

Informações trimestrais - ITR

Origem Energia S.A.

31 de março de 2023

com relatório do auditor independente sobre a revisão das informações trimestrais

Origem Energia S.A.

Informações trimestrais
31 de março de 2023

Índice

Relatório do auditor independente sobre a revisão das informações trimestrais individuais e consolidadas	2
Informações trimestrais individuais e consolidadas auditadas	
Balancos patrimoniais.....	4
Demonstrações dos resultados.....	6
Demonstrações dos resultados abrangentes	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	8
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	9
Demonstrações do valor adicionado	10
Notas explicativas às informações trimestrais individuais e consolidadas.....	11
Declaração dos diretores sobre as informações trimestrais do período	55
Declaração dos diretores sobre relatório dos auditores independentes	56

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos
Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Origem Energia S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Origem Energia S.A., referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34.



Rio de Janeiro, 15 de maio de 2023.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S. Ltda.
CRC-SP 015199/F

A handwritten signature in blue ink, which appears to read 'Roberto Cesar Andrade dos Santos', is written over the text of the company name.

Roberto Cesar Andrade dos Santos
Contador CRC-RJ 093771/O

Balanços patrimoniais
Em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais -R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalente de caixa	4	60.295	73.796	149.277	306.809
Caixa restrito	-	191	160	3.959	3.135
Contas a receber com terceiros	5	1.630	3.021	194.382	136.370
Contas a receber com partes relacionadas	24	12.635	26.181	-	-
Dividendos e JCP a receber	6	63.585	63.585	-	-
Derivativos	7	-	-	37.595	41.383
Estoque	8	2.704	920	99.248	78.697
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9	6.832	6.438	25.861	69.810
Outros tributos a recuperar	9	3.638	1.992	46.486	31.764
Despesas antecipadas	-	1.137	1.449	8.709	3.404
Adiantamentos	10	1.840	1.641	10.089	10.872
		154.487	179.183	575.606	682.244
Não circulante					
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	46.954	47.474	64.804	63.884
Adiantamento para futuro aumento de capital	24	8.712	5.402	-	-
Adiantamentos	10	1.700	2.078	16.514	10.275
		57.366	54.954	81.318	74.159
Investimentos	12	1.328.465	1.279.178	-	-
Imobilizado	13	69.644	70.746	1.798.040	1.692.819
Intangível	14	25.918	25.255	264.097	264.625
Direito de uso	15	13.448	14.555	69.500	76.256
		1.494.841	1.444.688	2.212.955	2.107.859
Total do ativo		1.649.328	1.623.871	2.788.561	2.790.103

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Balanços patrimoniais
Em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais -R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	16	26.537	27.770	205.549	127.879
Obrigações trabalhistas	17	16.846	18.901	37.331	44.095
Imposto de renda e contribuição social	18	16	16	5.489	64.716
Outros tributos a recolher	18	5.850	2.637	35.705	28.955
Dividendos e JCP a pagar	19	47.711	47.711	47.711	47.711
Contas a pagar com partes relacionadas	24	786	1.712	-	-
Debêntures	20	-	-	134.257	127.035
Derivativos	7	715	209	57.854	54.486
Passivo de arrendamento	15	4.343	4.138	26.398	25.519
		102.804	103.094	550.294	520.396
Não circulante					
Provisão de abandono	21	7.736	7.505	48.022	46.585
Debêntures	20	-	-	579.069	638.371
Passivo de arrendamentos	15	10.735	11.848	48.484	55.273
Plano de incentivo de longo prazo	22	10.491	8.238	10.491	8.238
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	-	-	34.650	28.064
Provisão para perda em investimentos	12	11	10	-	-
		28.973	27.601	720.716	776.531
Patrimônio líquido					
Capital social	23	1.340.541	1.340.541	1.340.541	1.340.541
Ajuste de avaliação patrimonial	-	(877)	(877)	(877)	(877)
Reserva legal	23	11.469	11.469	11.469	11.469
Reserva de investimentos	23	142.043	142.043	142.043	142.043
Lucro (prejuízos) acumulados	23	24.375	-	24.375	-
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		1.517.551	1.493.176	1.517.551	1.493.176
Total do passivo e patrimônio líquido		1.649.328	1.623.871	2.788.561	2.790.103

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos resultados
para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Receita líquida	25	8.891	5.367	440.498	136.495
Custos dos produtos vendidos	26	(7.607)	(5.278)	(341.580)	(95.500)
Resultado bruto		1.284	89	98.918	40.995
Despesas gerais e administrativas	27	(25.332)	(34.933)	(49.213)	(60.538)
Resultado de equivalência patrimonial	12	49.529	(16.537)	-	-
Outras receitas e despesas	-	8	1.487	1.231	(15.016)
Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e do imposto de renda e contribuição social		25.489	(49.894)	50.936	(34.559)
Receitas financeiras	28	2.357	2.536	41.357	2.636
Despesas financeiras	28	(2.950)	(59.669)	(57.665)	(69.372)
Resultado financeiro		(593)	(57.133)	(16.308)	(66.736)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		24.896	(107.027)	34.628	(101.295)
Imposto de renda e contribuição social corrente	11	-	(607)	(4.586)	(6.339)
Imposto de renda e contribuição social diferido	11	(521)	-	(5.667)	-
Lucro líquido (prejuízo) do período		24.375	(107.634)	24.375	(107.634)
Atribuído aos controladores		24.375	(110.958)	24.375	(107.634)
Atribuído aos não controladores		-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) básico e diluído por ação		0,02	(0,11)	0,02	(0,11)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos resultados abrangentes
para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	24.375	(107.634)	24.375	(107.634)
Total dos resultados abrangentes do período	24.375	(107.634)	24.375	(107.634)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais - R\$)

	Capital social	Reservas legal	Reserva para investimentos	Outros resultados abrangentes	Lucros (prejuízos) acumulados	Patrimônio líquido	Participação de não controladores	Patrimônio líquido consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2021	464.688	19		(877)	(28,149)	435.681	-	435.681
Aumento de capital (Nota 23)	1.479.000	-	-	-	-	1.479.000	-	1.479.000
Prejuízo do período	-	-	-	-	(107.634)	(107.634)	-	(107.634)
Saldo em 31 de março de 2022	1.943.688	19	-	(877)	(135.783)	1.807.047	-	1.807.047
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.340.541	11.469	142.043	(877)	-	1.493.176	-	1.493.176
Lucro líquido do período	-	-	-	-	24.375	24.375	-	24.375
Saldo em 31 de março de 2023	1.340.541	11.469	142.043	(877)	24.375	1.517.551	-	1.517.551

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos fluxos de caixa
para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais -R\$)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Fluxos de caixa de atividades operacionais					
Lucro líquido (prejuízo) do período		24.375	(107.634)	24.375	(107.634)
Equivalência patrimonial	12	(49.529)	16.537	-	-
Depreciações e amortizações	13/14/15	2.484	632	17.627	8.268
Amortização de mais valia	12	243	-	243	-
Imposto de renda e contribuição social	11	521	607	10.253	6.339
Provisões de prêmio	17	7.752	8.341	6.082	8.341
Plano de incentivos de longo prazo	22	2.253	-	2.253	-
Outras provisões trabalhistas	17	2.672	8.661	6.833	11.168
Resultado com derivativos	7	1.129	-	13.480	-
Atualização provisão de abandono	21	231	205	1.437	1.266
Juros sobre passivo de arrendamento	15	478	82	2.402	618
Encargos sobre debêntures	20	-	-	316	-
Perda com adiantamentos	13	-	-	-	15.167
Varição em ativos e passivos					
Contas a receber de clientes	5	1.391	(723)	(58.012)	(98.940)
Contas a receber com partes relacionadas	24	12.620	(22.684)	-	-
Derivativos de opções de hedge	7	-	-	(4.409)	-
Adiantamento a fornecedores	10	179	(4.590)	(5.456)	(12.958)
Caixa restrito	-	(31)	(45)	(824)	(45)
Cauções de depósitos vinculados	-	-	-	-	3.149
Impostos e contribuições a recuperar	9	(2.040)	(358)	(34.586)	(2.214)
Despesas antecipadas	-	312	103	(5.305)	(2.963)
Estoques	8	2.155	(3.721)	(16.612)	(14.477)
Fornecedores	16	1.047	10.946	80.065	54.773
Pagamento de prêmio	17	(12.479)	(7.342)	(19.679)	(7.342)
Outros tributos correntes	17	3.213	1.036	6.750	11.684
Outros ativos/passivos circulantes	-	-	14	(1)	(40)
Caixa líquido gerado (utilizado) pelas atividades operacionais		(1.024)	(99.933)	27.232	(125.840)
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Derivativos de swap de aplicações	7	(624)	-	(1.915)	-
Pagamento em combinação de negócios	3	-	-	-	(1.299.158)
Aumento de capital em controladas	12	-	(1.376.152)	-	-
Aquisição de imobilizado	13	(6.065)	(8.641)	(120.777)	(26.467)
Aquisição de intangível	14	(1.092)	(737)	(1.364)	(1.055)
Adiantamento para futuro aumento de capital	24	(3.310)	(2.030)	-	-
Caixa líquido utilizado nas atividades de investimento		(11.091)	(1.387.560)	(124.056)	(1.326.680)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Aumento de capital	23	-	1.479.000	-	1.479.000
Amortização do principal das debêntures	20	-	-	(34.521)	-
Pagamento de custos na emissão de debêntures	20	-	-	(916)	-
Liquidação de juros e swap sobre debêntures	20	-	-	(14.741)	-
Amortização de variação monetária sobre debêntures	20	-	-	(2.218)	-
Pagamento de passivo de arrendamento	15	(1.386)	(241)	(8.312)	(1.043)
Caixa gerado nas atividades de financiamento		(1.386)	1.478.759	(60.708)	1.477.957
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa		(13.501)	(8.734)	(157.532)	25.437
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4	73.796	77.681	306.809	78.181
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	4	60.295	68.947	149.277	103.618

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstração do valor adicionado
para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Receitas	11.132	7.024	518.855	159.174
Venda de mercadorias, produtos e serviços	11.132	7.024	518.855	159.174
Insumos adquiridos de terceiros	(15.089)	(15.290)	(308.950)	(107.300)
Custo dos produtos vendidos	(7.960)	(5.141)	(286.387)	(63.713)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(7.129)	(10.149)	(22.563)	(43.587)
Valor adicionado bruto	(3.957)	(8.266)	209.905	51.874
Depreciação, amortização e exaustão	(2.727)	(632)	(17.870)	(8.268)
Valor adicionado líquido produzido	(6.684)	(8.898)	192.035	43.606
Valor adicionado recebido em transferência	57.562	(17.843)	48.501	(16.223)
Resultado de equivalência patrimonial	49.529	(16.538)	-	-
Receitas financeiras	2.357	2.536	41.624	2.636
Outras	5.676	(3.841)	6.877	(18.859)
Valor adicionado total a distribuir	50.878	(26.741)	240.536	27.383
Distribuição do valor adicionado	50.878	(26.741)	240.536	27.383
Pessoal	17.328	14.933	48.841	23.698
Remuneração direta	13.490	14.143	32.799	19.989
Benefícios	3.470	365	14.070	2.713
FGTS	368	425	1.972	996
Impostos, taxas e contribuições	6.225	6.291	109.388	41.947
Federais	4.891	5.215	65.547	32.821
Estaduais	1.334	958	43.841	9.008
Municipais	-	118	-	118
Remuneração de capitais de terceiros	2.950	59.669	57.932	69.372
Despesas financeiras	2.950	59.669	57.932	69.372
Remuneração de capitais próprios	24.375	(107.634)	24.375	(107.634)
Dividendos	-	-	-	-
Prejuízos do período	24.375	(107.634)	24.375	(107.634)
Participação de não controladores	-	-	-	-

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

1. Contexto operacional

A Origem Energia S.A. (“Origem Energia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, denominada anteriormente como, Eagle Exploração de Óleo e Gás Ltda., foi constituída em 1º de novembro de 2018, sob a forma de sociedade limitada. A sede da Companhia fica situada na Rua Lauro Muller, 116, sala 4402, Botafogo, Rio de Janeiro. A Companhia atua no setor de óleo e gás com foco no redesenvolvimento de campos maduros em produção de petróleo e gás natural no Brasil, tendo por objeto a exploração, produção, processamento e comercialização de petróleo e gás natural, a prestação de serviços de apoio à extração de petróleo e gás natural, assim como desenvolvimento de projetos para futura geração e comercialização de energia elétrica.

