

Transportadora Sulbrasileira de Gás S/A.

CNPJ 03.146.349/0001-24 NIRE 43300039161

consideravelmente, tornando factível uma maior oferta de gás para o Brasil. Essa perspectiva tem impulsionado tem impulsionado os agentes do mercado (distribuidores, comercializadores, consumidores) e analisarem outras formas de levar o gás ao consumidor, tais como GNL e GNC. Estes movimentos elevam a expectativa de que o gás argentino chegue até Uruguaiana e, futuramente, com a construção da Fase 2 do Gasoduto Uruguaiana-Porto Alegre, possa se concretizar a integração do mercado de gás no Cone Sul. Neste ano, a TSB realizou sua Oferta de Capacidade de Transporte no Trecho 3 para o período de 2024 a 2028. Assim, foram firmados Contratos de Prestação de Serviço de Transporte Firme de Entrada e de Saída para o ano de 2024, como resultado da manifestação de interesse para o período 2024 - 2028. Em 2023, transportamos 159.9 MM m³ de gás no Trecho 3, contra 176,7 MM m³ em 2022. Neste ano não houve transporte de gás no Trecho 1, mas há grande expectativa de todos os agentes envolvidos de receber gás argentino para suprir demanda em Uruguaiana ainda no primeiro semestre de 2024, a depender das condições de preço de energia, capacidade de transporte na Argentina e volume exportável de gás. Ainda no Trecho 1, destacamos aqui evento de prevenção de danos realizado em Uruguaiana, onde revisou-se a comunidade local renovando mensagens de alerta e atenção aos riscos envolvidos em uma operação de gasoduto. Neste ano, também remodelamos o sítio eletrônico - site - da TSB, com tecnologia eficiente para atender as novas exigências dos órgãos regulatórios. Assim, foi disponibilizada no site uma Plataforma para Oferta e Contratação de Capacidade de Transporte, onde os interessados em contratar capacidade podem verificar a documentação necessária para manifestar-se e formalizar o interesse. No decorrer de 2024 formalizaremos a Conexão de Acesso aos Dutos da TSB segundo o normativo já pacificado na ANP, em linha com as demais transportadoras do Brasil. Finalmente, esperamos em 2024 com total envolvimento da TSB para continuar mantendo seus níveis de excelência em integridade da operação e atender às demandas crescentes da regulação, com a implementação da nova lei do gás, além de atender aos questionamentos do mercado para ampliar a utilização do gás no RS. **Diretoria da TSB.**

Relatório da Administração: A Transportadora Sulbrasileira de Gás S/A – TSB, que foi concebida para integrar a malha de gasodutos do Brasil com a Argentina, aumentando a flexibilidade de fornecimento principalmente à região Sul do Brasil, ainda se depara com o desafio de completar esta conexão, acreditando na conclusão da construção da Fase 2, que conectará o Trecho 1, em Uruguaiana-RS, ao Trecho 3, no Polo Petroquímico, na cidade de Triunfo-RS. Em 2023, a exploração de gás de xisto em Vacca Muerta, localizada nas províncias de Neuquén e Mendoza, na Argentina, aumentou a oferta de gás natural de origem argentina para o Brasil. Essa perspectiva tem impulsionado os agentes do mercado (distribuidores, comercializadores, consumidores) e analisarem outras formas de levar o gás ao consumidor, tais como GNL e GNC. Estes movimentos elevam a expectativa de que o gás argentino chegue até Uruguaiana e, futuramente, com a construção da Fase 2 do Gasoduto Uruguaiana-Porto Alegre, possa se concretizar a integração do mercado de gás no Cone Sul. Neste ano, a TSB realizou sua Oferta de Capacidade de Transporte no Trecho 3 para o período de 2024 a 2028. Assim, foram firmados Contratos de Prestação de Serviço de Transporte Firme de Entrada e de Saída para o ano de 2024, como resultado da manifestação de interesse para o período 2024 - 2028. Em 2023, transportamos 159.9 MM m³ de gás no Trecho 3, contra 176,7 MM m³ em 2022. Neste ano não houve transporte de gás no Trecho 1, mas há grande expectativa de todos os agentes envolvidos de receber gás argentino para suprir demanda em Uruguaiana ainda no primeiro semestre de 2024, a depender das condições de preço de energia, capacidade de transporte na Argentina e volume exportável de gás. Ainda no Trecho 1, destacamos aqui evento de prevenção de danos realizado em Uruguaiana, onde revisou-se a comunidade local renovando mensagens de alerta e atenção aos riscos envolvidos em uma operação de gasoduto. Neste ano, também remodelamos o sítio eletrônico - site - da TSB, com tecnologia eficiente para atender as novas exigências dos órgãos regulatórios. Assim, foi disponibilizada no site uma Plataforma para Oferta e Contratação de Capacidade de Transporte, onde os interessados em contratar capacidade podem verificar a documentação necessária para manifestar-se e formalizar o interesse. No decorrer de 2024 formalizaremos a Conexão de Acesso aos Dutos da TSB segundo o normativo já pacificado na ANP, em linha com as demais transportadoras do Brasil. Finalmente, esperamos em 2024 com total envolvimento da TSB para continuar mantendo seus níveis de excelência em integridade da operação e atender às demandas crescentes da regulação, com a implementação da nova lei do gás, além de atender aos questionamentos do mercado para ampliar a utilização do gás no RS. **Diretoria da TSB.**

