

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

**Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Demonstrações Financeiras
Intermediárias em 31 de março de
2021 e 2020 com Relatório dos
Auditores Independentes**

Conteúdo

Relatório da Administração	3
Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR	21
Balanço patrimoniais	23
Demonstração dos resultados	25
Demonstração dos resultados abrangentes	26
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	27
Demonstrações dos fluxos de caixa	28
Demonstrações do valor adicionado	29
Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias	30

Mensagem da Administração

Com um portfólio diverso e posicionado de forma estratégica para a formação de *clusters* operacionais, a 3R encerra o primeiro trimestre de 2021 com uma tese de investimento robusta, suportada pela perspectiva de um progressivo retorno da atividade econômica e industrial ainda em 2021. Somado a isso, o mercado observou no primeiro trimestre do ano uma expressiva recuperação do preço de referência do barril de óleo, que apenas nesse período avançou cerca de 25% e se manteve estável acima de US\$ 60 por barril.

Após se enquadrar no Novo Mercado da bolsa brasileira, com uma bem-sucedida abertura de capital, e se consolidar como uma das líderes no setor de produção de óleo e gás em campos maduros no país, a 3R voltou ao mercado e realizou o *follow-on* mais rápido da história da B3. Além de otimizar a estrutura de capital da Companhia, os recursos captados suportarão a continuidade da sua tese de investimento, pautada na aquisição de ativos em produção, sem viés exploratório, e com alta capacidade de incremento de produção e reservas, de forma rentável aos seus acionistas.

A expressiva valorização das ações da Companhia desde o IPO e após o *follow-on* foi impulsionada, principalmente, pelo atingimento de metas operacionais e estratégicas e por um crescimento gradativo da base acionária, acompanhando o maior interesse do mercado sobre o modelo de negócio baseado em revitalização de campos maduros. O valor de mercado da 3R alcançou mais de R\$ 5 bilhões após a conclusão da oferta subsequente, um aumento de aproximadamente 2,2 vezes desde o IPO, o que confirma o reconhecimento da Companhia como um *player* relevante e independente no setor de óleo e gás. A Companhia se orgulha de sua base de acionistas formada desde o IPO e segue trabalhando diariamente para alinhar os resultados e decisões estratégicas aos interesses de todos os acionistas e demais *stakeholders*.

O resultado do 1T21 mostra a rápida evolução da capacidade financeira da 3R. A receita alcançou R\$ 132,8 milhões e o EBITDA Ajustado somou R\$ 79,3 milhões no trimestre, um aumento de 55,8% e 57,0%, respectivamente, quando comparado com o trimestre anterior. Esse resultado foi puxado por Macau, que respondeu por 92,9% da receita no 1T21 e apresentou crescimento de 62,5% na receita e 64,6% no EBITDA Ajustado no período, quando comparado com 4T20. A evolução trimestral da operação em Macau é reflexo de um modelo de gestão eficiente, suportado por investimentos com *payback* acelerado e aplicação de tecnologias simples de comunicação, automação e controle, coordenados por um time de especialistas em produção de campos maduros.

Nesse contexto, a Companhia encontra-se preparada para assumir em 2021 as operações dos ativos já adquiridos, replicando o modelo vencedor de Macau, onde foi possível entregar sólida performance em 10 meses de operação, com um aumento de produção de óleo de 34,4% em relação a junho 2020. O resultado foi alcançado com uma operação enxuta, sem descontinuidade ou registro de acidentes com afastamento, alinhado aos pilares da cultura 3R: eficiência operacional, incremento da produção, controle de custos por barril e compromisso socioambiental.

Na sequência de 2021, a Companhia planeja seguir focada em oportunidades de crescimento de produção e receita em projetos de alta rentabilidade, ao participar ativamente do processo de desinvestimento de ativos de produção *onshore* e *offshore* no país, e implementar os planos de desenvolvimento e revitalização do seu portfólio atual.

Follow-on: oferta subsequente teve relevante interesse internacional e trouxe aumento de liquidez para as ações da Companhia

Após capitalizar a Companhia em aproximadamente R\$ 690 milhões no IPO, em novembro de 2020, a 3R concluiu no primeiro trimestre de 2021 uma nova captação de recursos, aproximadamente R\$ 823 milhões, com interesse declarado superior a três vezes o tamanho da oferta base (*oversubscribed*). Ambas as ofertas foram primárias, direcionando a totalidade dos recursos obtidos para o caixa da Companhia, o que reforça o compromisso dos acionistas de referência com a tese de investimento.

A injeção de capital adicional fornecida pelo *follow-on* vai permitir que a 3R otimize sua estrutura de capital e fortaleça ainda mais os pilares de sua estratégia: crescimento orgânico, a partir do redesenvolvimento do seu portfólio atual, e inorgânico, ao se tornar um importante consolidador de ativos maduros em terra e em mar, ampliando sua escala, sinergias e eficiência operacional.

A gradativa valorização da Companhia desde o IPO, aliada à conclusão do *follow-on*, impulsionou o aumento na liquidez das ações da 3R nos primeiros meses de 2021, colocando a Companhia no foco de investidores com maior capacidade financeira. A oferta atraiu o interesse de relevantes fundos de investimento e gestoras de patrimônios familiares (*family offices*), com estrangeiros respondendo por mais de 30% da demanda.

Polo Peroá e a Formação da 3R Offshore: crescimento inorgânico a múltiplos de entrada atrativos e uma nova avenida de oportunidades para a Companhia

Como evento subsequente ao primeiro trimestre, em 06 de maio de 2021, o Conselho de Administração aprovou a formalização da parceria com a DBO, na qual as partes concordam em capitalizar conjuntamente a 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”), antiga OP Energia Ltda., e somar esforços para buscar oportunidades de aquisição de ativos *offshore* em fase de desenvolvimento ou em produção no Brasil.

A 3R Offshore é uma subsidiária da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Grupo 3R” ou “3R”), que conta com a habilitação de Operador A perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) e está apta a operar blocos e concessões em terra e em mar, inclusive em águas ultra profundas. Dentre outras previsões do Acordo de Acionistas, as partes acordaram que a 3R permanecerá controladora desta subsidiária, com participação societária de 70%, enquanto a DBO será um acionista minoritário, com os demais 30%.

A 3R Offshore contará com time exclusivo em sua Diretoria de Operações, liderada pelo Diretor Estatutário Maurício Diniz, que possui ampla experiência em projetos *offshore*, tendo ocupado as posições de Gerente Executivo de Logística Manutenção e Suporte a Operações, Gerente Executivo de Saúde Segurança e Meio Ambiente (HSE), Gerente Geral de Implantação e Operações Submarinas, Gerente de Ativo de Produção, entre outras funções de liderança nas áreas de Planejamento da Produção e Operação na Petrobras.

A Companhia, a partir desta sociedade, busca expandir sua atuação em projetos *offshore*, alinhada com os pilares do seu plano estratégico: aquisições oportunísticas de ativos em fase de desenvolvimento ou produção, sem viés exploratório, realizadas a múltiplos de entrada atrativos e com alto potencial de revitalização, incremento de produção e reservas. Por meio deste acordo, a 3R Offshore passa a ser detentora de 100% dos direitos sobre o Polo Peroá, que contempla os campos de Peroá, Cangoá e Malombe, na Bacia do Espírito

Santo, oriundos do processo de aquisição em curso junto à Petrobras. A transação contempla a infraestrutura (plataforma desabitada e gasoduto) necessária para escoar a produção, o que reduz substancialmente o custo logístico e viabiliza a venda de gás a valores atrativos à própria Petrobras ou às distribuidoras e/ou indústria local.

No âmbito estratégico, o Polo Peroá contribui para a diversificação de seus produtos, aumentando a participação da produção de gás em relação à produção total da 3R, posicionando-a como uma das maiores produtoras de gás do país. No primeiro trimestre de 2021, o Polo registrou produção total de aproximadamente 817 mil metros cúbicos de gás natural por dia (aproximadamente 5.141 barris de óleo equivalente por dia).

Desempenho operacional: Resultado trimestral em Macau mostra a eficiência e a evolução operacional da 3R

Ao assumir a gestão de um ativo, a 3R direciona seus primeiros esforços para interromper a tendência natural de declínio da produção de campos maduros sem investimento. Em Macau, esse objetivo foi alcançado no primeiro semestre de operação da Companhia, ao estabilizar os processos produtivos através da substituição de equipamentos obsoletos, reforço dos sistemas de comunicação, automação e controle de poços e sistemas, bem como por meio da reativação de poços paralisados por problemas de manutenção.

