(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2023

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Índice

Rela	atório de revisão das demonstrações financeiras intermediárias	3
	anço Patrimonial	
Der	nonstração de Resultado	6
	monstração de Resultados Abrangentes	
Der	monstração das Mutações do Patrimônio Líquido	8
Der	nonstração dos Fluxos de Caixa	9
Der	nonstração do Valor Adicionado	10
1.	A Companhia e suas operações	11
2.	Base de elaboração e apresentação	13
3.	Sumário das principais práticas contábeis	13
4.	Contas a receber	13
5.	Partes relacionadas	16
6.	Tributos	17
7.	Imposto de renda e contribuição social diferidos	18
8.	Arrendamentos mercantis	19
9.	Patrimônio Líquido	20
10.	Custo e despesa por natureza	20
11.	Resultado financeiro líquido	21
12.	Processos judiciais, administrativos e contingências	21
13.	Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros	23
14.	Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de junho de 2023	24



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de demonstrações financeiras intermediárias

Aos Administradores e Acionistas da **Baixada Santista Energia S.A.** Rio de Janeiro-RJ

Introdução

Revisamos as demonstrações financeiras intermediárias da Baixada Santista Energia S.A. ("Companhia") em 30 de junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o(s) período(s) de três e seis meses findo naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, e as notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias .

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). A revisão de demonstrações financeiras intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria e, consequentemente, não nos permite obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias, em 30 de junho de 2023, não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária.



Ênfase – Transação com partes Relacionadas

Chamamos a atenção para o fato de que a Companhia mantém transações com empresas do grupo Petrobras, conforme descrito nas Notas Explicativas nº 1 e 5 às demonstrações financeiras intermediárias. Portanto, as demonstrações financeiras intermediárias acima referidas devem ser lidas nesse contexto. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao período seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação não é requerida às companhias fechadas. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias, tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 07 de agosto de 2023.

KPMG Auditores Independentes Ltda. CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Marcelo Nogueira de Andrade Contador CRC RJ-086312/O-6

Baixada Santista Energia S.A

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Balanço Patrimonial

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo	Nota	30.06.2023	31.12.2022	Passivo	Nota	30.06.2023	31.12.2022
Caixa e equivalentes de caixa		3	2	Fornecedores		2.630	1.379
Contas a receber, líquidas	4.1	130.523	137.127	Dividendos a pagar	9.2	-	1.090
Contas a receber - FIDC	4.2	137.759	136.807	Provisão para pesquisa e desenvolvimento		855	804
Imposto de renda e contribuição social	6.1	37.804	31.381	Obrigações trabalhistas		12	68
Impostos e contribuições	6.1	21.561	19.731	Impostos e contribuições a recolher	6.1	5	3
•				Arrendamentos	8	43.057	108.790
Ativo circulante		327.650	325.048	Passivo circulante		46.559	112.134
				Imposto de renda e contribuição social diferidos	7	7.761	-
				Provisão para contingência	12.2	20	-
Contas a receber, líquidas	4.1	13.795	63.710	Passivo não circulante		7.781	-
Imposto de renda e contribuição social	6.1	20.247	19.479	Passivo circulante e não circulante		54.340	112.134
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7	-	2.097				
Outros ativos realizáveis a longo prazo		-	2.438	Capital social realizado	9.1	297.136	297.136
Ativo realizável a longo prazo		34.042	87.724	Reservas de Lucro		230	3.502
Ativo não circulante		34.042	87.724	Lucro acumulado		9.986	-
				Patrimônio Líquido		307.352	300.638
Total do ativo		361.692	412.772	Total do passivo		361.692	412.772