Demonstrações financeiras dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 e Parecer dos auditores independentes (Em milhares de reais, exceto quando mencionado de outra forma). As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

Balancos Patrimoniais			
Ativo	Nota	2023	2022
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3	9.226	7.079
Contas a receber de clientes		1.429	1.354
Impostos e contrib. a recuperar		64	35
Outras contas a receber		108	130
Total do circulante		10.827	8.598
Não circulante			
Imobilizado	4	8.730	9.734
Intangível	5	600	686
Total do não circulante		9.330	10.420
Total do ativo		20.157	19.018

Demonstração do Fluxo de Caixa			
Atividades operacionais	2023	2022	
Lucro líquido do exercício	8.253	10.652	
Aj. receitas e despesas fi envolvendo caixa: Depreciações e amortizações	1.213	1.219	
Custo imobilizado baixado	4		
Lucro líquido do exercício ajustado	9.470	11.871	
Redução (aumento) na variação de ativos: Contas a receber de clientes	(75)	(86)	
Impostos e contribuições a recuperar	(29)	(19)	
Outras contas a receber	22	(11)	
Aumento (red.) na variação de passivos: Fomecedores	(19)	(1.499)	
Provisões trabalhistas e encargos sociais	12	53	
Impostos e contribuições a recolher	(7)	(5)	
Outras contas a pagar	(7)	10	
Provisão a pagar	759	(1.128)	
Caixa liq. proveniente ativid. operac.	10.126	9.136	
Atividades de investimento	9.330	10.420	
Aquisições ativo imobilizado	(126)	(27)	
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	(126)	(27)	
Atividades de financiamento	(7.853)	(8.312)	
Pagamento de dividendos	(7.853)	(8.312)	
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(7.853)	(8.312)	
Variação de caixa e equiv. de caixa	2.147	797	
Caixa equiv. caixa no início do exercício	7.079	6.282	
Caixa equiv. caixa no final do exercício	9.226	7.079	
Variação de caixa e equiv. de caixa	2.147	797	