Para efeitos deste relatório, a Origem Energia S.A e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, “Companhia” ou “Grupo”, respectivamente.

Polo Tucano Sul

Em 9 de março de 2020, a Origem Energia celebrou *Purchase and Sale Agreement* para adquirir 100% das participações detidas pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) nos contratos de concessão dos campos de Conceição, Fazenda Matinha, Fazenda Santa Rosa e Quererá, os quais são conjuntamente denominados “Polo Tucano Sul” (“SPA Tucano Sul”). No mês de dezembro de 2020 os campos entraram em operação. O polo opera com a extração de gás natural e condensado de gás.

Polo Alagoas

Em 05 de Julho de 2021, a controlada Origem Energia Alagoas S.A (“Origem Alagoas”), celebrou *Purchase and Sale Agreement* para adquirir 100% das participações detidas pela Petrobras nos contratos de concessão dos campos de Anambé, Arapaçu, Furado, Paru e Pilar, os quais são conjuntamente denominados “Polo Alagoas” (“SPA Polo Alagoas”). Em 04 de fevereiro de 2022, a Origem Alagoas concluiu aquisição do referido polo no valor total de R\$1.599.290. Nessa mesma data encerrou-se o processo de transição e a Origem Alagoas passou a operar integralmente o Polo Alagoas. O polo opera com a extração de gás natural, GLP e petróleo.

Demais áreas de concessão

Em 10 de setembro de 2019, a Origem Energia participou de licitação do Primeiro Ciclo da Oferta Permanente de Áreas para concessão de exploração, avaliação, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural realizado pela ANP, arrematando 4 (quatro) áreas com acumulações marginais, compostas por Fazenda Gameleira (Bacia do Recôncavo), Mosquito (Bacia do Espírito Santo), Saíra (Bacia do Espírito Santo) e Tiziu (Bacia do Potiguar). A concessão para exploração dessas áreas tem duração de 15 anos. Os campos encontram-se em fase de reabilitação.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Em 13 de abril de 2022, a Origem Energia participou de licitação do Terceiro Ciclo da Oferta Permanente de Áreas para concessão de exploração, avaliação, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural realizado pela ANP, arrematando 14 (catorze) blocos na Bacia de Sergipe-Alagoas e 4 (quatro) blocos na Bacia de Tucano. A fase de exploração, para toda a área de concessão, tem duração prevista de 5 e 6 anos respectivamente. Os campos encontram-se em fase exploratória.

Programa de trabalho inicial

Como acordado nos contratos de concessão através de Ofertas Permanentes da ANP, a Origem Energia deverá executar as obrigações relativas ao Programa de Trabalho Inicial (“PTI”) integralmente durante a fase de reabilitação dos campos. A seguir está a composição das garantias estabelecidas para o PTI:

	Valor do Programa de Trabalho Inicial (Em milhares de reais)	Garantia do Programa de Trabalho Inicial (Em milhares de reais)
Garça Branca	700	210
Tiziu	700	210
Saira	2.100	630
Mosquito	700	210
Fazenda Gameleira	700	210
	4.900	1.470

Programa exploratório mínimo

Como acordado nos contratos de concessão através de Ofertas Permanentes da ANP, a Origem Energia deverá executar as obrigações relativas ao Programa exploratório mínimo (“PEM”) integralmente durante a fase de exploração dos campos. A seguir está a composição das garantias estabelecidas para o PEM:

	Valor do programa exploratório mínimo (Em milhares de reais)	Garantia do programa exploratório mínimo (Em milhares de reais)
Sergipe-Alagoas	18.416	5.525
Tucano	12.984	3.895
	31.400	9.420

Estrutura organizacional

Em 31 de março de 2023 a Origem Energia é controladora de 100% do capital social direto das seguintes sociedades: Origem Energia Alagoas S.A. (“Origem Alagoas”), denominada anteriormente como Petromais Global Exploração e Produção S.A., Origem Energia Pilar S.A. (“Origem Pilar”), Origem Energia Canoas S.A. (“Origem Canoas”), Alpha LNG Ltda (“Alpha”).

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)



Origem Alagoas (Polo Alagoas)

A Origem Alagoas, nova denominação da Petromais Global Exploração e Produção S.A. – Petromais, é uma sociedade anônima de capital fechado, cujos objetivos são a exploração, a produção, o processamento e a comercialização de petróleo e gás natural e a prestação de serviços de apoio à extração de petróleo e gás natural.

O Polo Alagoas compreende cinco concessões de produção (Anambé, Arapaçu, Furado, Paru e Pilar), todas localizadas na região leste do Estado de Alagoas. Com exceção de Paru, com um poço produtor de gás localizado em águas rasas, os demais estão em áreas terrestres.

Em 17 de junho de 2020, a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras informou ao mercado o início da etapa de divulgação de oportunidade referente à venda da totalidade de sua participação em um conjunto de cinco concessões de campos de terra (terrestres) e de águas rasas (**Polo Alagoas**) localizadas no Estado de Alagoas.

Em 29 de julho de 2020, a Petrobras informou o início da fase não vinculante referente à venda da totalidade de sua participação em um conjunto de concessões terrestres e de águas rasas (**Polo Alagoas**) no Estado de Alagoas.

Em 30 de junho de 2021, foi assinado contrato entre a Petromais e a Petrobras para a cessão da totalidade da participação da Petrobras em um conjunto de cinco concessões terrestres e de águas rasas, localizadas no Estado de Alagoas, denominado **Polo Alagoas**.

Em 5 de Julho de 2021, a Origem Alagoas celebrou Purchase and Sale Agreement para adquirir 100% das participações detidas pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) nos contratos de concessão dos campos de Anambé, Arapaçu, São Miguel de Campos, Furado, Paru, Pilar e Cidade de São Miguel dos Campos, os quais são conjuntamente denominados “Polo Alagoas” (“SPA Polo Alagoas”), no valor de US\$300.010 , sendo US\$60.000 (R\$ 300.132) pagos na assinatura do contrato em 2021, e o restante, US\$240.010 (R\$ 1.263.533), pagos no fechamento da transação em 2022, conforme Nota 3.1.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Adicionalmente, conforme estabelecido no *Purchase and Sale Agreement*, na data de fechamento da transação a Companhia adquiriu os estoques da Petrobras mantido no Polo Alagoas pelo valor de US\$ 6.746 (R\$ 35.625).

Em 4 de fevereiro de 2022, a Origem Alagoas concluiu aquisição do referido polo no valor total de R\$1.599.290. Nessa mesma data encerrou-se o processo de transição e a Origem Alagoas passou a operar integralmente o Polo Alagoas.

Origem Energia Pilar S.A. (Origem Pilar)

A Origem Pilar tem por objetivo as atividades de geração e comércio atacadista de energia elétrica.

Origem Energia Canoas S.A. (Origem Canoas)

A Origem Canoas tem por objetivo as atividades de geração e comércio atacadista de energia elétrica.

Alpha LNG Ltda (Alpha)

Alpha LNG Ltda (“Alpha”) tem por objetivo as atividades de (i) produção e processamento de gás natural; (ii) distribuição de combustíveis gasosos por redes urbanas; (iii) manutenção e reparação de máquinas e equipamentos para a prospecção e extração de petróleo; (iv) comércio atacadista de combustíveis de origem mineral em bruto, outras máquinas e equipamentos não especificados anteriormente, partes e peças; (v) aluguel de outras máquinas e equipamentos comerciais e industriais não especificados anteriormente, sem operador; (vi) transporte rodoviário de produtos perigosos; e (vii) carga e descarga.

2. Base para preparação e apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 21 – Demonstração Intermediária, e com a norma internacional IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, emitida pelo “International Accounting Standards Board - IASB” e estão sendo apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração do Formulário de Informações Intermediárias – ITR

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos saldos mensurados pelo valor justo, quando indicados.

As informações trimestrais individuais e consolidadas e respectivas notas explicativas não incluem todas as informações e divulgações requeridas para informações financeiras anuais. Portanto, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2022.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

As demonstrações dos valores adicionados estão sendo apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS.

As informações trimestrais individuais e consolidadas, incluindo as notas explicativas, são de responsabilidade da Administração da Companhia, cuja autorização para sua conclusão foi dada em **15 de maio de 2023**.

2.2. Base de consolidação

As informações trimestrais consolidadas compreendem as informações trimestrais da Companhia e de suas controladas. O controle é obtido quando a Companhia tem o poder de controlar as políticas financeiras e operacionais de uma entidade para auferir benefícios de suas atividades.

O Grupo entende que controla uma investida se, e apenas se, tiver:

- Poder em relação à investida (ou seja, direitos existentes que lhe garantem a atual capacidade de dirigir as atividades pertinentes da investida);
- Exposição ou direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida; e
- A capacidade de utilizar seu poder em relação à investida para afetar o valor de seus retornos.

Os resultados das controladas adquiridas durante o período estão incluídos nas demonstrações do resultado e do resultado abrangente consolidados, a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

Nas informações trimestrais individuais da Origem Energia o resultado do período das controladas diretas e indiretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

Quando necessário, as informações trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações financeiras consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Companhia	31/03/2023	31/12/2022
Petromais Exploração e Produção S.A.	-	100%
Origem Energia Pilar S.A.	100%	100%
Origem Energia Alagoas S.A.	100%	100%
Origem Energia Canoas S.A.	100%	100%
Alpha LNG Ltda	100%	-

As datas das informações trimestrais são coincidentes para todas as empresas que compõem as informações consolidadas, bem como as políticas contábeis adotadas em suas informações financeiras são uniformes.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

A Administração definiu a moeda corrente do Brasil, o real (R\$), como “moeda funcional”, para a Origem Energia e para cada uma de suas controladas, uma vez que esta é a moeda corrente no ambiente primário em que a Companhia está inserida assim como cada uma das controladas. O real é, também, a moeda de apresentação destas informações trimestrais.

As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação. Os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são reconvertidos à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data do balanço e os ganhos e perdas cambiais são registrados no resultado financeiro.

2.4 Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2022). Desta forma, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2022.

2.5. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações trimestrais individuais e consolidadas de acordo com as normas CPC e as normas IFRS, exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores informados de ativos, passivos, receitas, despesas e notas explicativas. 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 exercício em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes dentro do próximo período estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota 13 – Imobilizado, principalmente as informações que se referem a baixas, amortizações e valor recuperável dos ativos de óleo e gás.
- Nota 14 - Intangível, principalmente as informações que se referem a baixas, amortização e valor recuperável dos ativos de óleo e gás.
- Nota 15 – Provisão para abandono de instalações.
- Nota 29 - Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

2.6. Informações por segmento

A Administração da Companhia esclarece que a extração, exploração e produção de petróleo e gás natural é o seu único segmento operacional relevante atualmente, não havendo, por tanto, informação por segmento a ser apresentado.

2.7. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de três meses findo em 31 de março de 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia

3. **Combinação de negócios**

O método de contabilização da aquisição é utilizado para contabilizar todas as combinações de negócios, independentemente se instrumentos patrimoniais ou outros ativos são adquiridos. A contraprestação transferida para a aquisição compreende:

- valores justos dos ativos transferidos
- passivos assumidos para os antigos acionistas do negócio adquirido
- participações acionárias emitidas pelo grupo
- valor justo de ativos e passivos resultantes de um contrato de contraprestação contingente, e
- valor justo de qualquer participação societária pré-existente na controlada.

Os ativos identificáveis adquiridos e os passivos e passivos contingentes assumidos em uma combinação de negócios são mensurados inicialmente pelos valores justos na data da aquisição.

Os custos relacionados de aquisição são lançados como despesa conforme incorridos.

O excedente da soma da contraprestação transferida e do valor justo na data de aquisição de qualquer participação acionária anterior na entidade adquirida sobre o valor justo dos ativos líquidos identificáveis adquiridos é registrado como ágio.