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Demonstração de Resultado

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Abr - Jun	2023 Jan - Jun	Abr - Jun	2022 Jan - Jun
Gerais e administrativas	10.1	(431)	(759)	(651)	(1.340)
Outras despesas e receitas líquidas		(2.438)	(2.414)	-	-
Tributárias	10.2	(1.677)	(1.960)	(1.550)	(1.756)
		(4.546)	(5.133)	(2.201)	(3.096)
Prejuízo antes do resultado financeiro e tributos sobre lucro		(4.546)	(5.133)	(2.201)	(3.096)
Resultado financeiro líquido	11	17.006	27.088	(4.053)	(4.441)
Receitas financeiras		19.436	31.887	22.363	35.281
Despesas financeiras		(2.430)	(4.799)	(26.459)	(30.947)
Variações Monetárias, líquidas		-	-	43	107
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		12.460	21.955	(6.254)	1.344
Imposto de renda e contribuição social	7.1	(6.539)	(11.969)	4.512	(418)
Lucro Líquido do período		5.921	9.986	(1.742)	926
Lucro básico e diluído por Ação (em R\$)	9.3	0,02	0,03	(0,00)	0,00

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Demonstração de Resultados Abrangentes

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		2023		2022
	Abri - Jun	Jan - Jun	Abri - Jun	Jan – Jun
Lucro (prejuízo) líquido do período	5.921	9.986	(1.742)	926
Resultado abrangente total	5.921	9.986	(1.742)	926

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Período findo em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

				Reservas de lucros	
	Capital social realizado	Legal	Dividendos adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulados	Total do patrimônio líquido
Saldos em 1° de janeiro de 2022	297.136	-	-	(19.491)	277.645
Lucro Líquido do período	-	-	-	926	926
Saldos em 30 de junho de 2022	297.136	-	-	(18.565)	278.571
Saldos em 1° de janeiro de 2023	297.136	230	3.272	-	300.638
Lucro Líquido do período	-	-	(3.272)	9.986	6.714
Saldos em 30 de junho de 2023	297.136	230	-	9.986	307.352

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Demonstração dos Fluxos de Caixa

Período findo em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Jun/23	Jun/22
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro Líquido do período	9.986	926
Juros sobre o subarrendamento	(4.560)	-
Juros sobre arrendamento financeiro - EMAE	4.542	9.390
Reajuste contratual EMAE	(2.971)	21.518
Reajuste arrendamentos	(3.407)	-
Juros sobre arrendamento do turbogerador	(7.859)	-
Rendimentos de ativos financeiros	(10.505)	(8.641)
Atualização monetária	-	(107)
Atualizações sobre impostos e contribuições	(2.644)	(1.919)
Imposto de renda e contribuição social diferidos líquidos	9.858	(900)
Imposto de renda e contribuição social correntes	2.111	1.318
Provisão de passivo contingente	20	-
Baixa de depósitos judiciais	2.438	-
Redução (Aumento) de ativos		
Contas a receber	72.343	41.636
Despesas antecipadas	-	(130)
Impostos e contribuições a recuperar	(8.488)	(8.205)
Aumento (Redução) de passivos		
Fornecedores	1.251	199
Outros passivos	1	40
Impostos e contribuições a recolher	(2)	7
Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais	62.114	55.132
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Resgates de recebíveis de ativos financeiros	9.554	13.660
Recursos líquidos gerados pelas atividades de investimentos	9.554	13.660
Fluxo de caixa de atividades de financiamento	3.334	13.000
Dividendos pagos	(4.363)	_
Pagamento Arrendamento	(67.304)	(68.792)
Recursos líquidos utilizados pelas atividades de financiamento	(71.667)	(68.792)
necui 303 inquidos delinzados peras atividades de ilitaticiamento	(/1.00/)	(00.732)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período	1	(1)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	2	4
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3	5

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras)

Demonstração do Valor Adicionado

Período findo em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Jan-Jun/23	Jan-Jun/22
Receita de serviços e outras receitas	25	-
Insumos adquiridos de terceiros		
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(2.406)	(4.240)
Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	(3.196)	(1.340)
·	(7.085)	(6.616)
Valor consumido bruto	(10.281)	(7.956)
Valor consumido pela Companhia	(10.256)	(7.956)
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras - inclui variação monetária	31.887	35.388
Valor adicionado a distribuir	21.631	27.432
Distribuição do valor adicionado		
Tributos		
Federais	5.496	(5.702)
Municipais	1.349	1.260
	6.845	(4.442)
Instituições financeiras e fornecedores		
Juros e variações monetárias	4.799	30.948
Lucros retidos	9.987	926
	9.987	926
Valor adicionado distribuído	21.631	27.432