Demonstração do Valor Adicionado			
	2023	2022	
1. Receitas	16.212	18.250	
1.1) Vendas de serviços	16.826	19.039	
1.2) Deduções das receitas brutas	(614)	(789)	
2. Insumos adquiridos de terceiros	4.988	4.567	
2.1) Custo dos serviços vendidos	2.952	3.744	
2.2) Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	2.036	823	
3. Valor adicionado bruto (1-2)	11.224	13.683	
4. Depreciação e amortização	1.216	1.209	
5. Valor adic. liq. prod. p/ entid. (3-4)	10.008	12.474	
6. Valor adic. recebido transferência	1.155	930	
6.1) Receitas financ. e Outras Receitas	1.155	930	
7. Valor adic. total a distribuir (5+6)	11.163	13.404	
8. Distribuição do valor adicionado	11.163	13.404	
8.1) Pessoal	1.653	1.561	
8.1.1) Remuneração direta	1.301	1.248	
8.1.2) Benefícios sociais	235	209	
8.1.3) F.G.T.S.	102	99	
8.1.4) Outros	15	7	
8.2) Impostos, taxas e contribuições	1.248	1.182	
8.2.1) Federais	1.237	1.180	
8.2.2) Estaduais	3	-	
8.2.3) Municipais	8	2	
8.3) Remun. de capital de terceiros	9	9	
8.3.1) Despesas financeiras	9	9	
8.4) Remuneração de capitais próprios	8.253	10.652	
8.4.1) Dividendos	3.971	6.770	
8.4.2) A disposição para proposta de dividendos adicionais	4.282	3.882	

Notas Explicativas da Administração às Demonstrações Contábeis

1. Contexto Operacional: A Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. é uma Sociedade Anônima de Capital Fechado, com sede em Porto Alegre no Estado do Rio Grande do Sul, constituída em 23 de março de 1999, cuja atividade consiste na prestação de serviço de transporte de gás natural através de gasoduto, de sua propriedade, que foi concebida para transportar gás natural da Argentina, interligando a malha de gasodutos daquele país ao sistema brasileiro de gasodutos, iniciando na cidade de Uruguaiana, na fronteira oeste do estado, até a cidade de Canoas, na região metropolitana de Porto Alegre. A primeira fase do gasoduto (Fase 1) foi concluída em maio de 2000 e consistiu-se de dois trechos de 25 km em cada uma das duas extremidades do gasoduto. Na extremidade oeste, o trecho da TSB está conectado com o gasoduto da Transportadora de Gás del Mercosur S.A. - TGM e, na sua extremidade leste, com o gasoduto da Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia - Brasil S.A. - TBG. Estes investimentos de, aproximadamente, US\$ 30 milhões, foram efetuados com o intuito de viabilizar a oferta de gás natural para o Brasil. A TSB possui ativos que originalmente estimada em 10 anos; entretanto, em 2006, a Administração realizou estudos reavaliando essa estimativa para 30 anos. A Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. assumiu o desafio de transportar o gás natural, construindo e administrando o Gasoduto Uruguaiana - Porto Alegre. O projeto prevê 615 km de dutos no Estado do Rio Grande do Sul, dos quais 50 km já foram construídos na Fase 1. O desafio atual é viabilizar a segunda fase do gasoduto, Fase 2, que contempla a interligação do trecho entre Uruguaiana e o Polo Petroquímico de Triunfo. A conclusão do gasoduto da TSB proporcionará a interligação das jazidas do Brasil, da Argentina e da Bolívia, consolidando, assim, a integração do mercado de gás do Cone Sul. A Companhia mantém um contrato de prestação de transporte firme com a Sulgás - Cia. de Gás natural do Estado do Rio Grande do Sul, distribuidora de gás natural, no Trecho 3, transportando gás de Canoas até o Polo Petroquímico do Sul - Triunfo - RS, que findou em 17/02/2022. Durante o ano de 2023 a operação do Trecho 3 foi regulada por um contrato de transporte extraordinário para dar continuidade à operação. Em dezembro de 2023 a ANP concluiu o Processo de Oferta e Contratação de Capacidade para o período 2024-2028, o que possibilitou a assinatura dos contratos de Entrada e Saída da TSB com o Carregador - Sulgás para o ano 2024, no Trecho 3. No Trecho 1 a Companhia mantém também um contrato extraordinário com a empresa Ambar Energia S/A no Trecho 1 - Uruguaiana, para eventual suprimento à Termelétrica ali localizada, que foi encerrado em 17/08/2022. Em 2023 não houve condição econômica favorável para que a Térmica em Uruguaiana fosse chamada a operar, uma vez que é dependente da relação preço da energia no mercado spot no Brasil e do preço do gás importado da Argentina, além da capacidade de transporte na malha daquele país. Independentemente disso a Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. mantém em condições de retomada imediata suas instalações no Trecho 1, para operação em caráter extraordinário. No final de 2023 se evidenciou a possibilidade de retomada em janeiro/fevereiro/2024, a depender da demanda da ONS (Operador Nacional do Sistema) e do preço da energia no Brasil. Com a aprovação do Contrato Master, pela ANP, para operação do Trecho 3, a Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. solicitou à ANP a extensão do mesmo contrato para operação também do Trecho 1, visando a uniformização de procedimentos e simplificação do acesso a capacidade de transporte da Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. Também está em processo de aprovação naquela agência a Proposta Tarifária para o Trecho 1, que deverá ser submetida à Audiência Pública para aprovação. Em decorrência destas definições a Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. já pode ofertar acesso de capacidade para prazos curtos (diário, mensal e trimestral). Cabe destacar neste 2023 a realização de eventos para Prevenção de Danos e Simulado de Emergência realizados no Trecho 1 - Uruguaiana. Em 2024 serão realizados tais