Se esses valores forem menores que o valor justo dos ativos líquidos identificáveis do negócio adquirido, a diferença é reconhecida diretamente no resultado como ganho por compra vantajosa.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Quando a liquidação de qualquer parte da contraprestação em caixa é diferida, os valores a pagar no futuro são descontados ao seu valor presente na data da aquisição. A taxa de desconto utilizada é a taxa de empréstimo incremental da entidade, sendo a taxa pela qual um empréstimo similar poderia ser obtido de um financiador independente em termos e condições comparáveis.

A contraprestação contingente é classificada como passivo financeiro. Os valores classificados como passivo financeiro são remensurados ao valor justo posteriormente, com as variações no valor justo reconhecidas no resultado.

Se a combinação de negócios for realizada em etapas, o valor contábil na data de aquisição da participação previamente mantida pela adquirente na adquirida é remensurado pelo valor justo na data de aquisição. Quaisquer ganhos ou perdas decorrentes desta remensuração são reconhecidos no resultado.

3.1. Aquisições em 2022

Em 05 de julho de 2021, a Origem Alagoas celebrou Purchase and Sale Agreement para adquirir 100% das participações detidas pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) nos contratos de concessão SPA Polo Alagoas. Em 04 de fevereiro de 2022, a Origem Alagoas concluiu aquisição do referido polo (**Nota 1**), assumindo o controle de sua operação.

Em 19 de dezembro de 2022, foi concluído o laudo de avaliação dos ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos, com a respectiva alocação de preços, da combinação de negócios do Polo Alagoas. Conforme demonstrado abaixo todo valor da contraprestação foi alocado aos ativos identificáveis e passivos assumidos, não havendo ágio ou deságio como resultado da transação.

Detalhes da aquisição	<u>Polo Alagoas</u>
Pagamento do sinal (julho de 2021)	300.132
Pagamento do saldo (fevereiro de 2022)	1.299.158
Total da contraprestação transferida	1.599.290
Imobilizado (Nota 13)	1.370.759
Intangível (Nota 14)	227.868
Estoques	35.625
Provisão de abandono (Nota 21)	(34.962)
Total de ativos identificáveis líquidos adquiridos	1.599.290

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

4. Caixa e equivalentes de caixa

O quadro abaixo apresenta a composição do caixa e equivalentes de caixa nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Caixa e bancos	1.883	176	59.742	329
CDB	44.706	59.517	75.829	189.945
Fundos de investimento cambial	13.706	14.103	13.706	116.535
	60.295	73.796	149.277	306.809

As aplicações financeiras classificadas como caixa e equivalentes de caixa, possuem liquidez diária, sendo os seus valores de mercado similares aos valores registrados contabilmente, sem risco significativo de alteração de valor e podendo ser resgatadas a qualquer momento sem qualquer penalidade. As aplicações financeiras em CDB são remuneradas com base na variação do Certificado de Depósito Interbancário, portanto, já reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida do resultado do período. O saldo existente em fundo de investimento cambial é destinado para o uso nos compromissos da Companhia na realização da sua operação regular. O referido fundo tem como objetivo buscar rentabilidade próxima à variação de preço da moeda norte-americana. Os valores estão disponíveis para negociação, podendo ser resgatados a qualquer momento sem perda significativa de valor para a Companhia.

5. Contas a receber com terceiros

O quadro abaixo apresenta a composição do contas a receber (faturado e não faturado) nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Venda de óleo				
Petróleo Brasileiro S.A.	-	-	-	28.372
Dax Oil Refino S.A.	-	-	3.313	2.670
Venda de gás natural				
Petróleo Brasileiro S.A.	1.258	2.616	1.258	2.616
Companhia de Gás da Bahia – Bahiagas	328	362	94.987	34.079
Gás de Alagoas S/A Algas	-	-	63.585	58.320
Proquigel Química S.A.	-	-	4.885	-
Transportadora Associada de Gás S.A.	-	-	7.159	-
Venda de GLP				
Bahiana Distribuidora de Gás Ltda	-	-	6.240	5.736
Nacional Gás Butano Distribuidora Ltda	-	-	6.370	4.303
Outros	44	43	6.585	274
Contas a receber com terceiros	1.630	3.021	194.382	136.370

Em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022, não existem valores vencidos de contas a receber faturado.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

6. Dividendos e juros sobre o capital próprio a receber

O quadro abaixo apresenta a composição dos dividendos e juros sobre capital próprio a receber nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
<u>Dividendos</u>				
Origem Alagoas	46.115	46.115	-	-
Total de dividendos	46.115	46.115	-	-
<u>Juros sobre o capital próprio</u>				
Origem Alagoas	17.470	17.470	-	-
Total de juros sobre o capital próprio	17.470	17.470	-	-
	63.585	63.585	-	-

7. Derivativos

O quadro abaixo apresenta a composição dos créditos e obrigações de operações financeiras com instrumentos derivativos nas datas especificadas.

	31/03/2023	31/12/2022
<u>Ativos</u>		
Opções a exercer ⁽¹⁾	37.595	41.383
	37.595	41.383
<u>Passivos</u>		
Prêmio de opções a pagar ⁽¹⁾	57.139	53.906
Swap de CDBs ⁽²⁾	715	580
	57.854	54.486

⁽¹⁾ Os contratos de opções referem-se a operações com instrumentos derivativos com intuito de proteção do preço de petróleo, com registro do direito de exercício da opção de preço no ativo, e da obrigação dos prêmios a pagar, financiados pela contraparte ao longo do ano de 2023, conforme também divulgado na **Nota 29**.

⁽²⁾ Os contratos de swap referiam-se ao swap a pagar sobre o diferencial de parte de aplicações financeiras com rendimentos vinculados a taxa de CDI e variação cambial do dólar, conforme também divulgado na **Nota 29**.

8. Estoques

Os estoques são compostos por materiais e outros bens mantidos para uso na produção, e são avaliados a custo, sujeitos a ajuste do valor realizável líquido, apenas quando o custo dos produtos acabados exceder seu preço de venda.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Materiais para manutenção da UPGN (Unidade de processamento de Gás Natural)	2.631	910	91.654	72.542
Produtos acabados (*)	73	10	7.594	6.155
	2.704	920	99.248	78.697

(*) Composto principalmente pelo estoque de óleo produzido no Polo Alagoas.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

9. Tributos a recuperar

O quadro abaixo apresenta a composição dos tributos a recuperar nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Imposto de renda e contribuição social sobre lucro líquido	2.518	2.500	18.959	42.261
Imposto de renda retido na fonte	1.231	855	3.818	24.467
Imposto de renda s/juros sobre capital próprio	3.083	3.083	3.083	3.083
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	6.832	6.438	25.860	69.811
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços	1.091	582	33.580	17.716
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	2.540	1.404	12.894	14.041
Contribuição de intervenção do domínio econômico	7	6	13	6
Outros tributos a recuperar	3.638	1.992	46.487	31.763
	10.470	8.430	72.347	101.574

O valor a recuperar de Imposto de renda e contribuição social sobre lucro líquido se referem principalmente as antecipações recolhidas com base na estimativa da receita bruta em 2022 e saldo negativo 2021. Uma vez que a empresa está em situação de prejuízo fiscal esses créditos são atualizados pela taxa básica de juros (SELIC). Nesta mesma situação avaliam-se os valores de imposto de renda retidos na fonte, essencialmente recolhidos pelas receitas de aplicações financeiras e IRRF sobre JCP recebidos pela OGEN em 2022.

10. Adiantamentos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Adiantamento para fornecedores	3.507	3.700	26.503	21.077
Adiantamento de férias	33	19	100	70
	3.540	3.719	26.603	21.147
Total ativo circulante	1.840	1.641	10.089	10.872
Total ativo não circulante	1.700	2.078	16.514	10.275

O saldo de adiantamentos para fornecedores em 2023, é majoritariamente decorrente dos projetos de revitalização e intervenções realizadas no Polo Alagoas.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

11. Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

a) Composição do ativo diferido de imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Provisões encargos trabalhistas	6.902	6.902	6.902	6.902
Provisão de prêmios	14.419	16.892	19.885	31.228
Provisão de fornecedores	383	827	16.512	12.221
Taxas regulatórias	-	-	379	-
Provisão de abandono	1.709	1.375	8.066	6.343
IFRS 16	3.214	2.194	7.839	7.238
Ajuste a valor justo de hedge	-	-	19.545	12.524
Prejuízo fiscal	111.472	111.440	111.472	111.440
Base de cálculo	138.099	139.630	190.600	187.896
Imposto de renda (IRPJ) diferido ativo	34.525	34.908	47.650	46.974
Contribuição social (CSLL) diferida ativa	12.429	12.566	17.154	16.910
	46.954	47.474	64.804	63.884

O ativo diferido de imposto de renda e contribuição social foi calculado sobre diferenças temporárias relacionadas principalmente as provisões de fornecedores e prêmios a funcionários, e serão compensadas quando da realização das referidas diferenças previstas pela Companhia para os exercícios de 2023 a 2026.

b) Composição do passivo diferido de imposto de renda e contribuição social

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Depreciação fiscal acelerada – Lei 13.586/2017	-	-	101.913	82.541
Base de cálculo	-	-	101.913	82.541
Imposto de renda (IRPJ) diferido passivo	-	-	25.478	20.635
Contribuição social (CSLL) diferido passivo	-	-	9.172	7.429
	-	-	34.650	28.064

Quanto ao passivo diferido de imposto de renda e contribuição social, o fator mais relevante é a opção da controlada Origem Alagoas para o ano de 2023 pela depreciação fiscal acelerada prevista na Lei 13.586/2017, a realização desta diferença dar-se-á na forma da Lei observando o mesmo limite do valor contábil do ativo e a reconciliação da depreciação fiscal e contábil.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

c) Reconciliação da alíquota efetiva do Imposto de renda de contribuição social

	Controladora	Consolidado
	31/03/2023	31/03/2023
Lucro antes do IRPJ/CSLL	24.896	34.628
Alíquota nominal	34%	34%
Crédito (despesa) de IRPJ/CSLL às alíquotas nominais	(8.465)	(11.773)
<u>Adições (exclusões) permanentes:</u>		
Prejuízo fiscal não reconhecido ⁽¹⁾	(8.647)	(8.831)
Equivalência patrimonial	16.840	-
Despesas não dedutíveis	(249)	(249)
SUDENE ⁽²⁾	-	10.327
Incentivos fiscais a lei do esporte, Rouanet e PAT	-	268
Outros efeitos	-	6
Crédito (despesa) de IRPJ/CSLL	(521)	(10.252)
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(4.586)
Imposto de renda e contribuições social diferidos	(521)	(5.667)

⁽¹⁾ Prejuízo fiscal parcial de 2023 ainda não reconhecido devido a não conclusão da apuração anual do IRPJ/CSLL;

⁽²⁾ A controlada Origem Alagoas. obteve o deferimento dos laudos constitutivos SUDENE nº 0301/2022 e 0004/2023 para as operações de venda de petróleo, gás natural processado e seus subprodutos, alcançando uma economia fiscal de R\$ 50,1 milhões. A economia se compõe de: (i) R\$ 41,1 milhões referente a redução de 75% do IRPJ sobre as vendas de gás natural, já aplicável em 2022 por ser uma transferência de benefício da antiga proprietária da unidade de processamento de gás natural ("UPGN"); e (ii) R\$ 9,0 milhões referente a parcela de 30% do IRPJ para fins de reinvestimento, este aplicável sobre o imposto devido por ambas as atividades, venda de petróleo, gás natural processado e seus subprodutos.

Esclarece que o comparativo de reconciliação de alíquota efetiva com o período de 31 de março de 2022 não restou demonstrado porque as empresas, apesar de estarem no regime de lucro real para o exercício de 2022, apuravam as antecipações mensais através do método de estimativa da receita bruta.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

12 Investimentos

12.1. Composição dos saldos de investimentos

O quadro abaixo apresenta os percentuais de participação e saldo dos investimentos.