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

1. A Companhia e suas operações

A Baixada Santista Energia S.A. ("Companhia" ou "BSE") foi constituída em 23 de março de 1999, tendo como objeto o desenvolvimento, financiamento, construção, operação e manutenção de usinas termelétricas, com o objetivo de produzir, comercializar, adquirir, exportar e importar energia elétrica e vapor das instalações, observados os termos e condições previstos na legislação aplicável.

A Companhia mantém transações relevantes com a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras" ou "Controladora"), e segue o Plano de Negócios desta na condução de suas operações. Portanto, estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas neste contexto.

1.1. Geração de Energia

Em 21 de maio de 2008, a Petrobras cedeu à Companhia, o Contrato de Arrendamento da Usina Termelétrica (UTE) Piratininga, localizada na capital paulista, firmado em 27 de abril de 2007 com a Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE, que pertence ao governo do Estado de São Paulo. O contrato estabeleceu pagamentos anuais de R\$ 45.000 pelo período de 17 anos, até 27 de abril 2024.

A Companhia celebrou, em fevereiro de 2013, Contrato de Disponibilidade de Máquinas com sua Controladora cujo objeto é a disponibilização das Unidades Geradoras 3 e 4 (dois turbogeradores) da UTE Piratininga, com capacidade instalada de 95 MW cada, conforme Contrato de Concessão para geração de energia elétrica destinada a Serviço Público nº 001/2008. A UTE Piratininga, opera em ciclo combinado com as 4 Unidades Geradoras a gás natural da UTE Nova Piratininga de propriedade da Petrobras. O Contrato de Disponibilidade de Máquinas estabeleceu pagamentos mensais de R\$ 5.150, e vigência até 7 de julho de 2015.

Em função do término da outorga da concessão à BSE, em julho de 2015, e do Ministério de Minas e Energia não ter se posicionado sobre o assunto, a ANEEL manifestou-se pela prorrogação de 2 (dois) anos. O Contrato de Disponibilidade de Máquinas, conforme previsto contratualmente, foi prorrogado por mais 12 meses.

Em 1 de julho de 2017, foi firmado novo Contrato de Disponibilidade de Máquinas com a Petrobras que estabeleceu pagamentos mensais de R\$ 7.214, e vigência até 27 de abril de 2024.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

Considerando o encerramento dos contratos de arrendamento previsto para 2024, a Petrobras, como controladora da BSE, já iniciou os estudos visando definir os cenários de otimização societária da companhia. Embora ainda não esteja definido o tratamento a ser aplicado, os compromissos da Baixada Santista Energia serão garantidos pela Controladora até a implementação solução de otimização a ser estabelecida, mantendo assim o pressuposto de continuidade operacional na qual as demonstrações financeiras foram elaboradas.

1.2. Arrendamento mercantil

Em 3 de janeiro de 2011, a Companhia celebrou o Contrato de Locação (considerado contabilmente como arrendamento mercantil financeiro) do Turbogerador nº 2, com 159,9 MW - 234 MVA de potência, de sua propriedade, com a sua Controladora. Este contrato estabeleceu pagamentos semestrais de R\$ 11.100, pelo prazo de 17 anos, até 15 de novembro de 2024.

(i) Arrendamentos em que a Companhia é arrendatária

A Companhia reconhece novos ativos e passivos para seus arrendamentos operacionais da Usina Termelétrica (UTE) Piratininga, localizada na capital paulista, firmado em 27 de abril de 2007 com a Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. - EMAE, que pertence ao governo do Estado de São Paulo. O contrato estabeleceu pagamentos anuais de R\$ 45.000 pelo período de 17 anos, até 2024.