Com a produção estabilizada, as equipes passaram a intensificar atividades de reativação e intervenção em poços para acessar novos reservatórios e reduzir a vazão daqueles com alta razão água-óleo (*workover*). Essas iniciativas impulsionaram o resultado no 4T20 e 1T21, que foram marcados pela forte evolução da eficiência operacional em Macau, resultando em incremento de produção observado como uma tendência do período.

No 1T21, a produção total operada em Macau alcançou a média diária de 5.485 barris de óleo equivalente, ancorada pelo incremento na produção de óleo, que apresentou média diária de 4.552 barris no trimestre, um aumento de 17,7% quando comparado com 4T20 (o melhor resultado trimestral para produção de óleo desde o 3T17). O resultado é reflexo das primeiras etapas de investimentos (CapEx), somada à aplicação de uma gestão operacional proativa em parceria com prestadores de serviços especializados em operação, manutenção e intervenção de poços em campos maduros.

Formação de time de executivos altamente experiente e reconhecidos na indústria de óleo e gás da América Latina

Para complementar o já experiente e renomado time de executivos da Companhia, em maio de 2021, Mauricio Diniz se juntou à equipe 3R para assumir a Diretoria de Operações *Offshore*. O executivo conta com mais de 38 anos de experiência no setor, tendo liderado diversas áreas ligadas à operação *offshore* e planejamento estratégico da Petrobras, entre elas, as Gerências Executivas de Logística, Manutenção e Suporte a Operações de Ativos de Produção e de HSE, bem como a Gerência Geral de Implantação de Projetos e Operações Submarinas.

Outro destaque referente ao reforço do time de executivos da 3R é a entrada do Hugo Repsold, nomeado em março de 2021, que também possuirá um papel relevante nos projetos *offshore*, liderando a Diretoria Corporativa e de Gás & Energia. Os departamentos geridos por Repsold exercem função estratégica no suporte às operações *onshore* e *offshore* dos polos em produção do Grupo 3R e serão fundamentais no planejamento de transição dos ativos já assinados com a Petrobras e de futuras aquisições. Na área de Gás e Energia, Repsold é responsável por coordenar as novas negociações estratégicas

referentes à comercialização e monetização dos expressivos volumes de gás natural produzidos nos ativos do Rio Grande do Norte, Bahia e Espírito Santo que compõem o portfólio do Grupo.

Novas oportunidades e compromisso com eficiência

Por fim, a Companhia reforça o seu compromisso com a melhoria contínua dos resultados operacionais do Polo Macau, por meio de uma operação enxuta, diluição de custos fixos e aproveitamento de sinergias na medida em que a 3R assuma a operação de outros Polos.

Ainda no âmbito operacional, as lições aprendidas durante o processo de transição e operação do Polo Macau favorecem a condução das atividades atreladas ao período de transição dos demais ativos que compõem o portfólio do Grupo. Nos próximos meses, a 3R espera assumir a operação dos Polos Rio Ventura, Fazenda Belém e Pescada.

Já no âmbito estratégico, a 3R encontra-se bem-posicionada para atuar de forma competitiva no processo de desinvestimento de ativos *onshore* e *offshore* da Petrobras e de outros concessionários. Com a intensa dedicação de seus colaboradores e membros da Administração, a Companhia permanece focada no crescimento orgânico e inorgânico gradativo e responsável, mantendo os princípios de governança, *compliance* e ética em todas as suas frentes de negócio. O aprimoramento dos controles de riscos corporativos, a proteção do meio ambiente, a segurança operacional de seus colaboradores e as medidas de prevenção à disseminação do coronavírus são aspectos relevantes do dia a dia da Companhia, em busca da maximização do retorno aos seus acionistas de forma sustentável.

Saúde e segurança em foco

Desde o início da pandemia, a 3R implementou diversas medidas de combate à Covid-19. Entre elas estão a adoção de sistema híbrido de trabalho para as áreas administrativas, distribuição de equipamentos de proteção individual, restrição de viagens, intensificação de medidas de limpeza dos postos de trabalho e adoção de medidas de distanciamento nas plantas produtivas.

A Companhia continua atuando preventivamente e com o programa de testagem regular estratégica, permitindo a identificação dos casos e o mapeamento de eventuais suspeitas de contaminação. Adicionalmente, diversas ações focadas na conscientização sobre a prevenção à Covid-19 com os públicos internos da 3R foram intensificadas.

Mesmo com cenário desafiador, a Companhia mantém suas operações sem impactos relevantes relacionados à pandemia da Covid-19 e permanece atuando de forma diligente em prol da saúde e segurança de todos os seus colaboradores, fornecedores e sociedade em geral, alinhada às diretrizes estabelecidas pelas autoridades competentes. As medidas preventivas implementadas estão em constante avaliação pela 3R e continuarão vigentes pelo tempo necessário, podendo ser realinhadas conforme evolução da situação.



ESG – Environmental, Social e Governança Corporativa

O modelo de negócios da 3R está orientado em um horizonte de longo prazo, fortalecido pelas diretrizes ESG (*Environmental*, Social e Governança Corporativa). Os pilares de eficiência operacional, disciplina financeira e responsabilidade social, suportadas pelas melhores práticas de governança corporativa e por um robusto programa de gestão socioambiental, são a base para geração de valor e sustentabilidade da tese de investimentos.



Na vertente ambiental, a Companhia aprofunda estudos com o viés de geração limpa para abastecimento das operações do Polo Macau, no Rio Grande do Norte. O ativo dispõe de aerogeradores com potencial de geração de até 30% da energia consumida na operação. Adicionalmente, a Companhia desenvolve estudos e já contratou o fornecedor para instalação de pequenas centrais termoelétricas e a prestação de serviços de geração de

energia a partir do gás captado de poços e sistemas do Polo Macau (*gas-to-wire*). Esse escopo, além de minimizar a ventilação direta de gases para a atmosfera e a queima no sistema de segurança das estações coletoras (*flare*), também impactará positivamente na redução do custo de energia alocado no processo de produção. Estima-se que a energia gerada por *gas to wire* seja até 50% mais econômica do que a energia disponibilizada pelas distribuidoras locais e poderá representar entre 70% e 100% da energia demandada para operação do Polo, quando o sistema GTW entrar em plena operação, o que deve ocorrer em até o final do primeiro semestre de 2022.

Ainda no âmbito ambiental, as obras de construção da planta de separação de óleo-água encontram-se em curso no Polo Macau. Essa iniciativa, além de permitir uma melhor aferição do volume de óleo e água produzidos, maximiza a reinjeção de fluidos nos reservatórios de origem, preservando a energia e atuando como um processo de recuperação secundária, além de minimizar o descarte de fluidos em emissários submarinos.

O aspecto social é tratado pela Companhia em diversas frentes, nas quais destacam-se a sua grande relevância no desenvolvimento econômico de municípios altamente dependentes de atividades atreladas à cadeia de óleo e gás, por meio do investimento local, geração de empregos e renda, assim como a arrecadação de impostos e royalties. Especificamente no Rio Grande do Norte, onde a Companhia é a maior produtora de gás do Estado (considerando a produção do Polo Macau e o Polo Pescada, em fase de transição junto à Petrobras), a 3R lidera as negociações dos operadores privados no estado do Rio Grande do Norte com a Petrobras para utilização da Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Guamaré, para processar e disponibilizar gás natural diretamente ao mercado. Estas negociações estão inseridas no contexto da nova Lei do Gás, com potencial de estimular a competição setorial e gerar oportunidades de melhor monetização de sua produção, com reflexo positivo aos consumidores finais através de preços mais competitivos.

A Companhia entende que toda a resiliência de sua tese de investimentos passa uma por uma estrutura de governança que aplica as melhores práticas na condução dos negócios. A voluntária adesão ao segmento Novo Mercado da B3, a formação de um time de excelência, fortalecido pela multiculturalidade e pela complementaridade de experiências, a instalação de Comitê de Auditoria e o estabelecimento de estruturas de auditoria interna e *compliance* proporcionam à 3R um patamar diferenciado de Governança Corporativa.

Gestão de Portfólio e Estratégia

Amparada por sua capacitação como Operador A perante a ANP, a 3R desenvolve seu modelo de negócios visando a captura de oportunidades de aquisição de ativos *onshore* e *offshore*, que se enquadram nas seguintes condições: (i) **campos em produção**, sem viés exploratório; (ii) com **alta proporção de reservas provadas**; (iii) com capacidade de incremento de produção a partir de investimentos com **payback acelerado**; (iv) com infraestrutura logística que facilite o escoamento e a venda dos produtos; e (v) aquisições com **múltiplos por reserva atrativos**, como os que foram alcançados pela Companhia em todas as suas transações.

