexibilidade por meio de contas garantidas e financiamentos bancários. A política é a de que as amortizações sejam distribuídas ao longo do tempo de forma balanceada.

A previsão de fluxo de caixa é realizada de forma centralizada pela Administração da Companhia por meio de revisões mensais. O objetivo é ter uma geração de caixa suficiente para atender as necessidades operacionais, custeio e investimento da Companhia.

## **22. Gestão do capital**

A Companhia utiliza capital próprio e de terceiros para o financiamento de suas atividades, sendo que a utilização de capital de terceiros, visa otimizar sua estrutura de capital. Adicionalmente, a Companhia monitora sua estrutura de capital e a ajusta, considerando as mudanças nas condições econômicas. O objetivo principal da Administração é assegurar recursos em montante suficiente para a continuidade das obras.

## **23. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário**

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, ela seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE). Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas nas demonstrações contábeis societárias com as apresentadas nas demonstrações contábeis regulatórias.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### a) Balanço patrimonial

	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativo</b>						
<b>Circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	1.806	-	1.806	49.283	-	49.283
Concessionárias e permissionárias	6.128	-	6.128	-	-	-
Prêmio de seguro	1.422	-	1.422	643	-	643
Tributos e contribuições a compensar	1.025	-	1.025	901	-	901
Ativo da concessão	-	69.315	69.315	-	64.401	64.401
Outros	35	-	35	35	-	35
<b>Total do ativo circulante</b>	<b>10.416</b>	<b>69.315</b>	<b>79.731</b>	<b>50.862</b>	<b>64.401</b>	<b>115.263</b>
<b>Não circulante</b>						
<b>Realizável a longo prazo</b>						
Ativo de concessão	-	843.628	843.628	-	847.160	847.160
Caixa restrito	12.900	-	12.900	6.958	-	6.958
Prêmio de seguro	253	-	253	417	-	417
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.659	-	7.659	4.367	(734)	3.633
Adiantamentos a fornecedores	-	75.373	75.373	-	46.826	46.826
	<b>20.812</b>	<b>919.001</b>	<b>939.813</b>	<b>11.742</b>	<b>893.252</b>	<b>904.994</b>
Imobilizado	1.017.866	(1.017.866)	-	849.821	(849.821)	-
Intangível	24.434	(24.434)	-	22.090	(22.090)	-
	<b>1.042.300</b>	<b>(1.042.300)</b>	<b>-</b>	<b>871.911</b>	<b>(871.911)</b>	<b>-</b>
<b>Total do ativo não circulante</b>	<b>1.063.112</b>	<b>(123.299)</b>	<b>939.813</b>	<b>883.653</b>	<b>21.341</b>	<b>904.994</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>1.073.528</b>	<b>(53.984)</b>	<b>1.019.544</b>	<b>934.515</b>	<b>85.742</b>	<b>1.020.257</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

Passivo	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Circulante</b>						
Fornecedores	55.383	-	55.383	45.906	-	45.906
Empréstimos e debentures	163.348	-	163.348	57.960	-	57.960
Imposto de renda e contribuição social	54	-	54	85	-	85
Tributos e contribuições sociais	9.500	-	9.500	11.883	-	11.883
Encargos setoriais	106	-	106	-	-	-
PIS e COFINS diferidos	-	6.412	6.412	-	5.957	5.957
Provisão para onerosidade	-	48.220	48.220	-	-	-
Dividendos a pagar	18	-	18	18	-	18
Partes relacionadas	-	-	-	1.877	-	1.877
Outras	55	-	55	-	-	-
<b>Total do passivo circulante</b>	<b>228.464</b>	<b>54.632</b>	<b>283.096</b>	<b>117.729</b>	<b>5.957</b>	<b>123.686</b>
<b>Não circulante</b>						
Empréstimos e debentures	279.422	-	279.422	334.492	-	334.492
PIS e COFINS diferidos	-	78.035	78.035	-	78.362	78.362
Provisão para contingências	10.712	-	10.712	-	-	-
<b>Total do passivo não circulante</b>	<b>290.134</b>	<b>78.035</b>	<b>368.169</b>	<b>334.492</b>	<b>78.362</b>	<b>412.854</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social	531.129	-	531.129	491.129	-	491.129
Prejuízos acumulados	(19.444)	(186.651)	(206.095)	(8.835)	1.423	(7.412)
	<b>511.685</b>	<b>(186.651)</b>	<b>325.034</b>	<b>482.294</b>	<b>1.423</b>	<b>483.717</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	43.245	-	43.245	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>554.930</b>	<b>(186.651)</b>	<b>368.279</b>	<b>482.294</b>	<b>1.423</b>	<b>483.717</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>1.073.528</b>	<b>(53.984)</b>	<b>1.019.544</b>	<b>934.515</b>	<b>85.742</b>	<b>1.020.257</b>



## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

### b) Demonstração do resultado

	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Operações em continuidade</b>						
Receita operacional	11.410	213.552	224.962	-	752.776	752.776
	<u>11.410</u>	<u>213.552</u>	<u>224.962</u>	<u>-</u>	<u>752.776</u>	<u>752.776</u>
<b>Tributos</b>						
PIS	(187)	(3.520)	(3.707)	-	(12.427)	(12.427)
COFINS	(867)	(16.209)	(17.076)	-	(57.542)	(57.542)
Pesquisa e Desenvolvimento	(106)	106	-	-	-	-
Taxa de fiscalização do serviço de energia elétrica	(6)	(106)	(112)	-	-	-
	<u>-</u>	<u>(69.669)</u>	<u>(69.669)</u>	<u>-</u>	<u>(69.669)</u>	<u>(69.669)</u>
<b>Receita líquida / ingresso líquido</b>	<b>10.244</b>	<b>193.823</b>	<b>204.067</b>	<b>-</b>	<b>682.807</b>	<b>682.807</b>
<b>Custos gerenciáveis</b>						
Custo de implementação de infraestrutura	-	(382.349)	(382.349)	-	(686.670)	(686.670)
Pessoal	(19)	-	(19)	(3)	-	(3)
Serviços de terceiros	(540)	-	(540)	(2.042)	-	(2.042)
Aluguéis	(2)	-	(2)	(7)	-	(7)
Tributos	(10)	-	(10)	(151)	-	(151)
O&M	(3.601)	-	(3.601)			
Seguros	(2.478)	-	(2.478)	(968)	-	(968)
Outras receitas	219	-	219	55	-	55
Outros	(126)	-	(126)	(1)	-	(1)
	<u>(6.557)</u>	<u>(382.349)</u>	<u>(388.906)</u>	<u>(3.117)</u>	<u>(686.670)</u>	<u>(689.787)</u>
<b>Resultado da atividade</b>	<b>3.687</b>	<b>(188.526)</b>	<b>(184.839)</b>	<b>(3.117)</b>	<b>(3.563)</b>	<b>(6.680)</b>
<b>Resultado financeiro</b>						
Receitas financeiras	-	-	-	-	-	-
Despesas financeiras	(17.588)	(282)	(17.870)	(3.763)	-	(3.763)
	<u>(17.588)</u>	<u>(282)</u>	<u>(17.870)</u>	<u>(3.763)</u>	<u>-</u>	<u>(3.763)</u>
<b>Resultado antes dos impostos</b>	<b>(13.901)</b>	<b>(188.808)</b>	<b>(202.709)</b>	<b>(6.880)</b>	<b>(3.563)</b>	<b>(10.443)</b>
Tributos diferidos	3.292	734	4.026	2.339	1.211	3.550
<b>Resultado do exercício</b>	<b>(10.609)</b>	<b>(188.074)</b>	<b>(198.683)</b>	<b>(4.541)</b>	<b>(2.352)</b>	<b>(6.893)</b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2023 e 2022  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória, sendo as práticas contábeis regulatórias apresentadas na Nota 3.

### 23.1. Contratos de concessão

O concessionário deve registrar e mensurar, para fins de elaboração de suas demonstrações contábeis societárias, a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros e ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão.

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura (serviços de implementação da infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura (serviços de operação e manutenção) durante determinado prazo. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão.