A Companhia inclui nas obrigações do arrendamento os pagamentos devidos nos termos do arrendamento.

(ii) Arrendamentos em que a Companhia é arrendadora

A Companhia promoveu a classificação do subarrendamento com sua Controladora, representado pelo Contrato de Disponibilidade de Máquinas, cujo objeto é a disponibilização das Unidades Geradoras 3 e 4 (dois turbogeradores) da UTE Piratininga, com capacidade instalada de 95 MW cada com vencimento em abril de 2024, no qual é arrendadora. A Companhia reclassificou o subarrendamento como arrendamento financeiro, levando ao reconhecimento de um valor a receber de R\$ 355.492 em 1º de janeiro de 2019.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

2. Base de elaboração e apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas. Portanto, tais demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, 03 de março de 2023, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) — Demonstração Intermediária, e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Os Diretores da Companhia, em reunião realizada em 07 de agosto de 2023, autorizaram a divulgação destas demonstrações financeiras intermediárias.

3. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

4. Contas a receber

4.1. Contas a receber, líquidas

	Jun/23	Dez/22
Terceiros	1.551	1.553
Arrendamento mercantil (c)	48.685	57.823
Reembolso de encargos setoriais (a)	2.602	2.599
Disponibilidade de máquinas (b)	91.480	138.862
Total do contas a receber	144.318	200.837
Circulante	130.523	137.127
Não circulante	13.795	63.710
	144.318	200.837

a) Reembolso de encargos setoriais

Refere-se ao reembolso dos encargos de transmissão – CCT (Contrato de conexão ao sistema de transmissão) e CUST (Contrato de uso do sistema de transmissão) pagos pela BSE, e cobrados da Petrobras, conforme previsão contratual.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

b) Recebíveis mínimos de arrendamento mercantil (subarrendamento)

Representado pelo contrato de disponibilidade de máquinas, relacionado às unidades geradoras 3 e 4 da Usina Termoelétrica Piratininga que operam em ciclo combinado com a UTE Nova Piratininga, cujo contrato original foi celebrado em 01 de fevereiro de 2013, com efeito retroativo a abril de 2012, e vencimento em abril de 2024. As parcelas mensais de R\$ 5.150 estão sujeitas à variação do IPCA.

O saldo presente dos recebimentos mínimos em 30 de junho de 2023 soma R\$ 91.480, e em 31 de dezembro de 2022 soma R\$ 138.862 referente a uma parcela do contas a receber. A taxa de juros nominal incremental dos recebíveis de arrendamento na adoção inicial foi de 8,0784%. O saldo do valor presente dos recebimentos mínimos por vencimento está composto da seguinte forma:

	Saldo em 31.12.2021	Recebimentos	Reajuste	Reajuste de encargos nominais	Encargos nominais incorridos	Saldo em 31.12.2022
Subarrendamento	207.469	(98.511)	17.444	(1.322)	13.782	138.862
						Recebimen
Compromissos Estimados		Val	or Future	uros à	incorrer	Valor
Circulante			104.003	3	(3.743)	100.260
Não circulante			42.940)	(4.338)	38.602
			146.943		(8.081)	138.862

	Saldo em 31.12.2022	Recebimentos	Reajuste	Reajuste de encargos nominais	Encargos nominais incorridos	Saldo em 30.06.2023
Subarrendamento	138.862	(52.001)	59	-	4.560	91.480

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas

(Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

			Recebimen
Compromissos Estimados	Valor Futuro	uros à incorrer	Valor
Circulante	95.001	(3.521)	91.480
Não circulante	-	-	-
Em 30 de junho de 2023	95.001	(3.521)	91.480

c) Recebíveis mínimos de arrendamento mercantil financeiro (com transferência de benefícios, riscos e controles)

Representados, pelo Contrato de Locação (considerado contabilmente como arrendamento mercantil financeiro) do Turbogerador nº 2, celebrado com a Petrobras. O contrato tem vigência até 15 de novembro de 2024, corresponde a 5.066 dias contados da assinatura do contrato, com parcelas vencíveis semestralmente, corrigido pela variação do Índice de Preço ao Consumidor Amplo — IPCA. O saldo do valor presente dos recebimentos mínimos por vencimento está composto da seguinte forma:

Planilha leasing EMAE			Recebimentos
	Valor	Juros	Valor
	Futuro	nominais	Presente
Compromissos Estimados		Anuais	
2023	40.690	(5.801)	34.890
2024	20.345	(6.550)	13.795
Em 30 de junho de 2023	61.035	(12.351)	48.685
Circulante	40.690	(5.801)	34.890
Não circulante	20.345	(6.550)	13.795
Em 30 de junho de 2023	61.035	(12.351)	48.685
Circulante	38.468	(5.752)	32.716
Não circulante	38.468	(13.361)	25.107
Em 31 de dezembro de 2022	76.936	(19.113)	57.823

4.2 Contas a receber – FIDC

	30.06.2023	31.12.2022
Fundo de investimento em direitos creditórios		
não padronizados - FIDC-NP	137.759	136.807
Total		

Representam os recursos aplicados em quotas seniores do Fundo de Investimento em Direitos Creditórios Não Padronizados (FIDC-NP). O FIDC-NP é destinado preponderantemente à aquisição de direitos creditórios performados e/ou não performados de operações realizadas exclusivamente pela Petrobras e suas controladas.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

A aplicação desses recursos no FIDC-NP é tratada como "recebíveis" considerando que o lastro desse fundo é principalmente em direitos creditórios e são classificados na categoria de custo amortizado.

5. Partes relacionadas

5.1. Transações comerciais e outras operações

A Companhia segue a política de transações com partes relacionadas da Petrobras, que visa estabelecer regras para assegurar que todas as decisões envolvendo partes relacionadas e situações com potencial conflito de interesses respeitem a legislação e as partes envolvidas nas negociações.

	Partes		
	relacionadas	Jun/23	Dez/2022
Ativo Circulante			
Arrendamento mercantil financeiro do turbogerador (nota explicativa 4.c)	Petrobras	34.889	32.716
Contas a receber subarrendamento (nota explicativa 4.b)	Petrobras	91.480	100.259
Reembolso de encargos setoriais (nota explicativa 541)	Petrobras	2.602	2.599
Contas a receber - FIDC (nota explicativa 4.2)	FIDC	137.759	136.807
		266.730	272.381
Não circulante Arrendamento mercantil financeiro do turbogerador (nota explicativa 4.c) Contas a receber subarrendamento (nota explicativa 4.b)	Petrobras Petrobras	13.795 - 13.795 280.525	25.107 38.603 63.710 336.091
Passivo			
Dividendos e JSCP a pagar	Petrobras	-	1.090
			1.090
		Jan-Jun/23	Jan-Jun/22
Resultado Receita de arrendamento mercantil financeiro do Turbo gerador (nota explicativa 11)	Petrobras	7.859	10.120
Receita sobre o subarrendamento (nota explicativa 11)	Petrobras	4.560	7.336
FIDC		10.505	8.641
		22.924	26.097
		·	

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

5.2. Remuneração dos administradores da Companhia

Em atendimento às disposições estatutárias, a remuneração dos administradores relativa ao período de abril de 2023 a março de 2024 foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária da Companhia, realizada em 25 de maio de 2023.

Os membros da diretoria exercem funções gerenciais na controladora Petrobras e não recebem verbas remuneratórias da Baixada Santista Energia S.A. Os custos da remuneração da Diretoria são reembolsados à controladora, conforme deliberado pela referida Assembleia Geral.

6. Tributos

6.1. Tributos correntes

social	Ativo Circulante(i)		Ativo não Circulante (ii)	
	Jun/23	Dez/22	Jun/23	Dez/22
No país:				
Imposto de renda	33.733	27.750	17.419	16.742
Contribuição social	4.071	3.631	2.828	2.737
	37.804	31.381	20.247	19.479

- (i) O montante de ativo circulante em 30 de junho de 2023 é composto por saldos negativos, respectivamente demonstrados a seguir: IRPJ 29.344, 2.112 e 2.277 e CSLL 3.836 e 235.
- (ii) Refere-se ao IRPJ e CSLL retidos dos exercícios de 2011 a 2015 e 2017 a 2018, que foram objeto de pedidos de restituição junto à Secretaria da Receita Federal.