A tese de investimentos e a estratégia da Companhia não estão expostas aos riscos tradicionais de projetos em fase de exploração, pois não englobam prospecção e a fase de busca por reservas ainda não descobertas. A Companhia segue focada na gestão de campos maduros, que já se encontram em fase de produção, em escala comercial, e que apresentam oportunidades de incremento como consequência de uma operação mais eficiente e pela implementação de iniciativas de redesenvolvimento e revitalização.



O portfólio consolidado da 3R conta com seis ativos operacionais localizados em três bacias sedimentares diferentes: (i) a Bacia Potiguar, que contempla os Polos Macau (A), Pescada Arabaiana (B) e Fazenda Belém (C); (ii) a Bacia do Recôncavo, que engloba os Polos Rio Ventura (D) e Recôncavo (E); e (iii) Bacia do Espírito Santo, que conta com o ativo *offshore* denominado Polo Peroá (F).

Considerando a produção total dos seis ativos a serem operados pela 3R, após a conclusão dos processos de transição junto à Petrobras, a média de março de 2021 foi de aproximadamente 19.648 barris de óleo equivalente (boe) por dia, sendo 17.496 boe referentes à participação da 3R em tais concessões. O resultado da produção média diária de março representou um incremento de 7,9% na produção do portfólio total e 7,7% na participação da 3R quando comparado com dezembro de 2020.

Com o portfólio atual, a 3R se consolida como um player independente da indústria, dispondo de uma produção balanceada entre óleo e gás e com representatividade nacional em campos maduros.

Formação de *Clusters* e Aproveitamento de Sinergia entre os Ativos

A Companhia se mantém atenta ao aproveitamento de oportunidades de ativos ancorados em reservas provadas e prováveis, com alto potencial de incremento no fator de recuperação e aumento de produção, permitindo assim a diluição de custos fixos e reduzindo o custo de extração por barril.

Seguindo essas diretrizes e mantendo a disciplina financeira, a 3R consolidou seu portfólio em dois *clusters* de ativos: o primeiro na Bacia Potiguar, com polos localizados nos estados do Rio Grande do Norte e Ceará, e o segundo *cluster*, localizado na Bacia do Recôncavo, no Estado da Bahia, capazes de gerar sinergias operacionais e logísticas.

Cluster da Bacia Potiguar – Os Polos *onshore* de Macau e Fazenda Belém, somados ao Polo *near shore* de Pescada estão localizados na Bacia Potiguar e formam juntos um *cluster* de ativos que utilizam de forma conjunta toda a estrutura para suportar a operação nesses ativos.

A Companhia, desde que assumiu as operações do Polo Macau, investiu na construção de uma nova sala de controle, de modo a tornar a operação do Polo mais segura e automatizada, permitindo monitorar em tempo real poços que respondem por mais de 80% da produção. A sala de operação será utilizada para integrar e monitorar simultaneamente os Polos de Fazenda Belém e Pescada, replicando a estratégia de automatização das operações.

Considerando os três ativos, a produção total média diária em março de 2021 foi de aproximadamente 7.719 barris de óleo equivalente, +7,2% quando comparado com a produção total média diária de dezembro de 2020. O *cluster* apresenta potencial para gerar forte sinergia e redução de custos, com ganho de escala proporcionado pela atuação conjunta em tais concessões, acarretando aumento de produtividade e redução do custo de extração (*lifting cost*).

Cluster da Bacia do Recôncavo – Na Bahia, os Polos de Rio Ventura e Recôncavo formam um *cluster* de operação relevante na Bacia do Recôncavo, com um total de 22 campos, com grande potencial para a Companhia replicar a estratégia de integração, já adotada na Bacia Potiguar, em ativos com rico histórico operacional, campos com alto potencial de incremento de produção e com reservas provadas de óleo de alta qualidade (elevado grau API e baixo teor de enxofre).

Considerando os dois ativos, a produção total média diária em março de 2021 foi de aproximadamente 6.482 barris de óleo equivalente, +5,2% quando comparado com a produção total média diária de dezembro de 2020.

Assim como no *Cluster* da Bacia Potiguar, há potencial para sinergias por meio de (i) otimização de equipes, fornecedores e prestadores de serviços relativos à operação e (ii) centralização da infraestrutura logística e de telecomunicações, controle e automação.

Dessa forma, a 3R espera alcançar um *lifting cost* competitivo na Bacia do Recôncavo, além de criar oportunidades comerciais para ampliar a capacidade de monetização de seus produtos. Nesse sentido, a Companhia permanece em negociação direta com a concessionária dos serviços locais de gás canalizado para o Estado da Bahia, para potencial venda direta do gás produzido nesse *cluster*.

Polo na Bacia do Espírito Santo – O Polo Peroá representa as operações da 3R na Bacia do Espírito Santo e no âmbito *offshore*, uma vez que o ativo contempla as concessões de Peroá e Cangoá e a área de Malombe, localizado em águas profundas. O Polo é operado remotamente através de uma plataforma não habitada e sua produção é escoada através de dutos para unidade de tratamento de gás de Cacimbas (no município de Linhares, no Espírito Santo), em total consonância com a tese da 3R para aquisição de ativos.

A produção total média diária do ativo em março de 2021 foi de aproximadamente 5.447 barris de óleo equivalente, +12,4% quando comparado com a produção total média diária de dezembro de 2020.

Certificação de Reservas

A 3R formalizou, em maio de 2021, a parceria com a DBO, na qual as partes concordam em capitalizar conjuntamente a **3R Offshore** e somar esforços para buscar oportunidades de aquisição de ativos *offshore* em fase de desenvolvimento ou em produção no Brasil.

A partir deste acordo, a Companhia passa a ser detentora de 70% do Polo Peroá, consolidando 178,4 milhões de barris de óleo equivalente como reservas 2P em seu portfólio, das quais 73,1% são classificadas como provadas (1P).

A tabela abaixo consolida as reservas certificadas para cada um dos ativos do Grupo 3R:

Classificação	1P		2P		3P	
	Volume (mm boe)	VPL 10 (mm USD)	Volume (mm boe)	VPL 10 (mm USD)	Volume (mm boe)	VPL 10 (mm USD)
Macau	42,6	408,2	47,9	441,1	53,4	492,4
Fazenda Belém Pescada & Arabaiana	7,1	69,6	12,6	132,6	14,8	157,4
Rio Ventura	3,6	31,9	15,1	114,6	16,3	123,4
Recôncavo	15,5	223,5	24,9	367,1	36,2	560,9
Peroá	46,7	367,5	61,2	611,4	77,1	825,4
Total	130,4	1.226,1	178,4	1.813,2	217,0	2.341,6

Desempenho Operacional

Produção | Polo Macau

O Polo Macau atingiu o patamar de produção total de 5.777 barris de óleo equivalente (boe) por dia em março de 2021, um aumento de 23,0% quando comparado com junho de 2020, mês que a 3R assumiu a operação do ativo. No 1T21, a produção média diária alcançou 5.485 boe, um aumento de 13,6% e 7,7% quando comparada com o 4T20 e 1T20 respectivamente. O resultado no trimestre foi puxado pelo aumento na produção de óleo, hidrocarboneto que responde por mais de 83,0% da produção média total em barril de óleo equivalente do ativo.

A tendência de alta no trimestre foi confirmada em abril, que apresentou produção diária média de 5.689 barris de óleo equivalente, resultado 3,7% maior que o fechamento do primeiro trimestre.