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido					
	Nota	2023	2022		
Reservas de lucros					
Capital social					
Reserva legal					
Reserva de lucros					
Saldos em 31 de dezembro de 2021		9.692	1.938	1.542	- 13.172
Dividendos pagos		-	-	(1.542)	-
Lucro líquido do exercício		-	-	10.652	10.652
Destinações:					
Dividendos antecipados	9.b	-	-	(6.770)	(6.770)
A disposição para prop. de divid. adicionais	9.b	-	-	(3.882)	(3.882)
Saldos em 31 de dezembro de 2022		9.692	1.938	3.882	- 15.512
Dividendos pagos		-	-	(3.882)	(3.882)
Lucro líquido do exercício		-	-	8.253	8.253
Destinações:					
Dividendos antecipados	9.b	-	-	(3.971)	(3.971)
A disposição para prop. de divid. adicionais	9.b	-	-	(4.282)	(4.282)
Saldos em 31 de dezembro de 2023		9.692	1.938	4.282	- 15.912

(b) **Distribuição de resultados:** De acordo com o estatuto social da Companhia, o lucro líquido do exercício, ajustado nos termos da Lei nº 6.404/76, terá a seguinte destinação: • 5% para constituição da reserva legal, que não excederá 20% do capital social. • 25 % do lucro líquido ajustado para dividendos obrigatórios. Em 31 de dezembro de 2023 e de 2022, a proposição da Administração da Companhia para pagamento de dividendos está conforme demonstrativo a seguir:

Descrição	2023	2022
Lucro líquido do exercício	8.253	10.652
Destinação:		
Reserva legal (5%) limitado a 20% do Capital Social	-	-
Dividendos antecipados	(3.971)	(6.770)
Dividendo mínimo obrigatório (25%)	(2.063)	(2.663)
Dividendos complementares	(1.908)	(4.107)
Saldo a disp. para proposta de dividen. adicionais	4.282	3.882

Em 30/11/2023 os acionistas reunidos na Assembleia Geral Extraordinária aprovaram o pagamento de dividendos intermediários correspondentes a 100% do lucro líquido apurado no primeiro semestre de 2023, cujo valor foi de R\$ 3.970.547,31 (três milhões, novecentos e setenta mil, quinhentos e quarenta e sete reais e trinta e um centavos), constantes do Balanço Semestral levantado no referido período. Em 14/10/2022 os acionistas reunidos na Assembleia Geral Extraordinária aprovaram o pagamento de dividendos intermediários correspondentes a 100% do lucro líquido apurado no primeiro semestre de 2022, cujo valor foi de R\$ 6.770.401,33 (seis milhões, setecentos e setenta mil, quatrocentos e um reais e trinta e três centavos), constantes do Balanço Semestral levantado no referido período. **10. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos:** A Companhia possui créditos tributários de R\$ 16.701, decorrentes de prejuízos fiscais, base de cálculo negativa de contribuição social e diferenças temporárias apuradas em exercícios anteriores, sem prazo de prescrição, compensáveis com lucros tributáveis futuros no limite de 30% sobre o lucro anual, os quais não são registrados contabilmente. A partir do exercício de 2013 a Companhia passou a tributar seus resultados pelo regime de lucro presumido. A compensação destes valores depende de a Companhia voltar a tributar seus resultados pelo regime de lucro real.