	Ativo Circulante		Passivo	o circulante
Demais impostos e contribuições	Jun/2023	Dez/22	Jun/2023	Dez/22
PIS/COFINS (iii)	20.596	10.010	-	-
IRRF	178		1	1
CSLL	713		2	2
Outros impostos	74	74	2	_
	21.561	19.731	5	3

(iii) A rubrica PIS e COFINS a recuperar está composta pelas retenções na fonte realizadas pela Petrobras e são compensadas mensalmente na apuração dos mesmos tributos.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

7. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os fundamentos e as expectativas para realização estão apresentados a seguir:

A movimentação do imposto de renda e da contribuição social diferidos está apresentada a seguir:

	Arrendamento mercantil financeiro				
	Imobilizado	Contas a receber	Arrendamento EMAE	Subarrendamento Petrobras	Total
Em 31 de dezembro de 2021	(13.058)	29.528	28.244	(53.125)	(8.411)
Reconhecido no resultado do período	950	(3.311)	32.001	(23.326)	6.314
Em 31 de dezembro de 2022	(12.108)	26.217	60.245	(76.451)	(2.097)
Reconhecido no resultado do período	475	2.414	23.099	(16.130)	9.858
Em 30 de junho de 2023	(11.633)	28.631	83.344	(92.581)	7.761

(i) Realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos

A administração considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão realizados na proporção da realização das provisões e da resolução final dos eventos futuros, ambos baseados em projeções efetuadas.

(ii) Realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos s/ diferenças temporárias do CPC 06 (R2)

O cálculo dos impostos diferidos referente a adoção do CPC 06 (R2) foi efetuado com base nas adições e exclusões temporárias, e serão realizados na proporção da vigência dos contratos de arrendamento e subarrendamento.

7.1. Reconciliação do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro

A reconciliação dos tributos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos tributos registrados estão apresentados a seguir:

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas

(Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

Lucro (prejuízo) antes dos impostos	Jun/23 21.955	Jun/22 1.344
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas	7.465	(457)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva: Exclusões/(Adicões) permanentes,	6.898	1.219
Arrendamento financeiro	(3.880)	(1.428)
Prejuízo fiscal e base negativa de	(12)	12
Outros	1.499	237
Imposto de renda e contribuição social	11.969	(418)
Imposto de renda e contribuição social	(9.858)	900
Imposto de renda e contribuição social	(2.111)	(1.318)
Imposto de renda e contribuição social	(11.969)	(418)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição	(55%)	31%

8. Arrendamentos mercantis

Pela adoção do Pronunciamento Técnico Contábil CPC 06 (R2), a Companhia reconheceu em 2019 a dívida total do contrato de arrendamento existente com a EMAE.

	Saldo em 31.12.2021	Pagamentos	Reajust	Reajuste de encargos nominais	Encargos nominais incorridos	Saldo em 31.12.2022
Financiamentos - EMAE	207.509	(138.302)	24.55	5 (1.756)	16.784	108.790
	Saldo em 31.12.2022	Pagamentos	Reajuste	Reajuste de encargos nominais	Encargos nominais incorridos	Saldo em 30.06.2023
Financiamentos – EMAE	108.790	(67.303)	(3.081)	109	4.542	43.057

A taxa nominal de juros anual sobre o contrato de arrendamento com a EMAE com a Petrobras é de 9,0300%.