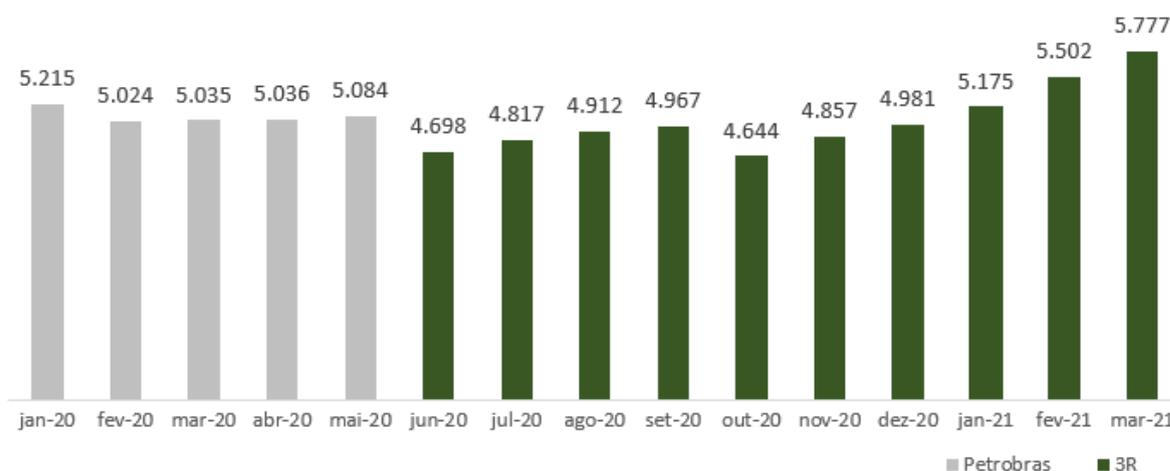
POLO MACAU	JAN 2021	FEV 2021	MAR 2021	1T21	ABR 2021
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	4.228	4.593	4.836	4.552	4.763
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	947	910	941	933	926
Produção Média Diária Total (boe/dia)	5.175	5.502	5.777	5.485	5.689
Produção referente à 3R (boe/dia)*	4.683	5.000	5.277	4.987	5.177

Fonte: ANP e Companhia | Dados da produção de abril de 2021 são preliminares e não auditados

*Refere-se à participação da 3R nas concessões do Polo Macau, já descontada a participação de 50% da Petrogal no campo de Sanhaçu.

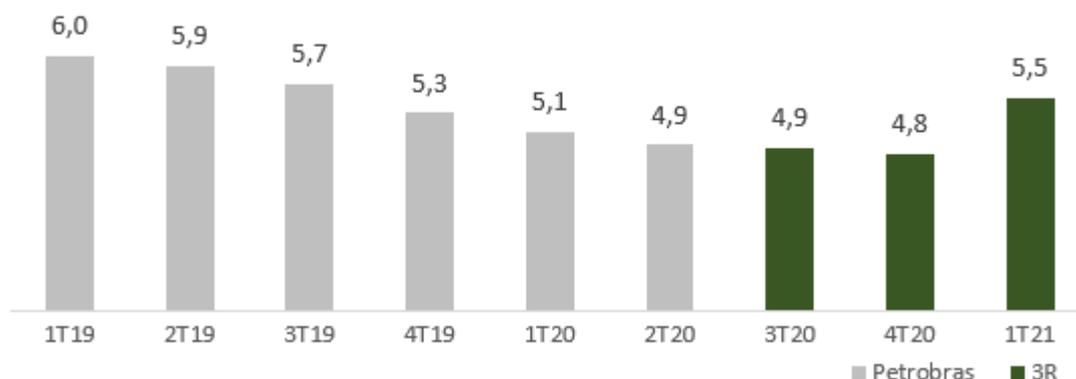
No gráfico abaixo é possível observar a evolução da produção média diária de barril de óleo equivalente desde o início de 2020. O resultado do trimestre demonstra o potencial do Polo quando exposto à uma gestão eficiente e ativa, apoiada por um corpo técnico altamente qualificado e experiente na revitalização de campos maduros *onshore*.

Produção Polo Macau – boe médio por dia | Mensal



No 1T21 a produção total operada de Macau foi de 409.581 barris de óleo e 13.356 Mm³ de gás ou 493.587 barris de óleo equivalente. A produção de gás ainda é impactada pela paralisação parcial das plataformas de Aratum, as quais aguardam licenciamento ambiental para serem reativadas, e pela parada técnica para manutenção e avaliação de diversos poços de gás no Polo, que aguardam o desfecho da negociação para uso das estações de tratamento de gás da Petrobras.

Produção Polo Macau Operada – boe médio por dia | Trimestre



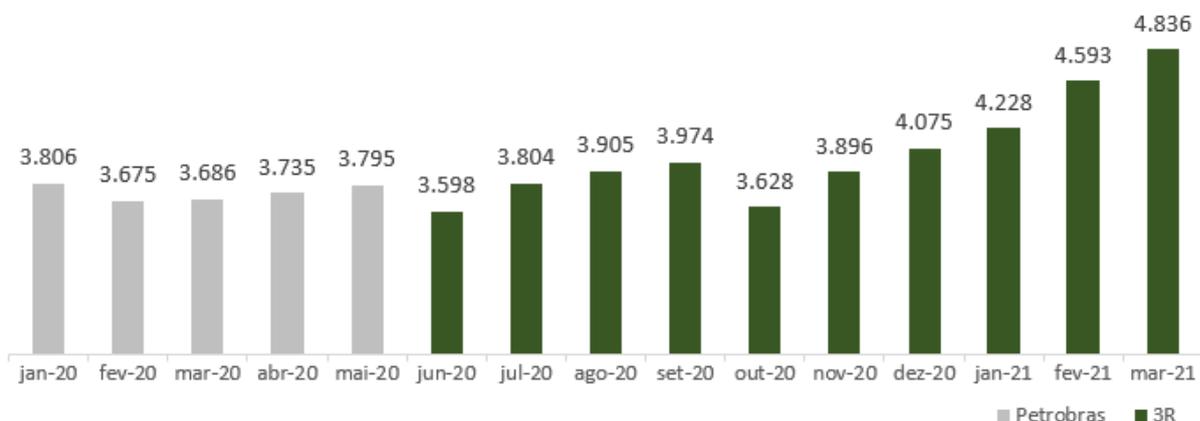
Produção de Óleo | Polo Macau

A análise isolada da produção média diária de óleo do Polo Macau reforça a forte evolução do resultado operacional da 3R em 10 meses de operação do ativo. Em março, a produção de óleo operada de Macau atingiu a média de 4.836 barris por dia, um aumento de 34,4% quando comparado com junho de 2020, mês que a Companhia assumiu a operação do Polo.

O resultado foi suficiente para compensar a paralisação programada de alguns poços produtores, para manutenção e troca de equipamentos obsoletos, e o declínio natural esperado para campos maduros sem investimento. Quando comparado com março de 2020, o aumento na produção de óleo em março de 2021 foi de 31,2% e na comparação com fevereiro de 2021 o aumento alcançou 5,3%.

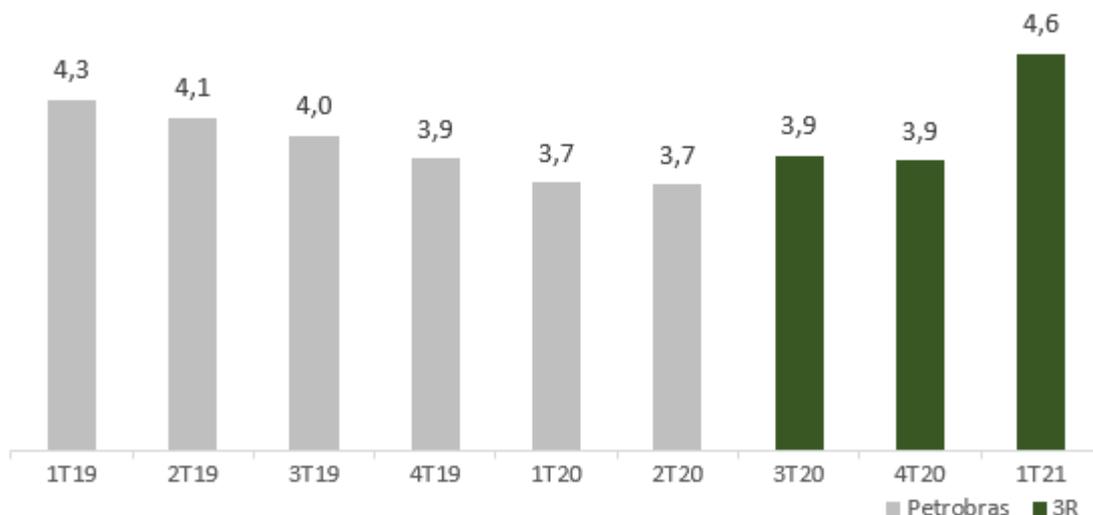
O resultado preliminar e ainda não auditado de abril de 2021 confirma a tendência de aumento de produção de óleo em Macau, com a produção 4,6% superior ao resultado observado no primeiro trimestre de 2021.

Produção de Óleo | Polo Macau – bbl médio por dia – Mensal



Analisando o trimestre, no 1T21 a produção média diária foi de aproximadamente 4.552 mil barris de óleo, um aumento de 17,7% quando comparado com o trimestre anterior. Quando comparado com o primeiro trimestre de 2020, a produção de 1T21 apresentou um aumento de 22,3%. Esse resultado é um reflexo de uma gestão mais ativa do ativo seguindo o *core business* da 3R: revitalização de campos maduros, com o emprego eficiente de recursos financeiros da Companhia.