	Participação (%)		Investimento	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Origem Alagoas	100%	100%	1.313.591	1.263.522
Origem Pilar	100%	100%	350	732
Alpha	100%	100%	2.073	2.230
Mais-valia – Concessões				
Garça Branca	100%	100%	4.204	4.286
Saíra	100%	100%	4.819	4.913
Mosquito	100%	100%	1.518	1.548
Tiziu	100%	100%	1.288	1.313
Fazenda Gameleira	100%	100%	622	634
			1.328.465	1.279.178
Origem Canoas ⁽¹⁾	100%	100%	(11)	(10)
			(11)	(10)

⁽¹⁾ Investida com passivo a descoberto, registrado no passivo não circulante provisão para perda em investimentos

12.2. Composição patrimonial das investidas

	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha
31/03/2023				
Ativo circulante	497.974	236	-	248
Ativo não circulante	2.031.374	6.902	-	4.564
Ativo	2.529.348	7.138	-	4.812
Passivo circulante	522.972	1.598	7	252
Passivo não circulante	692.785	5.190	4	2.487
Patrimônio líquido	1.313.591	350	(11)	2.073
Total do passivo e patrimônio líquido	2.529.348	7.138	-	4.812
Lucro líquido (prejuízo) do período	50.069	(382)	(1)	(157)

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

12.3. Movimentação dos saldos de investimentos

O quadro abaixo apresenta a movimentação do saldo dos investimentos.

	Amortização Equivalência			31/03/2023
	31/12/2022	de mais valia	patrimonial	
Controladas				
Origem Alagoas	1.263.522	-	50.069	1.313.591
Origem Pilar	732	-	(382)	350
Alpha	2.230	-	(157)	2.073
Mais-valia – Concessões				
Garça Branca	4.286	(82)	-	4.204
Saíra	4.913	(94)	-	4.819
Mosquito	1.548	(30)	-	1.518
Tiziu	1.313	(25)	-	1.288
Fazenda Gameleira	634	(12)	-	622
	1.279.178	(243)	44.991	1.328.465
Provisão para perda em investimentos				
Origem Canoas	(10)	-	(1)	(11)
	(10)	-	(1)	(11)
Total	1.279.168	(243)	44.990	1.328.454

13. Imobilizado

a) Composição de saldo

	Controladora			Saldo em 31/03/2023
	Saldo em 31/12/2022	Custo	Depreciação	
Em Operação				
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	29.856	35.384	(2.558)	32.826
Instalações	9.500	9.558	(63)	9.495
Máquinas e equipamentos	1.110	1.196	(114)	1.082
Móveis e utensílios	1.065	1.200	(204)	996
Equipamentos de informática	3.054	3.525	(523)	3.002
Benfeitoria em bens de terceiros	2.078	2.455	(538)	1.917
Em Andamento				
Imobilizado em andamento	19.323	18.271	-	18.271
Materiais a aplicar	4.760	2.055	-	2.055
Total	70.746	73.644	(4.000)	69.644

⁽¹⁾ O valor de custo inclui a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 5.886.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora			Saldo em 31/12/2022
	Saldo em 31/12/2021	Custo	Depreciação	
Em Operação				
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	8.171	31.911	(2.055)	29.856
Instalações	-	9.538	(38)	9.500
Máquinas e equipamentos	179	1.194	(84)	1.110
Móveis e utensílios	671	1.200	(135)	1.065
Equipamentos de informática	750	3.417	(363)	3.054
Benfeitoria em bens de terceiros	-	2.455	(377)	2.078
Em Andamento				
Imobilizado em andamento	1.941	19.323	-	19.323
Materiais a aplicar	-	4.760	-	4.760
Obras - Mena Barreto	1.994	-	-	-
Total	13.706	73.798	(3.052)	70.746

⁽²⁾ O valor de custo inclui a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 5.886.

	Consolidado			Saldo em 31/03/2023
	Saldo em 31/12/2022	Custo	Depreciação	
Em Operação				
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	29.856	35.384	(2.558)	32.826
Polo Alagoas ⁽²⁾	1.449.600	1.556.903	(41.799)	1.515.104
Instalações	9.643	9.710	(76)	9.634
Máquinas e equipamentos	2.717	2.978	(385)	2.593
Móveis e utensílios	1.137	1.348	(226)	1.122
Veículos	171	210	(50)	160
Ferramentas	2.427	2.688	(343)	2.345
Equipamentos de informática	5.798	6.769	(1.167)	5.602
Benfeitoria em bens de terceiros	2.078	2.455	(538)	1.917
Em Andamento				
Imobilizado em andamento	115.977	123.782	-	123.782
Materiais a aplicar	68.206	96.094	-	96.094
UTE Pilar	5.209	6.861	-	6.861
Total	1.692.819	1.845.182	(47.142)	1.798.040

⁽¹⁾ O valor de custo inclui a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 5.886;

⁽²⁾ O valor de custo inclui a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 34.962.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Consolidado			Saldo em 31/12/2022
	Saldo em 31/12/2021	Custo	Depreciação	
Em Operação				
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	8.171	31.911	(2.055)	29.856
Polo Alagoas ⁽²⁾	-	1.483.466	(33.866)	1.449.600
Instalações	4	9.691	(48)	9.643
Máquinas e equipamentos	201	2.975	(258)	2.717
Móveis e utensílios	701	1.291	(154)	1.137
Veículos	-	210	(39)	171
Ferramentas	-	2.688	(261)	2.427
Equipamentos de informática	991	6.661	(863)	5.798
Benfeitoria em bens de terceiros	-	2.455	(377)	2.078
Em Andamento				
Imobilizado em andamento	1.941	115.977	-	115.977
Materiais a aplicar	-	68.206	-	68.206
Obras - Mena Barreto	1.994	-	-	-
UTE Pilar ⁽³⁾	15.915	5.209	-	5.209
Total	29.918	1.730.740	(37.921)	1.692.819

⁽³⁾ O valor de custo inclui a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 5.886, além das demais adições para revitalização/intervenção nos poços;

⁽⁴⁾ O valor de custo inclui a aquisição do Polo Alagoas, no valor de R\$ 1.370.759, já inclusa neste valor a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 34.962, conforme PPA (Nota 3.1), além das demais adições para revitalização/intervenção nos poços;

⁽⁵⁾ O valor do custo foi reduzido pela baixa do adiantamento para aquisição de turbina a gás de geração de energia com Mitsubishi Power Aero LLC, no valor de R\$ 15.167, para outras despesas operacionais, pela controlada Origem Pilar.

b) Movimentação do saldo

	Controladora					Saldo em 31/03/2023
	Saldo em 31/12/2022	Adições	Depreciação	Transferência	Baixas	
Em Operação						
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	29.856	2.034	(503)	1.439	-	32.826
Instalações	9.500	20	(25)	-	-	9.495
Máquinas e equipamentos	1.110	2	(30)	-	-	1.082
Móveis e utensílios	1.065	-	(69)	-	-	996
Equipamentos de informática	3.054	108	(160)	-	-	3.002
Benfeitoria em bens de terceiros	2.078	-	(161)	-	-	1.917
Em Andamento						
Imobilizado em andamento ⁽²⁾	19.323	1.996	-	(1.439)	(1.609)	18.271
Materiais a aplicar	4.760	1.235	-	-	(3.940)	2.055
Total	70.746	5.395	(948)	-	(5.549)	69.644

⁽¹⁾ As adições referem-se principalmente a serviços operacionais e sísmica.

⁽²⁾ As adições referem-se, principalmente, as reformas do escritório da sede e materiais para aplicação nos Polos.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora				
	Saldo em 31/12/2021	Adições	Depreciação	Transferências	Saldo em 31/12/2022
Em Operação					
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	8.171	23.558	(1.873)	-	29.856
Instalações ⁽²⁾	-	9.538	(38)	-	9.500
Máquinas e equipamentos	179	1.011	(80)	-	1.110
Móveis e utensílios	671	523	(129)	-	1.065
Veículos	-	-	-	-	-
Ferramentas	-	-	-	-	-
Equipamentos de informática	750	2.654	(350)	-	3.054
Benfeitoria em bens de terceiros	-	-	(377)	2.455	2.078
Em Andamento					
Imobilizado em andamento ⁽³⁾	1.941	17.382	-	-	19.323
Materiais a aplicar	-	4.760	-	-	4.760
Obras - Mena Barreto	1.994	461	-	(2.455)	-
UTE Pilar	-	-	-	-	-
Total	13.706	59.887	(2.847)	-	70.746

(1) As adições referem-se principalmente a serviços operacionais e sísmica.

(2) As adições referem-se à aquisição de gasoduto em leilão.

(3) As adições referem-se, principalmente, as reformas do escritório da sede e materiais para aplicação nos Polos.

	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2022	Adições	Depreciação	Transferência	Baixa	Saldo em 31/03/2023
Em Operação						
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	29.856	2.034	(503)	1.439	-	32.826
Polo Alagoas ⁽²⁾	1.449.600	73.437	(7.933)	-	-	1.515.104
Instalações ⁽³⁾	9.643	20	(28)	-	-	9.635
Máquinas e equipamentos	2.717	3	(127)	-	-	2.593
Móveis e utensílios	1.137	57	(72)	-	-	1.122
Veículos	171	-	(11)	-	-	160
Ferramentas	2.427	-	(82)	-	-	2.345
Equipamentos de informática	5.798	108	(305)	-	-	5.601
Benfeitoria em bens de terceiros	2.078	-	(161)	-	-	1.917
Em Andamento						
Imobilizado em andamento ⁽³⁾	115.977	10.854	-	(1.439)	(1.609)	123.783
Materiais a aplicar ⁽³⁾	68.206	31.828	-	-	(3.940)	96.094
UTE Pilar	5.209	1.651	-	-	-	6.860
Total	1.692.819	119.992	(9.222)	-	(5.549)	1.798.040

(1) As adições referem-se principalmente a serviços operacionais e sísmica.

(2) As adições referem-se principalmente a aquisição do Polo Alagoas, incluindo neste valor a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 34.962, e adições para revitalização/intervenção nos poços

(3) As adições referem-se principalmente as aquisições para sistema de compressores e materiais para aplicação nos Polos.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Consolidado					Saldo em 31/12/2022
	Saldo em 31/12/2021	Adições	Depreciação	Transferência	Baixas ⁽⁵⁾	
Em Operação						
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	8.171	23.558	(1.873)	-	-	29.856
Polo Alagoas ⁽²⁾	-	1.483.466	(33.866)	-	-	1.449.600
Instalações ⁽³⁾	4	9.685	(46)	-	-	9.643
Máquinas e equipamentos	201	2.763	(247)	-	-	2.717
Móveis e utensílios	701	574	(138)	-	-	1.137
Veículos	-	210	(39)	-	-	171
Ferramentas	-	2.688	(261)	-	-	2.427
Equipamentos de informática	991	5.612	(805)	-	-	5.798
Benfeitoria em bens de terceiros	-	-	(377)	2.455	-	2.078
Em Andamento						
Imobilizado em andamento ⁽⁴⁾	1.941	114.036	-	-	-	115.977
Materiais a aplicar ⁽⁴⁾	-	68.206	-	-	-	68.206
Obras - Mena Barreto	1.994	461	-	(2.455)	-	-
UTE Pilar ⁽⁴⁾	15.915	4.461	-	-	(15.167)	5.209
Total	29.918	1.715.720	(37.652)	-	(15.167)	1.692.819

⁽¹⁾ As adições referem-se principalmente a serviços operacionais e sísmica.

⁽²⁾ As adições referem-se principalmente a aquisição do Polo Alagoas, conforme PPA (**Nota 3**), incluindo neste valor a contrapartida ativa da provisão de abandono, no valor de R\$ 34.962, e adições para revitalização/intervenção nos poços

⁽³⁾ As adições referem-se principalmente à aquisição de gasoduto em leilão.

⁽⁴⁾ As adições referem-se principalmente as reformas do escritório da sede, aquisições para sistema de compressores e materiais para aplicação nos Polos.