Compromissos Estimados (a pagar)	Valor Futuro	Juros Anuais	Valor
Circulante	115.252	(6.462)	108.790
Em 31 de dezembro de 2022	115.252	(6.462)	108.790
Compromissos Estimados (a pagar)	Valor Futuro	Juros a	Valor
Circulante	44.869	(1.812)	43.057
Em 30 de junho de 2023	44.869	(1.811)	43.057

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

9. Patrimônio Líquido

9.1. Capital social

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado, no valor de R\$ 297.136, está representado por 297.136.068 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

9.2. Reservas de lucros

Reserva legal

Constituída mediante a apropriação de 5% do lucro líquido do exercício, em conformidade com o artigo 193 da Lei das Sociedades por Ações.

Dividendos

Os acionistas terão direito, em cada exercício, aos dividendos, que não poderão ser inferiores a 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado, na forma da Lei das Sociedades por Ações. Através da Ata da Assembleia Geral Ordinária Nº 002/2023 foi aprovado a distribuição de resultado do exercício de 2022 com distribuição de dividendos mínimos obrigatórios no valor de R\$ 1.091 e um adicional de R\$ 3.272 pagos no segundo trimestre de 2023.

9.3. Resultado por Ação

	Jun/23	Jun/22
Lucro (prejuízo) líquido atribuível aos acionistas	9.986	926
Quantidade de ações	297.136.068	297.136.068
Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação - (R\$ por ação)	0,03	0,00

10. Custo e despesa por natureza

10.1. Despesas Gerais e Administrativas

	Jun/23	Jun/22
Serviços, fretes, aluguéis e encargos gerais	(193)	(326)
Despesas com proventos a conselheiros e dirigentes	(303)	(366)
Despesas com seguros/compartilhamento de custos	(261)	(290)
Outras Despesas	(2)	(358)
	(759)	(1.340)
Na Demonstração do Resultado		
Gerais e administrativas	(759)	(1.340)
	(759)	(1.340)

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas

(Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

10.2. Despesas Tributárias

	Jun/23	Jun/22
PIS/COFINS sobre receitas financeiras	(611)	(496)
Impostos e taxas	(1.349)	(1.260)
	(1.960)	(1.756)
Na Demonstração do Resultado		
Tributárias	(1.960)	(1.756)
	(1.960)	(1.756)

11. Resultado financeiro líquido

	Jun/2023	Jun/2022
Juros sobre impostos	(257)	(39)
Juros sobre arrendamento	(4.542)	(9.390)
Reajuste contratual EMAE	2.971	(21.518)
Reajuste contratual Leasing	3.348	7.266
Receita de arrendamento mercantil financeiro do		
turbogerador	7.859	10.120
Receita sobre subarrendamento	4.560	7.336
Receitas com recebíveis de ativos financeiros (FIDC)	10.505	8.642
Atualização monetária sobre impostos e contribuições a		
recuperar	2.644	2.026
Resultado financeiro líquido	27.088	4.441
Receitas	31.887	35.281
Despesas	(4.799)	(30.947)
Variações Monetárias, líquidas	-	107
	27.088	4.441

a) Juros sobre arrendamento

Com a adoção do CPC 06(R2) em 01 de janeiro de 2019 a Companhia apropria os juros sobre a parcela paga à arrendadora, assim como os juros sobre o valor recebido em razão do subarrendamento.

12. Processos judiciais, administrativos e contingências

12.1. Processos judiciais não provisionados

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para o qual não possa ser feita uma estimativa suficientemente confiável do valor da saída de recursos, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

Os passivos contingentes estimados para os processos judiciais em 31 dezembro de 2022 e 30 de junho de 2023, para os quais a probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

Natureza	Jun/2023	Dez/2022
Cível	-	2.020
Ambiental	12	-
Tributário	4.664	-
	4.676	2.020