Produção de Óleo | Polo Macau – bbl médio por dia - Trimestral

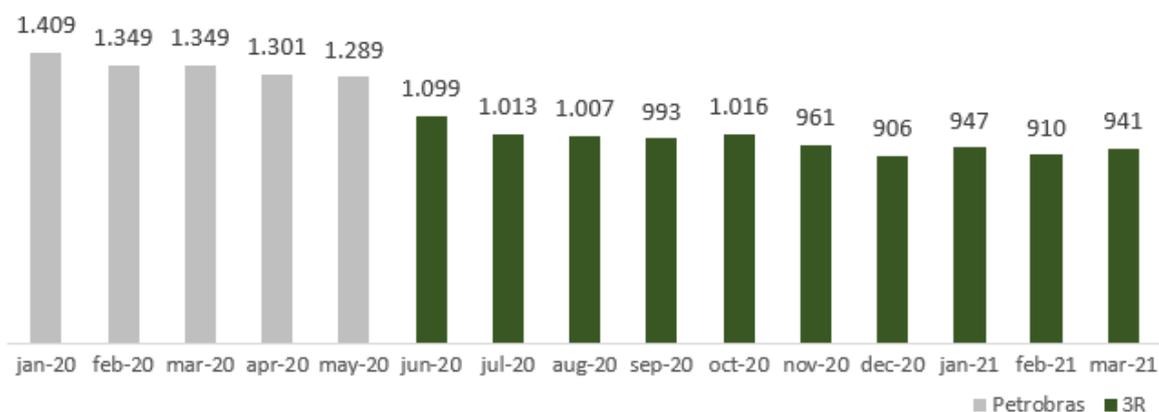


Produção de Gás | Polo Macau

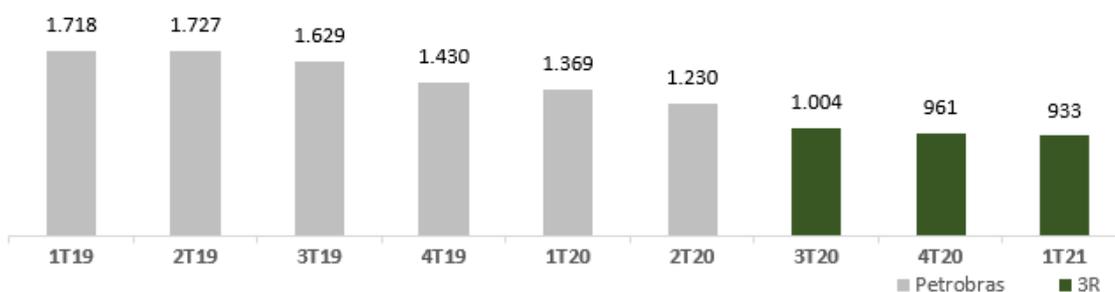
A produção de gás no Polo Macau apresentou leve queda no trimestre devido a: (i) parada técnica para reavaliação programada de alguns poços; (ii) transferência em andamento de licença de operação do Ibama da Petrobras para a 3R; e (iii) manutenção dos patamares de produção de poços de gás enquanto a Companhia constrói, junto a Petrobras e órgãos envolvidos, uma solução para utilização da infraestrutura para tratar o gás produzido no Polo.

Abaixo é possível observar a produção média diária por mês (estável) e por trimestre de gás no Polo Macau.

Produção de Gás | Polo Macau - boe médio por dia – Mensal



Produção de Gás | Polo Macau - boe médio por dia - Trimestral



Produção Polo | Pescada e Arabaiana

O Polo Pescada é atualmente operado pela Petrobras e se encontra em processo de transição operacional para 3R, que deve ocorrer até meados de julho de 2021. No primeiro trimestre de 2021, a produção do Polo apresentou declínio natural esperado para campos maduros (que não passam por projetos de investimento em revitalização) e somou a média diária de produção de 1.348 barris de óleo equivalente por dia.

POLO PESCADA E ARABAIANA	JAN 2021	FEV 2021	MAR 2021	1T21	ABR 2021
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	251	227	225	234	222
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	1.221	1.106	1.013	1.113	980
Produção Média Diária Total (boe/dia)	1.471	1.334	1.238	1.348	1.202
Produção referente à 3R (boe/dia)**	515	467	433	472	421

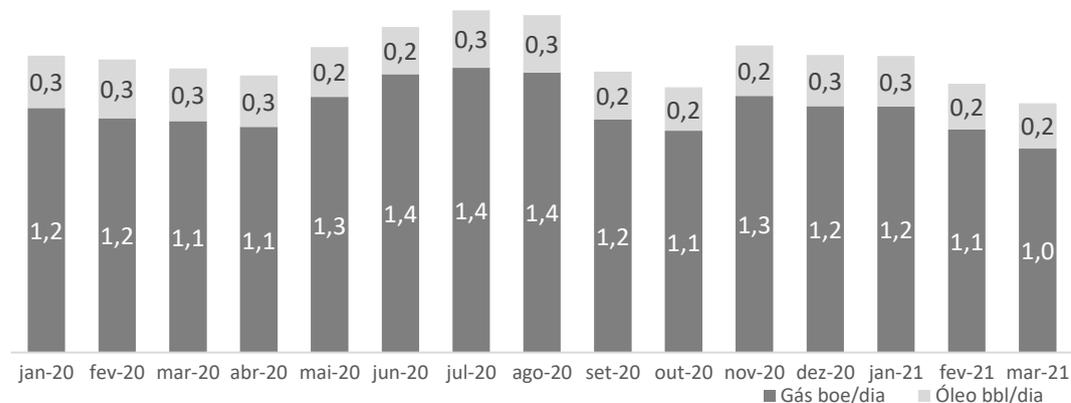
Fonte: ANP e Companhia | Dados da produção de abril de 2021 são preliminares e não auditados

** Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

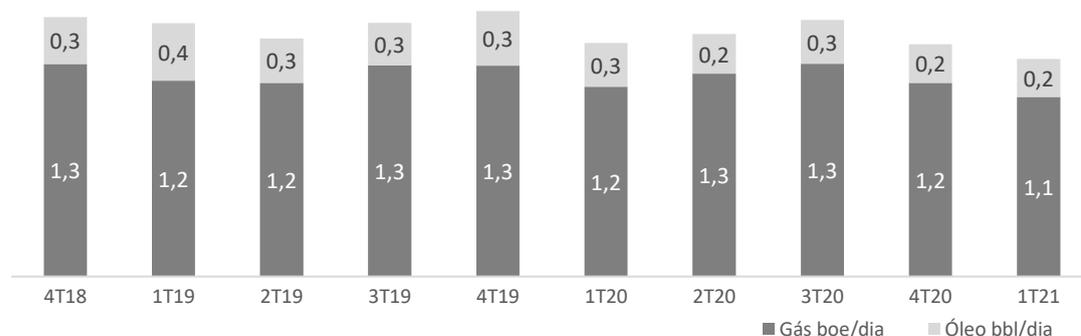
Atualmente, a 3R detém 35% dos direitos do ativo e assinou com a Petrobras a aquisição dos 65% restantes em julho de 2020. A data efetiva da aquisição é janeiro de 2020, ou seja, toda a geração de caixa desde a data efetiva será abatida do valor a ser pago para Petrobras no fechamento da transação.

Abaixo, é possível observar a produção média diária por mês e por trimestre em barril equivalente do Polo Pescada desde o início de 2020.

Produção de Óleo e Gás | Polo Pescada Arabaiana - boe médio por dia - Mensal



Produção de Gás | Polo Pescada Arabaiana - boe médio por dia - Trimestral



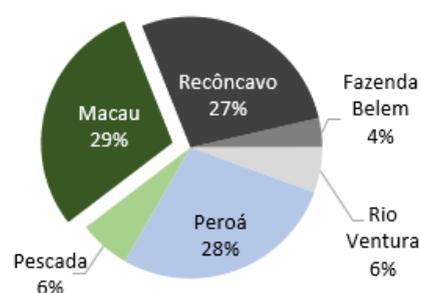
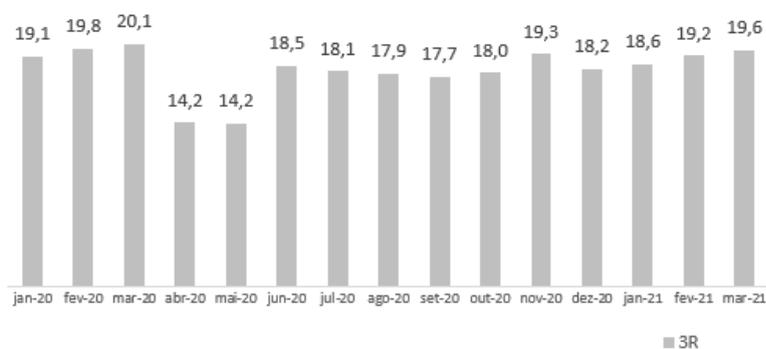
Produção Total 3R

Nos gráficos abaixo, é possível observar a evolução da produção mensal total de todos os ativos adquiridos pela Companhia, incluindo aqueles que se encontram em fase de transição: Macau, Pescada, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo e Peroá.