⁽⁵⁾ A baixa do adiantamento para aquisição de turbina a gás de geração de energia com Mitsubishi Power Aero LLC, no valor de R\$ 15.167, para outras despesas operacionais, pela controlada Origem Pilar.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

14. Intangível

a) Composição de saldo

	Controladora				Consolidado			
	Saldo em 31/12/2022	Custo	Amortização	Saldo em 31/03/2023	Saldo em 31/12/2022	Custo	Amortização	Saldo em 31/03/2023
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	14.108	15.896	(2.034)	13.862	14.108	15.896	(2.034)	13.862
Polo Alagoas ⁽²⁾	-	-	-	-	222.328	227.868	(6.737)	221.131
Garça Branca ⁽³⁾	823	823	-	823	5.107	5.735	(710)	5.025
Campo Saira ⁽⁴⁾	1.207	1.207	-	1.207	7.327	8.046	(813)	7.233
Campo Mosquito ⁽⁴⁾	301	301	-	301	2.150	2.376	(256)	2.120
Campo Fazenda Gameleira ⁽⁴⁾	169	169	-	169	972	1.066	(106)	960
Campo Tiziu ⁽⁴⁾	107	107	-	107	1.527	1.719	(217)	1.502
Software	6.230	7.969	(830)	7.139	8.796	10.904	(950)	9.954
Bônus de assinatura	2.310	2.310	-	2.310	2.310	2.310	-	2.310
Total	25.255	28.782	(2.864)	25.918	264.625	275.920	(11.823)	264.097

- (1) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção do Polo e o volume de reservas provadas desenvolvidas.
- (2) O intangível do Polo Alagoas inclui o direito de exploração, através da combinação de negócios descrita na Nota 3, no valor de R\$ 227.868.
- (3) O campo de Garça Branca foi adquirido pela Companhia na 4ª Rodada de Acumulações Marginais da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") no exercício de 2017.
- (4) Os campos Saira, Mosquito, Tiziu, e Fazenda Gameleira, foram adquiridos pela Companhia em consórcio com a Origem Alagoas no 1º ciclo de Oferta Permanente da ANP. Essas aquisições foram efetivadas e concluídas durante o exercício de 2020.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora			Consolidado				
	Saldo em 31/12/2021	Custo	Amortização	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 31/12/2021	Custo	Amortização	Saldo em 31/12/2022
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	15.407	15.896	(1.788)	14.108	15.407	15.896	(1.788)	14.108
Polo Alagoas ⁽²⁾	-	-	-	-	-	227.868	(5.540)	222.328
Garça Branca ⁽³⁾	-	823	-	823	5.434	5.735	(628)	5.107
Campo Saíra ⁽⁴⁾	1.207	1.207	-	1.207	7.702	8.046	(719)	7.327
Campo Mosquito ⁽⁴⁾	301	301	-	301	2.268	2.376	(226)	2.150
Campo Fazenda Gameleira ⁽⁴⁾	169	169	-	169	1.021	1.066	(94)	972
Campo Tiziu ⁽⁴⁾	107	107	-	107	1.628	1.719	(192)	1.527
Software	1.589	6.878	(648)	6.230	2.260	9.541	(745)	8.796
Bônus de assinatura ⁽⁵⁾	-	2.310	-	2.310	-	2.310	-	2.310
Total	18.780	27.691	(2.436)	25.255	35.720	274.557	(9.932)	264.625

- (1) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção do Polo e o volume de reservas provadas desenvolvidas.
- (2) O intangível do Polo Alagoas inclui o direito de exploração, através da combinação de negócios descrita na Nota 3, no valor de R\$ 227.868.
- (3) O campo de Garça Branca foi adquirido pela Companhia na 4ª Rodada de Acumulações Marginais da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") no exercício de 2017.
- (4) Os campos Saíra, Mosquito, Tiziu, e Fazenda Gameleira, foram adquiridos pela Companhia em consórcio com a Origem Alagoas no 1º ciclo de Oferta Permanente da ANP. Essas aquisições foram efetivadas e concluídas durante o exercício de 2020.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

b) Movimentação de saldo

	Controladora			Consolidado			Saldo em 31/03/2023	
	Saldo em 31/12/2022	Adições	Amortização	Saldo em 31/12/2022	Adições	Amortização		
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	14.108	-	(246)	13.862	14.108	-	(246)	13.862
Polo Alagoas ⁽²⁾	-	-	-	-	222.328	-	(1.197)	221.131
Garça Branca ⁽³⁾	823	-	-	823	5.107	-	(82)	5.025
Campo Saira ⁽⁴⁾	1.207	-	-	1.207	7.327	-	(94)	7.233
Campo Mosquito ⁽⁴⁾	301	-	-	301	2.150	-	(30)	2.120
Campo Fazenda Gameleira ⁽⁴⁾	169	-	-	169	972	-	(12)	960
Campo Tiziu ⁽⁴⁾	107	-	-	107	1.527	-	(25)	1.502
Software	6.230	1.092	(183)	7.139	8.796	1.364	(206)	9.954
Bônus de assinatura	2.310	-	-	2.310	2.310	-	-	2.310
Total	25.255	1.092	(429)	25.918	264.625	1.364	(1.892)	264.097

- (1) O Polo Tucano Sul, campo adquirido pela Companhia no ano de 2020, e o Polo Alagoas, campo adquirido no ano de 2022, encontram-se em produção, os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos com desenvolvimento são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção total do Polo e o volume de reservas provadas desenvolvidas (P1).
- (2) O intangível do Polo Alagoas inclui o direito de exploração, através da combinação de negócios descrita na Nota 3, no valor de R\$ 227.868, amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção total do Polo e o volume de reservas provadas desenvolvidas (P1).
- (3) O campo de Garça Branca foi adquirido pela Companhia na 4ª Rodada de Acumulações Marginais da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) no exercício de 2017.
- (4) Valor pago pela aquisição dos campos Saira, Mosquito, Tiziu, e Fazenda Gameleira, foram adquiridos pela Companhia em consórcio com a Origem Alagoas no 1º ciclo de Oferta Permanente da ANP. Essas aquisições foram efetivadas e concluídas durante o exercício de 2020. Como estão em fase de reabilitação, a amortização da mais valia alocada considera o prazo de vencimento de cada concessão.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora			Consolidado			Saldo em 31/12/2022	
	Saldo em 31/12/2021	Adições	Amortização	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 31/12/2021	Adições		Amortização
Polo Tucano Sul ⁽¹⁾	15.407	489	(1.788)	14.108	15.407	489	(1.788)	14.108
Polo Alagoas ⁽²⁾	-	-	-	-	-	227.868	(5.540)	222.328
Garça Branca ⁽³⁾	-	823	-	823	5.434	-	(328)	5.107
Campo Saira ⁽⁴⁾	1.207	-	-	1.207	7.702	-	(375)	7.327
Campo Mosquito ⁽⁴⁾	301	-	-	301	2.268	-	(118)	2.150
Campo Fazenda Gameleira ⁽⁴⁾	169	-	-	169	1.021	-	(49)	972
Campo Tiziu ⁽⁴⁾	107	-	-	107	1.628	-	(100)	1.527
Software	1.589	5.285	(644)	6.230	2.260	7.259	(723)	8.796
Bônus de assinatura ⁽⁵⁾	-	2.310	-	2.310	-	2.310	-	2.310
Total	18.780	8.907	(2.432)	25.255	35.720	237.926	(9.021)	264.625

- (1) O Polo Tucano Sul, campo adquirido pela Companhia no ano de 2020, e o Polo Alagoas, campo adquirido no ano de 2022, encontram-se em produção, os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos com desenvolvimento são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção total do Polo e o volume de reservas provadas desenvolvidas (P1).
- (2) O intangível do Polo Alagoas inclui o direito de exploração, através da combinação de negócios descrita na Nota 3, no valor de R\$ 227.868, amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção total do Polo e o volume de reservas provadas desenvolvidas (P1).
- (3) O campo de Garça Branca foi adquirido pela Companhia na 4ª Rodada de Acumulações Marginais da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") no exercício de 2017.
- (4) Valor pago pela aquisição dos campos Saira, Mosquito, Tiziu, e Fazenda Gameleira, foram adquiridos pela Companhia em consórcio com a Origem Alagoas no 1º ciclo de Oferta Permanente da ANP. Essas aquisições foram efetivadas e concluídas durante o exercício de 2020. Como estão em fase de reabilitação, a amortização da mais valia alocada considera o prazo de vencimento de cada concessão.
- (5) Aquisição da concessão de 18 blocos no Terceiro Ciclo da Oferta Permanente de Áreas (Nota 1).

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

15. Arrendamentos

a) Composição da natureza dos saldos dos ativos de direito de uso

Ativo de direito de uso	Controladora			Saldo em 31/03/2023
	Saldo em 31/12/2022	Custo	Amortização	
Equipamentos	949	1.661	(890)	771
Sondas de intervenção	7.399	8.426	(1.644)	6.782
Administrativo	6.207	7.122	(1.227)	5.895
Total	14.555	17.209	(3.761)	13.448

Ativo de direito de uso	Consolidado			Saldo em 31/03/2023
	Saldo em 31/12/2022	Custo	Amortização	
Embarcações de apoio	14.772	19.285	(5.744)	13.541
Equipamentos	573	2.221	(2.189)	32
Sondas de intervenção	49.998	60.174	(13.988)	46.186
Administrativo	10.913	14.155	(4.414)	9.741
Total	76.256	95.835	(26.335)	69.500

Embarcações de apoio refere-se ao contrato de aluguel de embarcação de apoio às operações de mergulho e monitoramento ambiental no poço de Paru, localizado em águas rasas, com prazo de 47 meses, mensurado ao valor presente dos fluxos de pagamentos mínimos contratuais (taxa de prontidão).

Equipamentos referem-se aos contratos de aluguel de compressores, para compressão de gás natural, e geradores, com prazo de 24 a 28 meses, mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos fixos contratuais.

Sondas de intervenção referem-se aos contratos de aluguel de sondas de produção terrestre, utilizadas nas intervenções dos poços dos Polos Tucano Sul e Alagoas, com prazo de 41 a 46 meses, mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos mínimos contratuais (taxa em stand-by).

Administrativo referem-se aos contratos de aluguel dos imóveis da sede e escritórios com prazo de 72 e 60 meses respectivamente, mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos fixos contratuais.

Todos os contratos foram reconhecidos no exercício de 2022, descontados a taxa média de 12,92%, para mensuração dos respectivos saldos iniciais dos ativos de direitos de uso e passivos de arrendamento.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

b) Movimentação dos saldos dos ativos de direito de uso e passivo de arrendamento

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2022	14.555	(15.986)	76.256	(80.792)
Atualização monetária	-	(478)	-	(2.402)
Pagamentos efetuados	-	1.386	-	8.312
Depreciação	(1.107)	-	(6.756)	-
Saldo em 31 de março de 2023	13.448	(15.078)	69.500	(74.882)
Circulante	-	4.343	-	26.398
Não circulante	13.448	10.735	69.500	48.484

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo (*)	Ativo	Passivo (*)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	144	(174)	144	(174)
Constituições	17.034	(17.034)	95.659	(95.659)
Atualização monetária	-	(1.187)	-	(7.923)
Pagamentos efetuados	-	2.409	-	22.964
Depreciação	(2.623)	-	(19.547)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	14.555	(15.986)	76.256	(80.792)
Circulante	-	(4.138)	-	(25.519)
Não circulante	14.555	(11.848)	76.256	(55.273)

c) Maturidade dos contratos

Vencimento das parcelas	Controladora	PIS/COFINS	Consolidado	PIS/COFINS
		Potencial		Potencial
2023	4.478	414	25.652	2.373
2024	5.286	489	30.510	2.822
2025	4.996	462	28.813	2.665
2026	1.781	165	1.781	165
2027	1.646	152	1.646	152
2028	599	56	599	56
Valores não descontados	18.786	1.738	89.001	8.233
Juros embutidos	(3.708)		(14.119)	
Saldo de passivo de arrendamento	15.078		74.882	

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

16. Fornecedores

O quadro abaixo apresenta a composição do contas a pagar nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Operações, manutenções e serviços	1.071	1.738	27.714	48.362
Compra de gás seco	19.468	19.040	92.786	19.040
Aquisição de imobilizado	264	934	39.624	40.409
Custo de transporte de óleo	-	-	17.437	4.555
Consultorias	1.750	1.974	4.179	1.974
Gerais e administrativas	2.008	1.183	13.852	3.931
Outros	1.976	2.901	9.957	9.608
	26.537	27.770	185.508	127.879

17. Obrigações trabalhistas

O quadro abaixo apresenta a composição das obrigações trabalhistas nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Salários a pagar	853	556	1.098	565
Provisão de prêmios a pagar	3.928	8.655	9.393	22.990
Provisão de férias e 13º salário	2.050	1.412	10.110	6.938
Provisão de encargos a recolher	10.015	8.278	16.730	13.602
	16.846	18.901	37.331	44.095