O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. É prevista apenas a cessão de posse desses bens para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos à concedente após o encerramento do respectivo contrato. O concessionário tem direito de operar a infraestrutura para a prestação dos serviços públicos em nome do Poder Concedente, nas condições previstas no contrato de concessão.

Caso o concessionário realize mais de um serviço regidos por um único contrato, a remuneração recebida ou a receber deve ser alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente.

O ativo de concessão registra valores a receber referentes a implementação da infraestrutura, a receita de remuneração dos ativos da concessão e a serviços de operação e manutenção.

#### a) Ativo de concessão - contratual

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

## **São Francisco Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O valor do ativo contratual das concessionárias de transmissão de energia é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. O fluxo de caixa futuro é estimado no início da concessão, ou na sua prorrogação, e as premissas de sua mensuração são revisadas na Revisão Tarifária Periódica (RTP).

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante fase de obra, tem o direito a contraprestação vinculado a performance de finalização da obra e das obrigações de desempenho de operar e manter, e não somente a passagem do tempo, sendo o reconhecimento da receita e custos das obras relacionadas à formação deste ativo através dos gastos incorridos.

As diferenças identificadas entre o Ativo de contrato e o Ativo Imobilizado Regulatório, ocorrem em função da aplicação do CPC 47 na contabilidade societária. Essas normas orientam os concessionários sobre a forma de contabilização de concessões de serviços públicos a entidades privadas e define os princípios gerais de reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados aos contratos de concessão de serviços.

### **23.2. Imobilizado/Intangível**

Considerando que para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, onde todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão são registrados como ativo imobilizado/intangível, todos os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais reconhecidos sobre as diferenças temporárias oriundas da aplicação desta informação.

Com a adoção do CPC 47 nas demonstrações contábeis societárias, o ativo imobilizado/intangível da Companhia foi reconhecido como ativo de contrato. Para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, ou seja, como ativo imobilizado/intangível, sendo depreciado em conformidade com o referido manual.

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2023 e 2022  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 23.3. Imposto de renda e contribuição social diferidos (CPC 32)

Os ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos representam os efeitos tributários sobre os ajustes reconhecidos com as adoções dos pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo CPC, principalmente o ICPC01(R1) e CPC47.

### 23.4. PIS COFINS diferidos

O diferimento do PIS e da COFINS é relativo às receitas de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo da concessão apuradas sobre o ativo financeiro e registrado conforme competência contábil. O recolhimento ocorre à medida do efetivo recebimento, conforme previsto na Lei 12.973/14.

### 23.5. Receita

Para fins regulatórios, foram ajustados os valores reconhecidos no exercício referente às receitas de operação e manutenção, receita de construção e indenização e remuneração do ativo de contrato, decorrentes da aplicação do CPC 47. A receita para fins regulatórios é registrada na rubrica de receita de disponibilização do sistema de transmissão, eliminando assim os efeitos do CPC 47.

### 23.6. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Saldo do fim do exercício – societário</b>	<b>368.279</b>	<b>483.717</b>
Efeitos dos ajustes entre contabilidade societária e regulatória		
Ativo de concessão - societário	<b>(912.943)</b>	(911.561)
Adiantamentos a fornecedores - societário	<b>(75.373)</b>	(46.826)
Imobilizado e intangível – regulatório	<b>1.042.300</b>	871.911
Provisão para onerosidade	<b>48.220</b>	-
Tributos diferidos - Societário	<b>84.447</b>	85.053
<b>Saldo no fim do exercício – regulatório</b>	<b><u>554.930</u></b>	<b><u>482.294</u></b>

## São Francisco Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 23.7. Conciliação do lucro líquido societário e prejuízo regulatório

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Prejuízo do exercício societário</b>	<b>(198.683)</b>	(6.893)
Efeitos dos ajustes entre a contabilidade societária versus regulatória		
Receita	(213.552)	(752.776)
PIS / COFINS	19.728	69.669
Custo de implementação	382.350	686.670
Despesas financeiras	282	-
Tributos diferidos	(734)	(1.211)
<b>Prejuízo do exercício regulatório</b>	<b>(10.609)</b>	(4.541)