No primeiro trimestre de 2021, os seis ativos produziram juntos uma média diária total de aproximadamente 19,2 mil barris de óleo equivalente, sendo 17,0 mil barris referentes a participação da 3R nos ativos. A diferença entre a produção total e a parte referente a 3R é formada por: (i) 30% de participação em Peroá, pertencente a DBO; (ii) de 50% do campo de Sanhaçu no Polo Macau, pertencente a Petrogal; e (iii) de 75% e 80% dos campos de Cambacica e Guanambi no Polo Recôncavo, pertencentes à Sonangol.

Macau, o único ativo operado pela Companhia até o fechamento do 1T21, foi responsável por aproximadamente 29,4% da produção total dos 6 ativos ou 5.777 barris de óleo equivalente por dia em março de 2021.

Produção Total(boe/d) | Participação da produção por Polo (mar/21)

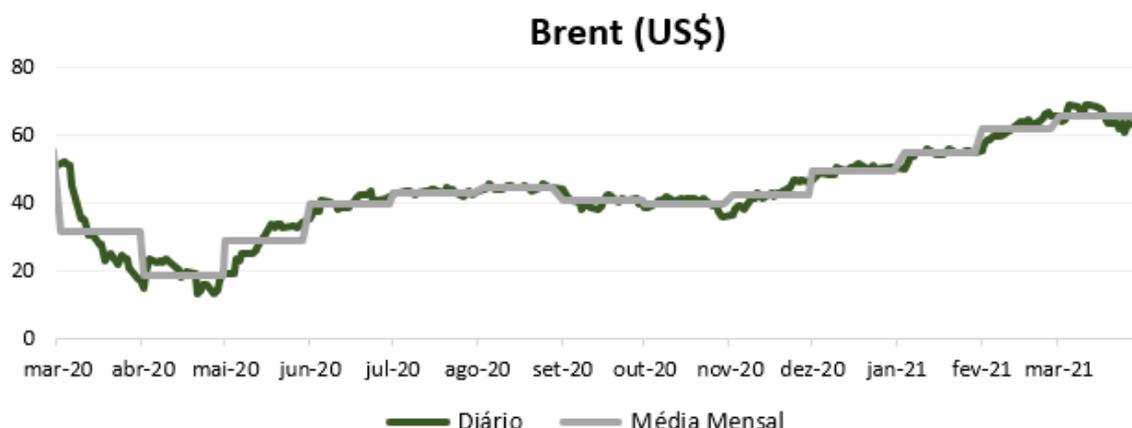


Desempenho Financeiro

A Companhia apresenta abaixo o detalhamento do resultado financeiro para o primeiro trimestre de 2021 referente à 100% do Polo Macau, operado pela 3R, e 35% de Pescada e Arabaiana, operado pela Petrobras.

Demonstração de Resultado	1T21			
	Macau (100%)	Pescada (35%)	Outros	3R
Receita Líquida	123.341	9.459	-	132.800
Custo do Produto Vendido	(48.437)	(4.823)	-	(53.260)
Royalties	(13.027)	(834)	-	(13.861)
Lucro Bruto	74.904	4.636	-	79.540
Despesas G&A	(10.980)	(3.362)	(4.366)	(18.708)
Outras receitas e despesas operacionais	-	-	(285)	(285)
Lucro Operacional	63.924	1.274	(4.651)	60.547
Resultado Financeiro Líquido	(174.024)	(3.657)	35.924	(141.757)
Receita Financeira	32	412	21.654	22.098
Despesa Financeira	(174.054)	(632)	(139)	(174.825)
Varição cambial (perdas/ganhos)	(2)	(3.437)	14.409	10.970
Resultado antes de impostos	(110.100)	(2.383)	31.273	(81.210)
Imposto de renda e contribuição social	37.399	3.301	(3.464)	37.236
Lucro Líquido	(72.701)	918	27.809	(43.974)
Imposto de renda e contribuição social	(37.399)	(3.301)	3.464	(37.236)
Resultado Financeiro Líquido	174.024	3.657	(35.924)	141.757
Depreciação e Amortização	15.782	1.099	-	16.881
Depreciação e Amortização G&A	441	-	97	539
EBITDA	80.148	2.373	(4.554)	77.967
Margem EBITDA	65,0%	25,1%	-	58,7%
Ajustes não recorrentes	651	(0)	695	1.346
EBITDA Ajustado	80.798	2.373	(3.859)	79.312
Margem EBITDA Ajustado	65,5%	25,1%	-	59,7%

Desempenho Comercial	1T21		
	Macau (100%)	Pescada (35%)	3R
Produção de Óleo (bbl)	403.463	7.388	410.851
Produção de Gás (m ³)	7.199.871	5.576.357	12.776.228
Produção Total (boe)	448.748	121.321	570.069
Taxa de câmbio final (R\$/US\$)	5,48	5,48	5,48
Preço médio da venda de óleo (US\$/bbl)	54,23	59,13	54,31
Preço médio da venda de gás (US\$/MMbtu)	0,82	6,39	3,25
Lifting Cost boe (US\$)	6,07	12,29	6,61



Receita Líquida

A receita líquida da Companhia somou R\$ 132,8 milhões no 1T21, +55,8% vs 4T20, e reflete 100% da operação no Polo Macau, operado pela 3R, e 35% do Polo Pescada, operado pela Petrobras. Essa receita é resultado da venda de: (i) 410,9 mil barris de óleo no trimestre, a um preço médio de US\$ 54,31/bbl, já considerando desconto sobre o barril de referência (*Brent*) e demais ajustes previstos em contrato, e (ii) 453.479,4 milhões de BTU de gás, a um preço médio de US\$ 3,25/MMbtu. No total, a venda de óleo e gás alcançou 570,1 mil barris de óleo equivalente no 1T21.

O resultado do trimestre foi puxado pela contínua eficiência operacional do Polo Macau, que encerrou o mês de março com produção média de 4.836 barris de óleo por dia, +18,7% quando comparado com a média diária de dezembro 2020. No 1T21 a produção média diária de óleo alcançou 4.552, incremento de 17,7% quando comparada ao 4T20. Em termos de representatividade, no trimestre, 91,9% da receita líquida são provenientes da venda de óleo, enquanto 8,1% estão atrelados a venda de gás. O Polo Macau foi responsável por 92,9% da receita líquida no 1T21, enquanto os 7,1% restantes refere-se à contribuição da parcela de 35% do Polo Pescada.

Vale destacar que:

- (i) a geração de caixa do Polo Fazenda Belém, desde 1º de abril de 2019, e de 65% do Polo Pescada, desde 1º de janeiro de 2020, serão abatidas do valor a ser pago à Petrobras no *closing* de tais transações, dentre outros ajustes previstos nos contratos de compra e venda; e
- (ii) Para os demais ativos em processo de transição, não há ajustes ao valor a ser pago à Petrobras no *closing* de tais transações referentes à geração de caixa dos ativos durante o período de transição.

No âmbito da produção de gás, a 3R é um player independente relevante na produção nacional, sendo a maior produtora do Rio Grande do Norte, considerando a produção total dos Polos Macau e Pescada, localizados na Bacia Potiguar. Diante da sua relevância na economia local e sendo suportada pela Nova Lei do Gás (PL nº 6.407/2013) (“Lei do Gás”), sancionada em abril de 2021, a Companhia monitora de perto os desdobramentos da abertura do mercado de gás no Brasil e já estuda alternativas de monetização de sua produção.

A aprovação da Lei do Gás é um marco para a economia, especialmente para o setor de gás, e abre oportunidades estratégicas para Companhia monetizar a produção de gás, além de causar um forte impacto na economia do estado ao reduzir o preço de gás final para a indústria local e para o cliente na ponta.