18. Obrigações fiscais

O quadro abaixo apresenta a composição dos tributos a pagar nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
IRPJ e CSLL	16	16	5.489	64.716
	16	16	5.489	64.716
IRRF	3.489	626	5.987	5.395
PIS/COFINS	507	1.006	4.026	3.776
ICMS	1.717	833	20.732	14.356
Royalties	97	146	4.360	5.380
Outros tributos	40	26	600	48
	5.850	2.637	35.705	28.955
	5.866	2.653	41.194	93.671

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

19. Dividendos a pagar

O quadro abaixo apresenta a composição dos dividendos a pagar nas datas especificadas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Dividendo mínimo obrigatório de 2020	365	365	365	365
Dividendo mínimo obrigatório de 2022	47.346	47.346	47.346	47.346
	47.711	47.711	47.711	47.711

20. Debêntures

Composição	Consolidado					
	31/03/2023					
	Principal	Custo e prêmio a amortizar	Juros	Varição cambial	Diferencial de swap	Total
1ª emissão	655.892	(8.916)	3.464	34.307	-	684.747
Swap cambial – 1ª série	-	-	-	-	28.579	28.579
Total	655.892	(8.916)	3.464	34.307	28.579	713.326
Passivo circulante	120.822	(1.613)	3.464	6.320	5.264	134.257
Passivo não circulante	535.070	(7.303)	-	27.987	23.315	579.069

Movimentação	Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022
Saldo inicial	765.406	-
Principal captado na emissão	-	690.413
Prêmio na emissão	-	6.410
Custos da captação	(878)	(16.180)
Juros apropriados	19.698	56.256
Amortização de principal	(34.521)	-
Amortização de variação monetária	(2.218)	-
Amortização de prêmio	(267)	(801)
Amortização de custos	699	2.101
Diferencial de swap apropriado	(13.397)	19.157
Varição monetária apropriada	(6.455)	42.980
Juros liquidados	(19.689)	(52.801)
Diferencial de swap liquidado	4.948	17.871
Saldo final	713.326	765.406
Passivo circulante	134.257	127.035
Passivo não circulante	579.069	638.371

Em 6 de abril de 2022, a Origem Alagoas realizou sua primeira emissão de debêntures, composta por 690.413 debêntures, no valor de R\$ 690.413, em duas séries, não conversíveis em ações, com vencimento em 15 de março de 2028, com prestação de garantia por meio de alienação fiduciária de ações da Origem Alagoas, máquinas, equipamentos e ativos em estoque, e alienação fiduciária e penhor de outros direitos e concessões da Origem Alagoas.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

A 1ª série, no valor de R\$ 345.207, não será atualizada monetariamente, e terá juros remuneratórios de 100% do CDI acrescidos de taxa fixa de 2,57% ao ano, com pagamento da remuneração trimestral, a partir de 15 de junho de 2022, e amortizações trimestrais em 21 parcelas a partir do primeiro trimestre de 2023 até seu vencimento no primeiro trimestre de 2028. A 2ª série, no valor de R\$ 345.206, será atualizada monetariamente pela variação da taxa de câmbio do dólar norte-americano, e terá juros remuneratórios de taxa fixa de 6,59% ao ano, com pagamento da remuneração trimestral, a partir de 15 de junho de 2022, e amortizações trimestrais em 21 parcelas a partir do primeiro trimestre de 2023 até seu vencimento no primeiro trimestre de 2028 (**Nota 29.3**).

Em conjunto e de forma associada a primeira emissão de debêntures, a Origem Alagoas celebrou contrato de swap, com finalidade de previsibilidade cambial das obrigações assumidas pela 1ª série, com posição ativa de 100% do CDI acrescidos de taxa fixa de 2,57% ao ano, e posição passiva de variação cambial do dólar acrescidos de taxa fixa de 6,59% ao ano.

O custo total incorrido no processo de emissão de debêntures foi de R\$ 16.141, e o prêmio na emissão foi de R\$ 6.410.

As debêntures emitidas possuem cláusula de vencimento antecipado (“*covenants*”) de natureza não-financeira e de natureza financeira. Os *covenants* financeiros incluem manutenção de determinados índices financeiros de performance, referente ao cálculo da Dívida Líquida/EBITDA e do ICSD (índice de cobertura do serviço da dívida), calculados com base nas demonstrações financeiras e informações trimestrais, auditadas e revisadas, respectivamente, a partir do 1º trimestre de 2023.

Todas as obrigações contratualmente assumidas pela Companhia foram atendidas no período, incluindo seus índices financeiros, mantidos dentro dos limites acordados, de acordo com as apurações realizadas.

21. Provisão de abandono

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Saldo inicial	7.505	6.646	46.585	6.646
Constituição – Polo Alagoas	-	-	-	34.962
Atualização monetária	231	859	1.437	4.977
Saldo final	7.736	7.505	48.022	46.585

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

O valor de provisão de abandono reflete a estimativa em valor presente, descontados à taxa de 12,92% ao ano, dos custos previstos para futuro abandono dos Polo Tucano Sul e Polo Alagoas, incluindo arrasamento e abandono dos poços, retirada de equipamentos e recuperação ambiental. Os valores de abandono são mensurados pelo prazo de concessão do projeto e trazidos a valor presente para fins de reconhecimento inicial. O passivo de abandono é atualizado anualmente ou quando exista alguma evidência objetiva que seu valor possa estar materialmente inadequado. As revisões na base de cálculo das estimativas dos gastos são reconhecidas como custo do imobilizado e os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto) no modelo de apuração da obrigação futura são alocadas diretamente no resultado do exercício (resultado financeiro líquido).

22. Programa de incentivos de longo prazo

Em reunião realizada pelo Conselho de Administração, em 21 de outubro de 2022, foi aprovado um programa de incentivo de longo prazo com pagamento baseado em ações com liquidação em caixa ("*Phantom Share*"), outorgando à determinados colaboradores o direito a remuneração com base na valorização das ações de emissão da Companhia, com mensuração do valor justo com base no modelo de precificação Monte Carlo, atualizado periodicamente, considerando as expectativas de distribuição de proventos e condições de performance existentes, assegurando a seus beneficiários o direito a eventual prêmio, que poderá contemplar um limite de até 31.052.078 *Phantom Shares*, com vencimentos entre 2024 e 2026.

Lote	Período de Carência (em meses contados da Data de Outorga)	Percentual das <i>Phantom Shares</i>
Lote I	24	1/3 das <i>Phantom Shares</i>
Lote II	36	1/3 das <i>Phantom Shares</i>
Lote III	48	1/3 das <i>Phantom Shares</i>

Conforme previsto em contrato, o incentivo, outorgado de forma gratuita, consiste no direito de o beneficiário receber um montante em dinheiro referenciado na variação do valor das ações de emissão da Companhia ("*Prêmio*"), por meio da outorga de *Phantom Shares*.

O Beneficiário terá a prerrogativa de receber o prêmio em relação às *Phantom Shares* vestidas desde que ocorra um evento de liquidez e/ou a escolha pela Companhia em quitar o prêmio no caso de desligamento do beneficiário de acordo com a cláusula 8.1.2 (ii) do contrato. Assim, as *Phantom Shares* assegurarão ao beneficiário o direito a eventual prêmio apurado conforme condições e cálculos apresentados abaixo, conforme cláusula 5 do contrato.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Cálculo do valor justo

Segundo o CPC 10 e a IFRS 2, “Para transações mensuradas com base no valor justo dos instrumentos patrimoniais outorgados, a entidade deve mensurar o valor justo dos instrumentos patrimoniais outorgados na data da mensuração, baseando-se nos preços de mercado se disponíveis, levando em consideração os termos e condições sob os quais os instrumentos patrimoniais foram outorgados. Se os preços de mercado não estiverem disponíveis, a entidade deve estimar o valor justo dos instrumentos patrimoniais outorgados utilizando técnica de avaliação para estimar a que preço os respectivos instrumentos patrimoniais poderiam ser negociados, na data da mensuração, em uma transação sem favorecimentos, entre partes conhecedoras do assunto e dispostas a negociar. Ou seja, para definir o valor justo dos instrumentos outorgados, deve-se preferencialmente utilizar o valor de mercado dos ativos outorgados, desde que este valor esteja disponível. Caso este valor não esteja disponível, deve-se utilizar alguma técnica de estimativa bem aceita pela literatura para que o valor justo seja calculado.

Vale destacar ainda a definição do momento da mensuração do valor justo. De acordo com a norma, se o plano for liquidado em caixa, o valor justo deverá ser remensurado ao término de cada período, ao passo que, se for liquidado em instrumento de patrimônio, deve ser calculado apenas no momento da outorga, e não mais revisado.

O caso em questão trata-se de um plano que possui condições de performance associada às condições de carência. Neste contexto, a norma contábil especifica o tratamento a ser dado, a depender da natureza da condição de performance, mais especificamente, separando casos em que a condição é considerada “de mercado” ou “não de mercado”.

Segundo o CPC 10, as condições de aquisição, desde que não sejam condições de mercado, não devem ser levadas em conta quando da estimativa do valor justo das ações ou das opções de ações na data da mensuração.

Ainda, segundo o pronunciamento, a entidade deve reconhecer o montante relativo aos produtos ou serviços recebidos durante o período de aquisição de direito baseando-se na melhor estimativa disponível sobre a quantidade de instrumentos patrimoniais dos quais se espera a aquisição de direito (*expected to vest*), devendo revisar tal estimativa sempre que informações subsequentes indicarem que o número esperado de instrumentos patrimoniais que irão proporcionar a aquisição de direito será diferente da estimativa anterior.

Por outro lado, define o pronunciamento que as condições de mercado, como, por exemplo, o preço alvo a partir do qual o direito de aquisição (ou o direito de exercício) das ações está condicionado, devem ser consideradas quando da estimativa do valor justo dos instrumentos patrimoniais outorgados. Portanto, para a outorga de instrumentos patrimoniais com condições de mercado, a entidade deve reconhecer os produtos ou serviços recebidos da contraparte que satisfaça todas as demais condições de aquisição de direito (por exemplo, serviços recebidos de empregado que prestou serviços ao longo do período especificado), independentemente de as condições de mercado terem sido satisfeitas.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Prazos de carência e vencimento

Os prazos de carência (*vesting*) e vencimento são definidos contratualmente. Os prazos são apresentados a seguir:

Programa	Modelo de Precificação	Data de Outorga	Fim da Carência	Data de Vencimento
Phantom A – Lote I	Monte Carlo	05/02/2022	05/02/2024	05/02/2024
Phantom A – Lote II	Monte Carlo	05/02/2022	05/02/2025	05/02/2025
Phantom A – Lote III	Monte Carlo	05/02/2022	05/02/2026	05/02/2026
Phantom B – Lote I	Monte Carlo	05/02/2022	05/02/2024	05/02/2024
Phantom B – Lote II	Monte Carlo	05/02/2022	05/02/2025	05/02/2025
Phantom B – Lote III	Monte Carlo	05/02/2022	05/02/2026	05/02/2026

Para o período findo em março de 2023 foi reconhecido um montante de R\$ 1.812, com acréscimo de encargos de R\$ 441, totalizando R\$ 10.491 (R\$ 8.238 em 31 de dezembro de 2022) com efeitos em despesas com pessoal.

	Controladora	
	31/03/2023	31/12/2022
Saldo inicial	8.238	-
Reconhecimento principal	1.812	6.625
Encargos	441	1.613
Saldo final	10.491	8.238

23. Patrimônio líquido

23.1. Capital social

Em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital social da Companhia era de R\$ 1.340.541, sendo R\$ 1.364.578 subscrito e R\$ 24.037 a integralizar, representado por 1.172.961.899 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

Com base nos montantes de capital social descritos acima, no período findo em 31 de março de 2023, o capital social da Companhia era composto da seguinte forma:

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	31/03/2023		
	Capital social	Quantidade de ações	Participação
PSS Energy FIP	1.288.256	1.127.212.616	96,10%
Outros acionistas	52.285	45.749.283	3,90%
Capital social integralizado	1.340.541	1.172.961.899	100,00%
Capital social a integralizar	(24.037)		
Capital social subscrito	1.364.578		

	31/12/2022		
	Capital social	Quantidade de ações	Participação
PSS Energy FIP	1.288.256	1.127.212.616	96,10%
Outros acionistas	52.285	45.749.283	3,90%
Capital social integralizado	1.340.541	1.172.961.899	100,00%
Capital social a integralizar	(24.037)		
Capital social subscrito	1.364.578		

23.2. Reservas de lucro

De acordo com o disposto pelo estatuto social da Companhia, bem como pelas normas legais vigentes, do lucro líquido do exercício são destinados 5% para constituição da reserva legal, cujo saldo não excederá 20% do capital social, e desse lucro também são deduzidos os prejuízos acumulados antes de qualquer outra participação.