11. Receita Líquida: A receita líquida é composta como segue:

	2023	2022
Receita bruta das vendas e serviços	16.826	19.039
Impostos e contribuições	(614)	(789)
Receita líquida	16.212	18.250

Demonstração do Resultado Abrengente			
	2023	2022	
Lucro do Exercício	8.253	10.652	
Outros Resultados Abrengentes	-	-	
Resultado Abrengente Total	8.253	10.652	

procedimentos também no Trecho 3 e repetidos no Trecho 1, devendo tomarem-se um processo anual nas instalações da TSB. A emissão dessas demonstrações contábeis foi autorizada pela Diretoria, em 30 de janeiro de 2024 e será submetida à aprovação do Conselho de Administração. **2. Resumo das Principais Políticas Contábeis:** As principais políticas contábeis aplicadas na preparação destas demonstrações contábeis estão definidas abaixo. Essas políticas vêm sendo aplicadas de modo consistente em todos os exercícios apresentados, salvo disposição em contrário. **2.1. Base de preparação e apresentação:** As demonstrações contábeis foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e evidenciando todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão. As demonstrações contábeis foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, que, no caso de ativos financeiros disponíveis para venda, outros ativos e passivos financeiros são ajustados para refletir a mensuração ao valor justo. A preparação das demonstrações contábeis exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em qualquer período futuro afetado. **2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação:** Os itens incluídos nas demonstrações contábeis são mensurados de acordo com a moeda do principal ambiente econômico no qual a Companhia atua ("moeda funcional"). As demonstrações contábeis estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia e, também, a sua moeda de apresentação. **2.3. Caixa e equivalentes de caixa:** Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses, e com risco insignificante de mudança de valor. **2.4. Contas a receber de clientes:** As contas a receber de clientes correspondem aos direitos a receber de clientes pela prestação de serviços no decorrer normal das atividades da Companhia. Se o prazo de recebimento é equivalente a um ano ou menos (ou outro que atenda o ciclo normal), as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, são apresentadas no ativo não circulante. **2.5. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido:** O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados com base no lucro presumido, às alíquotas estabelecidas respectivamente, nos termos da legislação fiscal vigente. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na remonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrengente. Nesse caso, o imposto também é reconhecido no patrimônio líquido ou no resultado abrengente. O imposto de renda e contribuição social diferidos não são reconhecidos contabilmente devido a Empresa estar se utilizando do método do lucro presumido para apurar seus débitos de imposto de renda e contribuição social. **2.6. Imobilizado:** O ativo imobilizado é mensurado pelo custo de aquisição ou construção, deduzido da depreciação calculada pelo método linear para alocar seus custos aos seus valores residuais durante a vida útil estimada, com base nas taxas mencionadas na Nota 4. Outros gastos são capitalizados apenas quando há um aumento nos benefícios econômicos desse item de imobilizado. Qualquer outro tipo de gasto é reconhecido no resultado como despesa quando incorrido. Os valores residuais e a vida útil dos ativos são revisados e ajustados, se apropriado, ao final de cada exercício. Através das projeções do modelo econômico da Companhia, não há identificação de necessidade de provisões para perdas na realização do ativo imobilizado "impairment". **2.7. Intangível:** Os ativos intangíveis gerados internamente referem-se aos gastos com o projeto de engenharia do Gasoduto - Fase I, registrados pelo custo de formação, deduzido da amortização, calculada pelo método linear, com base na vida útil definida de 30 anos, que leva em consideração os mesmos prazos estabelecidos para os demais ativos do Gasoduto - Fase I, registrados no Ativo Imobilizado. Os demais ativos intangíveis são compostos por softwares, registrados pelo custo de aquisição, deduzidos da amortização, calculada pelo método linear, com base na vida útil adequadamente definida. **2.8. Outros ativos e passivos circulantes e não circulantes:** Um ativo é reconhecido no balanço quando for provável que seus benefícios econômicos futuros serão gerados em favor da Companhia e seu custo ou valor puder ser mensurado com segurança. Um passivo é reconhecido no balanço