Custo de Produtos Vendidos e G&A

O custo dos produtos vendidos (CPV) somou R\$ 53,3 milhões no 1T21, +22,9% vs 4T20. Esse incremento está diretamente relacionado: (i) ao maior pagamento de royalties e de superficiário, +77,6%, função do expressivo incremento de receita e produção, (ii) aumento dos custos de operação, +262,0%, função do maior *headcount*, impactado pela Covid-19 e ampliação de equipes dedicadas, pela aceleração de atividades preventivas e do emprego de mais equipamentos nos campos.

Os royalties das operações de Macau e 35% de Pescada somaram R\$ 13,9 milhões no trimestre, +R\$ 5,3 milhões, o que representou 10,4% da receita líquida, em linha com os 10,0% do trimestre anterior.

Em consequência da dinâmica acima apresentada, a Companhia encerrou o 1T21 com lucro bruto positivo em R\$ 79,5 milhões, +89,8% quando comparado ao trimestre anterior, sendo a operação do Polo Macau responsável por 94,2% do resultado.

As despesas gerais e administrativas (G&A) encerraram o 1T21 em R\$ 18,7 milhões, -3,7% quando comparada como o 4T20. Esse resultado é reflexo de efeitos de base de comparação, devido a despesas não recorrentes incorridas no último trimestre de 2020. A linha de G&A é impactada pelo incremento da estrutura administrativa, preparada para gestão de todo portfólio, incluindo os cinco ativos em fase de transição junto à Petrobras, tanto no escopo *onshore*, como no fortalecimento do time dedicado ao ativo da subsidiária *offshore*.

Adicionalmente, o G&A foi pressionado por maiores despesas com equipes e prestadores de serviço mobilizados durante o período de transição dos ativos em processo de aquisição da Petrobras, bem como novos ativos em fase de estudos pela Companhia.

A Companhia destaca que está em processo de implementação de acordo de compartilhamento de custos entre a holding e suas subsidiárias, de forma a alocar e controlar, de forma eficiente, os seus custos operacionais, baseado em demanda. Essa iniciativa visa capturar as sinergias operacionais do negócio, suportadas por uma equipe de *backoffice* eficiente e multitarefas no que diz respeito a gestão de todo o portfólio.

Em consequência da dinâmica apresentada, o resultado operacional da Companhia somou R\$ 60,5 milhões no trimestre, evidenciando a capacidade de geração dos ativos em operação, em um cenário em que a Companhia amplia sua estrutura corporativa para fazer frente a gestão de todo o portfólio.

EBITDA Ajustado

O EBITDA da Companhia, ajustado por efeitos de reclassificação de despesas e custos extraordinários ligados ao *follow-on*, totalizou R\$ 79,3 milhões no 1T21, crescimento de 57,0% quando comparado com o 4T21. A margem EBITDA Ajustada encerrou o trimestre em 59,7%, vs 59,3% aferida no trimestre anterior. Esse resultado é uma demonstração da qualidade dos ativos em operação e uma *proxy* da capacidade de geração de resultado operacional da Companhia, mesmo em um cenário de ampliação da estrutura corporativa

e intervenções operacionais nos ativos.

Resultado Financeiro e Lucro Líquido

O resultado financeiro líquido da Companhia encerrou o 1T21 negativo em R\$ 141,8 milhões, impactado principalmente pelo serviço da dívida da debênture emitida para financiamento do Polo Macau, indexada ao dólar, e pelo resultado financeiro de operações de derivativos (*hedge*). No trimestre, o dólar fechou cotado a R\$5,70, + 9,6% quando comparado com o 4T20 e o Brent médio ficou em US\$ 61,1, +38,3% vs o trimestre anterior.

Vale destacar que, do resultado financeiro líquido aferido no 1T21, somente 35,0% ou R\$ 49,7 milhões possuem efeito caixa. Essa dinâmica é resultado da marcação a mercado dos instrumentos financeiros: debêntures e contratos de derivativos. A Companhia permanece estudando alternativas de otimização na gestão e alocação de capital.

Em consolidação ao desempenho acima detalhado, a Companhia encerrou o trimestre com prejuízo líquido de R\$ 44,0 milhões.

Lifting Cost

A 3R permanece focada no desenvolvimento de suas atividades, suportada pelos pilares de segurança e eficiência operacional, e alinhada a um modelo de negócios resiliente e de custo competitivo, mantendo-se como *benchmark* entre os *players* independentes de óleo e gás no Brasil. A Companhia encerrou o 1T21 com *lifting cost* médio de US\$ 6,07/boe no Polo Macau, operado pela Companhia, e US\$ 12,29/boe no Polo Pescada, operado pela Petrobras. De forma consolidada, a 3R encerrou o trimestre com *lifting cost* de US\$ 6,61/boe.

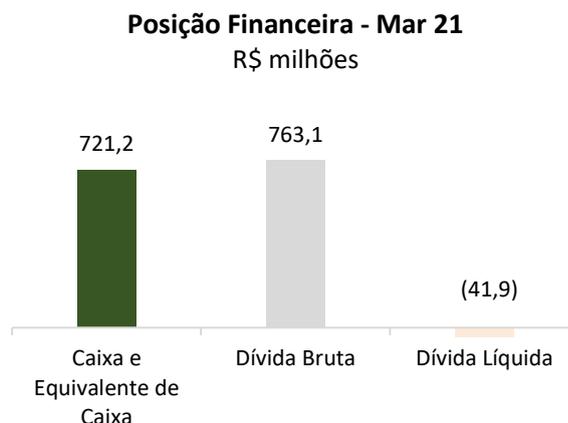
O *lifting cost* do Polo Macau foi impactado no trimestre por: (i) maior *headcount* na produção com equipes dedicadas, (ii) maiores custos relacionados ao Covid-19, e (iii) intensificação de atividades de manutenção, inspeção e reparo realizadas em dutos, equipamentos de medição e linhas de transmissão elétrica que ligam os campos do Polo, com o intuito de aumentar a confiabilidade dos sistemas e por consequência reduzir o *downtime*. No Polo Pescada, operado pela Petrobras, o *lifting cost* foi impactado pelo declínio natural da produção do ativo, sem a implementação de atividades de revitalização de campos maduros.

Capex

O Capex totalizou R\$ 13,5 milhões ou US\$ 2,5 milhões no 1T21, crescimento de 48,2% em dólar comparado ao trimestre anterior. A alta nos investimentos está ligada a (i) atividades de *workover*, que visam acessar reservatórios menos depletados e bloquear reservatórios com elevada produção de água, (ii) intervenções de *debottlenecking*, visando a otimização da infraestrutura de ligações e dutos, (iii) contínua automatização de poços e interligação de sistemas, contribuindo para o maior *uptime* operacional e (iv) construção da planta de separação óleo-água.

Estrutura Financeira

A Companhia encerrou o 1T21 com sólida posição de caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeiras, na ordem de R\$ 721,2 milhões, um aumento de R\$ 15,7 milhões ou 2,2% quando comparado ao saldo no encerramento de 2020. Cabe destacar que a posição de caixa e equivalente de caixa não contempla os recursos levantados no *follow-on*, que foram liquidados no mês de abril de 2021. Considerando os recursos líquidos captados no *follow-on*, a posição de caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeira, teria totalizado R\$ 1.511,7 milhões e posição líquida de R\$ 748,6 milhões.



A dívida bruta registrou aumento de 11,4% quando comparada ao 4T20, encerrando o trimestre em R\$ 763,1 milhões, referente a marcação a mercado do serviço da dívida, indexada ao dólar americano, tomada para financiamento da aquisição do Polo Macau.

Por consequência, a Companhia encerrou o 1T21 com uma dívida líquida na ordem de R\$ 41,9 milhões.

Considerando as parcelas residuais dos ativos adquiridos, que se encontram em fase de transição junto à Petrobras, com contratos assinados, excluindo os efeitos de reajuste e geração de caixa dos ativos, a 3R encerrou o 1T21 com o montante de US\$ 394,0 milhões em pagamentos a realizar para Petrobras, dos quais US\$ 73,0 milhões são condicionados a determinadas condições precedentes.

O gráfico abaixo demonstra os montantes relacionados à aquisição de ativos, incluindo a parcela de 70% no Polo Peroá, e o detalhamento quanto ao estágio dos valores envolvidos.



Por fim, destaca-se que a Receita da Companhia é 100% dolarizada, enquanto os custos operacionais e administrativos são majoritariamente atrelados à moeda brasileira.