Com a finalidade de atender as estratégias de expansão e desenvolvimento, além da implementação de projetos em estudo, a Companhia utiliza-se de destinação de parte do lucro líquido para a constituição de reserva de lucros de investimentos, de acordo com orçamento de capital, revisado periodicamente.

23.3. Resultado por ação

A Companhia apresenta seu resultado por ação, considerando o seu lucro líquido ou prejuízo do período sobre a média ponderada da quantidade de ações em poder dos acionistas. A Companhia não possui outros instrumentos com potencial dilutivo, sendo, por tanto equivalentes, seu resultado por ação básico e diluído.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	24.375	(107.634)	24.375	(107.634)
Média ponderada da quantidade de ações	1.172.961.899	948.757.098	1.172.961.899	948.757.098
Lucro líquido (prejuízo) básico e diluído por ação	0,02	(0,11)	0,02	(0,11)

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

24. Saldos com partes relacionadas

Esses saldos originaram-se de negociações com compra e venda de gás e materiais, totalmente consumidos e realizados no período, compartilhamento de custos, proventos, empréstimos e adiantamentos para futuro aumento de capital entre a Companhia e as seguintes partes relacionadas em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022:

	Controladora				
	31/03/2023				
	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha	Total
Compartilhamento de custos ⁽¹⁾	3.405	-	-	-	3.405
Outras contas a receber ⁽²⁾	8.247	893	7	83	9.230
Contas a receber	11.652	-893	7	83	12.635
Dividendos a receber	46.115	-	-	-	46.115
JCP a receber	17.470	-	-	-	17.470
Dividendos e JCP a receber	63.585	-	-	-	63.585
AFAC	1.031	5.190	4	2.487	8.712
Total de ativos	76.268	6.083	11	2.570	84.932

⁽¹⁾ Os valores de compartilhamento de custos referem-se à implementação e formalização de contrato de rateio de despesas da Companhia e suas controladas para atividades administrativas associadas ao objeto econômico das investidas;

⁽²⁾ O contas a receber e a pagar referem-se a compra e venda de gás e materiais entre empresas do Grupo, consumidos e realizados no período.

	Controladora				
	31/12/2022				
	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha	Total
Compartilhamento de custos ⁽¹⁾	19.006	-	-	-	19.006
Outras contas a receber ⁽²⁾	6.193	893	6	83	7.175
Contas a receber	25.199	893	6	83	26.181
Dividendos a receber	46.115	-	-	-	46.115
JCP a receber	17.470	-	-	-	17.470
Dividendos e JCP a receber	63.585	-	-	-	63.585
AFAC	1.031	3.379	4	988	5.402
Total de ativos	89.815	4.272	10	1.071	95.168

⁽¹⁾ Os valores de compartilhamento de custos referem-se à implementação e formalização de contrato de rateio de despesas da Companhia e suas controladas para atividades administrativas associadas ao objeto econômico das investidas;

⁽²⁾ O contas a receber e a pagar referem-se a compra e venda de gás e materiais entre empresas do Grupo, consumidos e realizados no período.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	Controladora				
	31/03/2023				
	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha	Total
Contas a pagar ⁽²⁾	(753)	(33)	-	-	(786)
Total de passivo	(753)	(33)	-	-	(786)

⁽²⁾ O contas a receber e a pagar referem-se a compra e venda de gás e materiais entre empresas do Grupo, consumidos e realizados no período.

	Controladora				
	31/12/2022				
	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha	Total
Contas a pagar ⁽²⁾	(1.679)	(33)	-	-	(1.712)
Total de passivo	(1.679)	(33)	-	-	(1.712)

⁽²⁾ O contas a receber e a pagar referem-se a compra e venda de gás e materiais entre empresas do Grupo, consumidos e realizados no período.

	Controladora				
	31/03/2023				
	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha	Total
Receita de venda de gás	4.357	-	-	-	4.357
Receita de venda de materiais	3.283	-	-	-	3.283
Custo de compra de materiais	(1.116)	-	-	-	(1.116)
Receitas intragrupo	6.524	-	-	-	6.524

	Controladora				
	31/03/2022				
	Origem Alagoas	Origem Pilar	Origem Canoas	Alpha	Total
Receita de venda de gás	3.608	-	-	-	3.608
Receita de venda de materiais	1.487	-	-	-	1.487
Receitas intragrupo	5.095	-	-	-	5.095

As receitas referem-se a venda de gás e materiais para empresas do Grupo, consumidos e realizados no período.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

25. Receita de vendas líquida

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Receita bruta de gás natural	7.212	6.702	392.065	104.109
Receita bruta de condensado de gás	230	322	230	322
Receita bruta de GLP	-	-	30.295	12.250
Receita bruta de petróleo	-	-	95.858	75.615
Receita bruta de LGN	407	-	407	-
Outras receitas de vendas	3.283	-	-	-
	11.132	7.024	518.855	192.296
(-) Deduções da receita	(2.241)	(1.657)	(78.357)	(55.801)
Receita líquida total	8.891	5.367	440.498	136.495

A Companhia teve clientes responsáveis por mais de 10% de sua receita líquida no período encerrado em 31 de março de 2023, quais sejam: (i) Bahiagás (42%), (ii) Algás (30%), (iii) Petrobras (12%), (iv) Refinaria de Manaus (7%), (v) Nacional Gás (2%) e (vi) outros clientes (7%).

26. Custo dos produtos vendidos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Produtos para revenda	(4.357)	(3.101)	(207.068)	(51.112)
Pessoal	(300)	(698)	(30.138)	(11.166)
Operação e manutenção	(1.040)	(784)	(74.687)	(4.051)
Consumíveis	(138)	(63)	(138)	(1.524)
Logística	-	(25)	-	(537)
Royalties	(225)	(85)	(11.375)	(10.764)
Depreciação e amortização	(1.544)	(509)	(16.323)	(8.145)
Transporte	-	(13)	-	(7.629)
Seguros	-	-	(1.787)	(567)
Outros	(3)	-	(64)	(5)
	(7.607)	(5.278)	(341.580)	(95.500)

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

27. Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Despesas com pessoal	(16.594)	(14.685)	(28.010)	(15.916)
Provisão de INSS PJ	-	(5.329)	-	(5.329)
Honorários de advogados	(490)	(608)	(817)	(2.681)
Consultorias	(1.664)	(7.426)	(4.752)	(26.662)
Outros serviços	(1.541)	(1.131)	(2.105)	(1.653)
Utilidades e consumo	(2.073)	(2.003)	(4.045)	(2.984)
Despesas com viagens	(133)	(487)	(2.278)	(1.605)
Aluguéis e manutenções	(937)	(329)	(3.528)	(387)
Depreciações e amortizações	(1.183)	(123)	(1.547)	(123)
Tributos e taxas	(307)	(2.399)	(1.061)	(2.528)
Outras despesas	(410)	(413)	(1.070)	(670)
Total	(25.332)	(34.933)	(49.213)	(60.538)

28. Resultado financeiro

	Controlada		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Receitas financeiras				
Ganhos de aplicações financeiras	2.328	2.504	8.153	2.537
Swap CDBs	-	-	371	-
Swap debêntures	-	-	18.897	-
Variação monetária sobre debêntures	-	-	13.902	-
Outras receitas financeiras	29	32	34	99
	2.357	2.536	41.357	2.636
Despesas financeiras				
Perdas de aplicações financeiras	(503)	(59.362)	(503)	(59.362)
Swap CDBs	(1.129)	-	(2.419)	-
Juros sobre debêntures	-	-	(19.698)	-
(-) Amortização de prêmio sobre debêntures	-	-	267	-
Amortização de custos sobre debêntures	-	-	(737)	-
Variação monetária sobre debêntures	-	-	(7.447)	-
Swap debêntures	-	-	(5.500)	-
Operações de hedge	-	-	(11.431)	(8.213)
Atualização de abandono	(231)	(205)	(1.436)	(920)
Juros sobre passivo de arrendamento	(478)	(82)	(2.402)	(618)
Outras despesas financeiras	(609)	(20)	(6.359)	(259)
	(2.950)	(59.669)	(57.665)	(69.372)
Resultado financeiro	(593)	(57.133)	(16.308)	(66.736)

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

29. Instrumentos financeiros

29.1. Objetivos e estratégias de gerenciamento de riscos

Como política de gestão de ativos financeiros, a Companhia busca permanentemente melhorar sua rentabilidade adequada a risco. Para isso, são estabelecidos critérios e indicadores que demonstrem a adequação dos riscos de liquidez, de mercado e de crédito. No curso normal de suas operações, a Companhia está exposta a riscos de mercado, tais como: taxas de juros, liquidez, crédito, câmbio dentre outros.

Os principais instrumentos financeiros da Companhia estão apresentados a seguir:

		Controlada			
		31/03/2023		31/12/2022	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
<u>Categoria</u>					
<u>Ativos financeiros</u>					
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	46.589	46.589	59.693	59.693
	Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa		13.706	13.706	14.103	14.103
Contas a receber	Custo amortizado	1.630	1.630	3.021	3.021
<u>Passivos financeiros</u>					
Fornecedores	Custo amortizado	26.537	26.537	27.770	27.770
Debêntures	Custo amortizado	-	-	-	-
		Consolidado			
		31/03/2023		31/12/2022	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
<u>Categoria</u>					
<u>Ativos financeiros</u>					
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	135.571	135.571	190.274	190.274
	Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa		13.706	13.706	116.535	116.535
Contas a receber	Custo amortizado	194.382	194.382	136.370	136.370
	Valor justo por meio do resultado				
Derivativos		37.595	37.595	-	-
<u>Passivos financeiros</u>					
Fornecedores	Custo amortizado	205.549	205.549	127.879	127.879
Debêntures	Custo amortizado	713.326	713.326	-	-
	Valor justo por meio do resultado				
Derivativos		57.854	57.854	-	-

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Risco de mercado

Trata-se do risco de que o valor justo ou os fluxos de caixa futuros de determinado instrumento financeiro oscilem devido às variações em índices de correção e cotações de mercado. O gerenciamento do risco de mercado é efetuado com o objetivo de garantir que o Grupo esteja exposto somente a níveis considerados aceitáveis de risco no contexto de suas operações.

Em cumprimento da Política de Hedge da Companhia, a Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção, em que mantém contratos de opção de venda de óleo junto ao Banco ABC, com pagamento de prêmio na contratação da opção, que permitem uma melhor gestão do risco de mercado existente sobre o valor do nosso produto final.

A Companhia não opera com instrumentos financeiros derivativos com propósitos especulativos, reafirmando dessa forma seu compromisso com uma política conservadora de gestão de caixa.

A Administração também acredita que os valores contábeis dos demais instrumentos financeiros não são significativamente diferentes dos seus respectivos valores justos, considerando-se suas taxas de juros e seus respectivos vencimentos.

29.2. Hierarquia do valor justo

Os instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo após o reconhecimento inicial são agrupados em categorias específicas (nível 1, nível 2 e nível 3) de acordo com o correspondente grau observável do valor justo:

- Nível 1 - Preços de mercado cotados e não ajustados, em mercados ativos, para ativos ou passivos idênticos. Nos exercícios divulgados, a Companhia não possuía instrumento financeiro classificado como Nível 1.
- Nível 2 - Técnicas de avaliação para as quais as informações para mensuração do valor justo do ativo ou passivo são observáveis direta ou indiretamente por participantes do mercado apesar de não possuírem mercado ativo.
- Nível 3 - Técnicas de avaliação para as quais as informações para mensuração do valor justo do ativo ou passivo não são baseadas em dados observáveis de mercado. Nos exercícios divulgados, a Companhia não possuía instrumento financeiro classificado como Nível 3.