O quadro a seguir detalha as principais causas, cuja expectativa de perda está classificada como possível:

a) Processo de natureza cível

_		Estimativa
Autor: Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL	Jun/2023	Dez/2022
Auto de infração pela conservação inadequada de bens e		
instalações da Usina Termelétrica Piratininga, da qual a		
Companhia é concessionária.		
Situação atual: A Agência Nacional de Energia Elétrica		
requereu que a Baixada Santista Energia fosse intimada a		
depositar nos autos o valor atualizado do crédito em		
discussão. O juízo se manifestou informando que já consta		
dos autos, comprovante de depósito judicial do valor		
integral da multa exigida. A ANEEL apresentou petição em		
17.06.2022 solicitando que se desconsidere o pedido de		
depósito, e requerendo a conversão em renda do valor da		
multa já depositado pela BSE como garantia. Os autos		
foram conclusos ao juiz para despacho em 28.11.2022, e		
permanecem conclusos desde então.		2.020

b) Processo de natureza ambiental

	Estimativa	
Autor: Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais	Jun/202	Dez/202
Renováveis – IBAMA	3	2
Auto de Infração por supostamente exercer atividade potencialmente		
poluidora de atividade geradora de energia termelétrica sem inscrição da		
empresa no Cadastro Técnico Federal (CTF).	12	-

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas (Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

c) Processo de natureza tributário

	Estimativa	
Autor: União Federal	Jun/2023	Dez/2022
Auto de infração por omissão de receitas de PIS/Cofins relativas a juros e reajuste em contratos de arrendamentos do ano calendário de 2019.		
Situação atual: 29/06/2023 - Andamento do RTC 2T/2023 - Subsidiarias - Prazo em curso para apresentação de Defesa Administrativa, a qual será apresentada defendendo a não		
tributação dos valores.	4.664	-

12.2. Processo judicial provisionado

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos é provável.

Os passivos contingentes estimados para os processos judiciais em 31 dezembro de 2022 e 30 de junho de 2023, para os quais a probabilidade de perda é considerada provável, são apresentados na tabela a seguir:

		Estimativa
Autor: Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL	Jun/2023	Dez/2022
Situação atual: A Agência Nacional de Energia Elétrica		
requereu que a Baixada Santista Energia fosse intimada a		
depositar nos autos o valor atualizado do crédito em		
discussão. O juízo se manifestou informando que já consta		
dos autos, comprovante de depósito judicial do valor integral		
da multa exigida. A ANEEL apresentou petição em 17.06.2022		
solicitando que se desconsidere o pedido de depósito, e		
requerendo a conversão em renda do valor da multa já		
depositado pela BSE como garantia. Os autos foram		
conclusos ao juiz para despacho em 28.11.2022, e		
permanecem conclusos desde então.	20	-

13. Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros

A descrição detalhada e a política da companhia sobre os instrumentos financeiros e o gerenciamento de riscos da companhia são apresentadas na nota explicativa 14.3 das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, as quais não apresentam alterações relevantes em 30 de junho de 2023.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras) Notas Explicativas

(Em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

14. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de junho de 2023

Títulos das notas explicativas	Anual de 2022	ITR do 2T-2023
A companhia e suas operações	1	1
Base de elaboração e apresentação	2	2
Sumário das principais práticas contábeis	3	3
Estimativas e julgamentos relevantes	4	-
Novos pronunciamentos contábeis	5	4
Contas a receber	6	4
Despesas antecipadas	6	
Partes relacionadas	7	5
Tributos	7	6
Imposto de Renda e contribuição social diferidos	-	7
Arrendamentos mercantis	8	8
Patrimônio líquido	9	9
Despesa por natureza	10	10
Resultado financeiro líquido	11	11
Processos judiciais e contingências	12	12
Intrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	13	13
Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de junho de	-	14

DIRETORIA EXECUTIVA

Marcelo Ferreira Pelegrini
Marcelo Ferreira Pelegrini (8 de Agosto de 2023 11:57 ADT)

Aline Dias Leonardi
Aline Dias Leonardi (8 de Agosto de 2023 11:51 ADT)

MARCELO FERREIRA PELEGRINI Diretor Técnico ALINE DIAS LEONARDI Diretora Administrativa

Marluci Azevedo Rodrigues

DOMINGUES E PINHO CONTADORES LTDA.

CRC-RJ 001.137/O-0

MARLUCI AZEVEDO RODRIGUES

Contadora

CRC RJ 059203/O-4