Caixa e Equivalentes de Caixa:			
	2023	2022	
Caixa e Banco	1	1	
Aplicações financeiras	9.225	7.078	
	9.226	7.079	

4. Imobilizado:

	2023	2022	
Custo Total	59.705	59.705	
Saldos em 31/12/2022	59.705	59.705	
Depreciação Acumulada	(48.906)	(1.109)	
Saldos em 31/12/2023	(1.109)	(48.906)	
Valor residual - 31/12/2023	57.596	58.596	
Taxas anuais de depreciação -%	1.81-2.09	20	

5. Intangível:

	2023	2022	
Custo Total	4.441	4.441	
Saldos em 31/12/2022	4.441	4.441	
Saldos em 31/12/2023	4.441	4.441	
Amortização	(3.754)	(87)	
Saldos em 31/12/2023	(87)	(3.754)	
Valor resid. - 31/12/2023	600	600	
Taxas anuais amortiz. -%	1.81-2.09	20	

Projeto de Engenharia Software Total					
	2023	2022			
Passagem do PIG no Trecho I e III	1.424	1.019			
Compartilhamento de utilização da faixa de dutos no Trecho III	981	902			
Calibração de medidores de vazão no Trecho III	160				
Provisão impostos diferidos	83	34			
Receita Financeira	65				
Consult. ext. para serv. de engenharia	2.714	1.955			

Provisão dos custos com a passagem de PIG no Trecho I e III: refere-se aos gastos com serviços de inspeção de duto requeridos regularmente com intervalos de cerca de 10 anos, indispensáveis para a avaliação da integridade dos gasodutos. **Provisão do compartilhamento de utilização faixa de dutos no Trecho III:** refere-se ao uso compartilhado do trecho da faixa de dutos ORSUL, onde foi construído o gasoduto da TSB. Para que a Companhia ocupe de forma regular o referido trecho da faixa, com a finalidade específica de operar, inspecionar e manter seu duto para transporte de gás natural. O ritmo da evolução das negociações para acordo das condições contratuais, levadas em consideração, é necessário de constituir provisão para suportar este compromisso até o momento. **Provisão para calibração de medidores de vazão do Trecho III:** custo do serviço contratado para calibração do medidor de vazão do trecho III. **Consultoria externa para serviço de engenharia:** Refere-se à prestação de serviços especializados para elaboração de as built das áreas do city-gate dos trechos I e III, revisão dos manuais de O&M e elaboração da matriz de Risco Operacional. **7. Contingências:** **7.1 Provisão para Contingências:** A Companhia mantém o valor de R\$ 270 reconhecido como provisão para compensação ambiental devido a instalação do Trecho 01 e 02 dos dutos de transporte de gás. Inicialmente a TSB fez um projeto dos dois trechos e os submeteu à aprovação da Licença Prévia. Porém, tendo em vista que o Trecho 02 não foi construído, tal valor somente será liquidado por

caso da conclusão desta obra. Na Licença de Instalação nº 1046/2010-DL da FEPAAM, em seu item 10, são estabelecidas as condições e restrições do projeto - bem como a Medida Compensatória. **7.2 Contingência Tributária:** A Companhia ajuizou mandado de segurança para fins de assegurar a exclusão dos valores incidentes a título de ICMS e de ISSQN nos serviços de transporte prestados quanto às competências vincendas e vencidas dentro do período de 5 anos do ajuizamento da ação. Em maio de 2018 a Companhia obteve sentença favorável a tutela provisória, no que se refere ao ICMS, julgando procedente o pedido de exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS e, desde junho de 2018 passou a excluir o ICMS, quando aplicável. De outra parte não está reconhecendo o crédito tributário das competências vencidas dos últimos cinco anos, mensuração na época em cerca de R\$ 218, aguardando a conclusão do processo na parte relativa ao ISSQN, para que conste como transitado em julgado no seu todo. **8. Fornecedores - Não Circulante:** O valor