Mensuração dos instrumentos financeiros pelo valor justo

A Companhia efetuou a avaliação dos ativos e passivos financeiros em relação aos respectivos valores de mercado ou valores de recuperação, utilizando-se das informações disponíveis e melhores práticas em metodologias de avaliação de mercado para cada situação. A interpretação dos dados de mercado e as metodologias escolhidas requer alto grau de julgamento para o estabelecimento de estimativas razoáveis para se calcular o valor justo. Consequentemente, a estimativa apresentada pode não indicar, necessariamente, os

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

montantes que seriam obtidos no mercado atual. O uso de diferentes hipóteses para o cálculo do valor justo pode resultar em efeitos significativos nos valores obtidos.

Para contratos cujas condições atuais são similares àquelas nas quais foram originalmente pactuados ou não possuem parâmetro para cotação ou contratação, os valores justos são similares aos valores contábeis. Na avaliação com a finalidade de determinar o valor justo desses ativos e passivos mensurados ao custo amortizado, não foi considerada a aplicabilidade desse ajuste, destacando-se as seguintes razões:

- Contas a receber de clientes e contas a pagar: curto prazo de vencimento, 30 dias em média.
- Partes relacionadas: os saldos com partes relacionadas possuem seus valores apresentados em bases e condições estabelecidas pela administração.

29.3. Gestão dos riscos financeiros

A Companhia está exposta aos riscos de liquidez, de crédito e de mercado (taxa de juros), conforme descrito a seguir:

Risco de crédito e liquidez

O risco de crédito e liquidez representa a possibilidade de descasamento entre os vencimentos de ativos e passivos, o que pode resultar na incapacidade de cumprimento de obrigações nos prazos estabelecidos. A Companhia gerencia o risco de liquidez por meio da combinação da manutenção de reservas adequadas, linhas de crédito e outros produtos financeiros, monitorando continuamente o orçamento e o atual fluxo de caixa coincidindo os prazos de vencimentos de ativos e passivos financeiros.

A tabela a seguir detalha a composição e o cronograma de pagamentos dos passivos financeiros da Companhia em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022:

31/03/2023					
Controladora					
<u>Passivos financeiros</u>	Até 1 ano	De 1 a 3 anos	De 3 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	26.537	-	-	-	26.537
Passivo de arrendamento	3.230	9.790	2.058	-	15.078
Total	29.767	9.790	2.058	-	41.615

31/12/2022					
Controladora					
<u>Passivos financeiros</u>	Até 1 ano	De 1 a 3 anos	De 3 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	27.770	-	-	-	27.770
Passivo de arrendamento	4.138	9.790	2.058	-	15.986
Total	31.908	9.790	2.058	-	43.756

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

	31/03/2023				Total
	Consolidado				
<u>Passivos financeiros</u>	Até 1 ano	De 1 a 3 anos	De 3 a 5 anos	Mais de 5 anos	
Fornecedores	205.549	-	-	-	205.549
Debêntures	134.257	270.175	252.820	56.075	713.327
Derivativos	57.854	-	-	-	57.854
Passivo de arrendamento	19.578	53.246	2.058	-	74.882
Total	417.238	323.421	254.878	56.075	1.051.612

	31/12/2022				Total
	Consolidado				
<u>Passivos financeiros</u>	Até 1 ano	De 1 a 3 anos	De 3 a 5 anos	Mais de 5 anos	
Fornecedores	127.879				127.879
Debêntures	127.035	297.843	278.711	61.817	765.406
Instrumentos financeiros derivativos	54.486	-	-	-	54.486
Passivos de arrendamento	25.488	53.246	2.058	-	80.792
Total	334.888	351.089	280.769	61.817	1.028.563

Risco de gerenciamento de capital

A Companhia administra seu capital visando assegurar a continuidade normal de suas atividades, ao mesmo tempo em que procura maximizar o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações, por meio de otimização do saldo das dívidas e do patrimônio.

A Companhia não está sujeita a nenhum requerimento externo sobre o capital.

Risco de preço

A Companhia está sujeita ao risco da variação dos preços do petróleo no mercado internacional, e utiliza-se de derivativos com finalidade de previsibilidade e proteção parcial contra as variações de preços em suas negociações.

29.4. Análise de sensibilidade

Os quadros apresentam a análise de sensibilidade de câmbio e juros, com base em cenários de que consideram variações de 25% e 50% de desvalorização para ativos, e seus respectivos impactos no resultado financeiro.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

(i) Sensibilidade de câmbio

	Cenário base	Cenário -25%	Cenário -50%
Ativos			
Taxa de câmbio R\$/US\$ em 31 de março de 2023	5,0804	3,8103	2,5402
Fundo cambial	13.706	10.280	6.853
Swap CDS	30.873	23.155	15.437
Efeito do resultado financeiro		(11.144)	(22.289)
Passivos			
Taxa de câmbio R\$/US\$ em 31 de março de 2023	5,0804	6,3505	7,6206
Swap debêntures (1a série)	327.947	409.934	491.921
Debêntures (2a série)	327.946	409.934	491.921
Efeito do resultado financeiro		(163.975)	(327.949)

(ii) Sensibilidade de juros

	Cenário base	Cenário -25%	Cenário -50%
Ativos			
Taxa DI/Selic em 31 de março de 2023	13,65	10,24	6,83
CDBs	86.180	83.594	81.008
Swap debêntures (1a série)	372.712	361.529	350.346
Efeito do resultado financeiro		(13.769)	(27.538)
Passivos			
Taxa DI/Selic em 31 de março de 2023	13,65	17,06	20,48
Swap CDBs	35.087	36.140	37.196
Debêntures (1a série)	372.712	383.895	395.111
Efeito do resultado financeiro		(12.236)	(24.508)

A tabela de sensibilidade abaixo analisa a variação no preço do Brent em três cenários: (i) Cenário base considerando os últimos preços de fechamento no mercado dos contratos futuros em aberto; (ii) Cenário I, considerando a desvalorização de 10% sobre os preços do cenário base; e (iii) Cenário II, considerando desvalorização de 20% sobre os preços do cenário base. A Companhia considera que essa métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

(iii) Sensibilidade de preço

	Cenário base	Cenário I -10%	Cenário II -20%
Ativos			
Opção de venda de óleo	291.259	262.133	233.007
Efeito do resultado financeiro		(29.126)	(58.252)

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

Considerando que os impactos financeiros das perdas da variação dos derivativos de proteção de preço, tem efeitos opostos ao impacto na receita líquida da Companhia, os efeitos líquidos no resultado final seriam parcialmente compensados.

30. Contingências

A Origem Energia foi incluída no polo passivo de ação cível, de valor aproximado de R\$ 239.032 em 31 de março de 2023, cujo objeto se refere a à cobrança de supostos débitos tributários e ambientais da Petrobras junto a Prefeitura de Pilar/AL, referentes ao período em que a Petrobras era concessionária do Polo Alagoas, adquirido pela Companhia em 5 de fevereiro de 2022. A Companhia assessorada por seus consultores jurídicos, avalia que a probabilidade de perda da ação é possível, portanto, não constituindo provisão para tal contingência.

A Origem Energia também foi incluída no polo passivo de ação popular, sem estimativa confiável de valor em risco em 31 de março de 2023, com pretensão de nulidade do processo de compra e venda do Polo Alagoas e indenização de supostos prejuízos causados ao Erário público. A Companhia, assessorada por seus consultores jurídicos, avalia que a probabilidade de perda da ação é possível, porém sem estimativa confiável de valor em risco e, portanto, não constituindo provisão para tal contingência.

A Origem Alagoas é parte de um inquérito civil, instaurados a partir de denúncias ao Ministério Público do Trabalho, para investigação e apuração relacionadas ao não pagamento ou pagamento proporcional de determinados adicionais trabalhistas, que dada a natureza administrativa, não possuem atribuição de valor a causa.

31. Seguros

A Companhia adota política de contratação de seguros para os bens sujeitos a riscos. A seguir, demonstramos os principais interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização em 31 de março de 2023:

<u>Seguro/Modalidade</u>	<u>Importância Segurada</u>
Risco de Petróleo	405.461
D&O	60.000
Responsabilidade Civil	5.000
Risco de Engenharia	70.000
Seguro de descomissionamento	230.743
Seguro PTI/PEM	9.420
Seguro Garantia	25.000
Fiança	39.796
Total Segurado	845.420

Todas as apólices de seguro estavam vigentes no período e são renovadas anualmente.

Notas explicativas sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023
(Em milhares de reais -R\$)

32. Compromissos

Compromissos relacionados ao “PTI”

Conforme valores demonstrados na Nota 1, a Companhia possui obrigações relativas à execução de Programa de Trabalho Inicial proveniente dos contratos de concessão de campos adquiridos em Oferta Permanente da ANP.

Compromissos relacionados aos contratos de fornecimento gás

A Companhia possui compromissos assumidos contratualmente relacionados ao fornecimento de gás, estabelecendo quantidades diárias contratadas ("QDC"), com (i) Companhia de Gás da Bahia ("BahiaGás") de 200 mil m³ em 31 de dezembro de 2022, com crescimento de QDC, a partir de 1º de janeiro de 2023, chegando a 1 milhão de m³ por dia, e alcançando 1,5 milhão de m³ por dia, a partir de 1º de janeiro de 2024 até seu término de dezembro de 2026 e; (ii) Algás – Gás de Alagoas S.A. ("Algás") de 640 mil m³ em 31 de dezembro de 2022, com variação de QDC de até 15%, até seu término de dezembro de 2024.

A Companhia está sujeita ao pagamento de penalidades financeiras pela falha no fornecimento QPD (Quantidade Diária Programada) ou entrega fora das especificações contratadas. As penalidades serão calculadas com base na quantidade faltante e preço da molécula ou gás vigentes no dia do descumprimento, mediante emissão de documento de cobrança pelos clientes.

33. Eventos Subsequentes

Aprovação do plano de desenvolvimento do campo de Pilar

Em abril de 2023, foi aprovado pela ANP o plano de desenvolvimento do campo de Pilar, no Polo Alagoas. Com a aprovação, a concessão do campo é prorrogada para 2052, com alíquotas de royalties sobre a produção incremental reduzidas.

No plano de desenvolvimento, a Companhia se compromete a investir na recuperação da capacidade de produção do ativo e no projeto de estocagem subterrânea de gás natural no campo.

Segunda emissão de debêntures

Em abril de 2023, a Companhia realizou a segunda emissão de debêntures no valor total de R\$ 175.000 com vencimento em 28 de outubro de 2025, em série única. Esse montante terá seu valor corrigido pelo valor da cotação do dólar norte-americano e juros remuneratório a 7,95% ao ano. Não foram estabelecidas garantias reais para essa emissão.

Luiz Felipe Coutinho Martins Filho
Diretor Presidente e Diretor de Relações com Investidores

Daniel Guimarães Pache de Faria
Diretor Administrativo e Financeiro

Helder Renato Lima de Castro
Gerente de Contabilidade
CRC/RJ-128793/O-6

Declaração dos diretores sobre as informações trimestrais
Em 31 de março de 2023

Declaração dos diretores sobre as informações trimestrais do período

Em observância as normas em vigor, constantes no inciso VI do § 1º do artigo 27 da resolução CVM nº 80 de 2022, os diretores estatutários da Origem Energia S.A. declaram que reviram, discutiram e concordaram com as informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia, referentes ao período findo em de 31 de março de 2023, e autorizaram sua emissão e divulgação na presente data.

Rio de Janeiro, 15 de maio de 2023.

Luiz Felipe Coutinho Martins Filho
Diretor Presidente e Diretor de Relações com Investidores

Luna Maria Teixeira Viana
Diretora Operacional

Nathan Allan Biddle
Diretor Técnico

Declaração dos diretores sobre o relatório dos auditores independentes
Em 31 de março de 2023

Declaração dos diretores sobre relatório dos auditores independentes

Em observância as normas em vigor, constantes no inciso V do § 1º do artigo 27 da resolução CVM nº 80 de 2022, os diretores estatutários da Origem Energia S.A. declaram que reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no relatório dos auditores independentes, sobre as informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia, referentes ao período findo em 31 de março de 2023, datado em 15 de maio de 2023.

Rio de Janeiro, 15 de maio de 2023.

Luiz Felipe Coutinho Martins Filho
Diretor Presidente e Diretor de Relações com Investidores

Luna Maria Teixeira Viana
Diretora Operacional

Nathan Allan Biddle
Diretor Técnico