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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Aos Acionistas, Conselho e Administração da
3R Petroleum Óleo e Gás S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2021 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 administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 11 de maio de 2021

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

Bruno Bressan Marcondes
Contador CRC RJ-112835/O

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	310.543	256.742	448.998	287.942
Aplicações financeiras	4.1	272.152	313.571	272.152	417.520
Contas a receber de terceiros	5	-	-	73.841	44.671
Outras contas a receber - Oferta pública complementar de ações ("OPCA")	7	790.530	-	790.530	-
Contas a receber com partes relacionadas	17	-	645	-	-
Estoque		-	-	4.043	4.751
Despesas antecipadas		2.696	1.085	5.801	2.479
Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	6	2.892	2.956	12.082	11.550
Outros ativos		8	-	3.127	2.904
Total do circulante		1.378.821	574.999	1.610.574	771.817
Realizável a longo prazo					
Caixa restrito	4.2	-	-	5.146	3.692
Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	6	94	142	2.280	4.326
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	-	-	57.836	16.489
Depósitos judiciais		125	124	2.562	2.558
Outros ativos		192	192	192	192
		411	458	68.016	27.257
Investimentos	9	448.130	507.571	-	-
Adiantamento para cessão de blocos	8	-	-	134.722	121.266
Imobilizado	10	937	835	367.538	351.827
Intangível	11	811	783	822.361	835.658
Direito de uso	21	-	-	2.219	1.239
Total do não circulante		450.289	509.647	1.394.856	1.337.247
Total do ativo		1.829.110	1.084.646	3.005.430	2.109.064

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	14	3.097	1.581	20.110	22.445
Debêntures	13	-	-	10.040	9.566
Derivativos	29	-	-	82.517	34.349
Obrigações trabalhistas		87	74	2.971	3.251
Valores a pagar ao operador	12	566	1.676	2.211	896
Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	15	533	1.128	30.443	25.146
Provisão para pagamento de <i>Royalties</i>		-	-	5.019	3.082
Arrendamentos	21	-	-	488	282
Contas a pagar - Partes relacionadas	17	-	517	-	-
Outras obrigações	16	18	81	15.751	15.494
Total do circulante		4.301	5.057	169.550	114.511
Não circulante					
Debêntures	13	-	-	703.943	623.219
Provisão para abandono	18	-	-	296.929	282.841
Provisão para contingências	19	708	706	1.371	960
Arrendamentos	21	-	-	1.892	1.005
Outras obrigações	16	1.586	1.783	9.230	9.428
Total do não circulante		2.294	2.489	1.013.365	917.453
Patrimônio líquido					
Capital social	22	1.788.120	1.228.618	1.788.120	1.228.618
Reserva de capital		231.028	-	231.028	-
Ajuste acumulado de conversão		107.839	108.980	107.839	108.980
Prejuízo acumulado		(304.472)	(260.498)	(304.472)	(260.498)
Total do patrimônio líquido		1.822.515	1.077.100	1.822.515	1.077.100
Total do passivo e do patrimônio líquido		1.829.110	1.084.646	3.005.430	2.109.064

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto resultado por ação)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receita líquida	24	-	-	132.800	8.200
Custo dos produtos vendidos	25	-	-	(53.260)	(3.439)
Lucro bruto		-	-	79.540	4.761
Despesas gerais e administrativas	26	(3.498)	(1.813)	(18.708)	(11.531)
Outras despesas / receitas operacionais		(153)	(78)	(285)	(489)
		(3.651)	(1.891)	(18.993)	(12.020)
Equivalência patrimonial	9	(72.755)	(26.243)	-	-
Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e do imposto de renda e da contribuição social		(76.406)	(28.134)	60.547	(7.259)
Receitas financeiras	27	36.019	38	33.068	5.961
Despesas financeiras	27	(123)	(6)	(174.825)	(29.984)
		35.896	32	(141.757)	(24.023)
Prejuízo antes do imposto e contribuição social		(40.510)	(28.102)	(81.210)	(31.282)
Imposto de renda e contribuição social corrente	20	(3.464)	-	(4.111)	(792)
Imposto de renda e contribuição social diferido	20	-	150	41.347	150
Prejuízo líquido do período		(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Prejuízo líquido atribuído a: Proprietários da Companhia		(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Prejuízo líquido do período		(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Prejuízo básico e diluído por ação – R\$	28	(0,40)	(0,65)	(0,40)	(0,75)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>
Prejuízo líquido do período	(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Itens que podem ser subsequentemente reclassificados para o resultado				
Ajuste acumulado de conversão	(1.141)	79.157	(1.141)	79.157
Total de resultados abrangentes do período	<u>(45.115)</u>	<u>51.205</u>	<u>(45.115)</u>	<u>47.233</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	<u>Capital social</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Ações em tesouraria</u>	<u>Prejuízos acumulados</u>	<u>Ajuste de conversão</u>	<u>Total do patrimônio líquido</u>
Saldo em 01 de janeiro de 2020	327.267	-	(118)	(98.835)	8.479	236.793
Prejuízo líquido do período	-	-	-	(27.952)	-	(27.952)
Ajustes relacionados a apresentação consolidada (nota explicativa 3)	-	-	-	(3.972)	-	(3.972)
Ajuste de conversão	-	-	-	-	79.157	79.157
Saldo em 31 de março de 2020	327.267	-	(118)	(130.759)	87.636	284.026
Saldo em 01 de janeiro de 2021	1.228.618	-	-	(260.498)	108.980	1.077.100
Prejuízo líquido do período	-	-	-	(43.974)	-	(43.974)
Aumento de capital - OPCA	559.502	263.296	-	-	-	822.798
Custo de transação - OPCA	-	(32.268)	-	-	-	(32.268)
Ajuste de conversão	-	-	-	-	(1.141)	(1.141)
Saldo em 31 de março de 2021	1.788.120	231.028	-	(304.472)	107.839	1.822.515

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO FLUXO DE CAIXA

Para os períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL				
Prejuízo líquido do período	(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Ajustado por:				
Equivalência patrimonial	72.755	26.243	-	-
Rendimentos de aplicações financeiras	(22.627)	-	(23.110)	-
Atualização não realizada de depósitos judiciais	-	(1)	-	(10)
Juros sobre arrendamentos	-	6	(106)	6
Juros não realizados sobre empréstimos, líquidos e outros	-	-	105.462	-
Juros sobre caixa restrito	-	-	-	(183)
Derivativos não realizados	-	-	30.259	-
Variação cambial não realizada	(17.815)	-	(5.039)	82.245
Provisões para Contingências constituídas	2	-	411	-
Baixa de PIS/COFINS	-	-	-	20
Baixa de bens, planta e equipamento	-	-	806	-
Atualização monetária - Aluguel prédio Adm.	-	-	212	-
Atualização do valor presente da provisão para abandono	-	-	2.634	661
Depreciação do imobilizado	7	10	3.945	888
Amortização do intangível	1	26	13.326	26
Amortização de direito de uso	-	47	150	47
Amortização do custo de transação das debentures	-	-	2.945	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	(150)	(41.347)	(150)
Outras movimentações	-	(6)	-	(6)
	(11.651)	(1.777)	46.574	51.620
Variação em ativos e passivos				
Contas a receber de clientes	-	-	(29.170)	(25)
Imposto de renda, contribuição social e outros	2.622	209	11.963	1.065
Outros ativos	22.620	-	23.595	-
Fornecedores	1.516	(92)	(2.335)	3.198
Valores a pagar ao operador	(1.110)	(3)	1.315	(327)
Depósitos judiciais	(1)	-	(4)	-
Despesas antecipadas	(1.611)	42	(3.322)	483
Obrigações trabalhistas	13	(247)	(280)	(208)
Provisão de <i>Royalties</i>	-	-	1.937	2
Outros créditos	-	(68)	-	(2.064)
Derivativos	-	-	17.909	-
Outros passivos	(260)	5	59	(6.825)
Caixa (consumido) gerado pelas atividades operacionais	12.138	(1.931)	68.241	46.919
Impostos pagos sobre o lucro	(3.105)	-	(5.152)	-
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades operacionais	9.033	(1.931)	63.089	46.919
Aplicações financeiras	41.419	-	145.368	-
Aumento de capital social em controlada	(14.456)	(50)	-	-
Adiantamento para cessão de blocos	-	-	(13.456)	-
Aquisição de imobilizado	(109)	-	(13.484)	(370)
Aquisição de intangível	(29)	-	(29)	-
Caixa restrito	-	-	(1.454)	-
Depósito vinculado	-	-	-	149
Quitação de contas a pagar com controlada	(517)	-	-	-
Liquidação de contas a receber de controlada	645	-	-	-
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades de investimento	26.953	(50)	116.945	(221)
Juros pagos debêntures	-	-	(27.209)	-
Pagamento de passivo de arrendamento	-	-	(143)	-
Empréstimos	-	-	-	(39.973)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	-	-	(27.352)	(39.973)
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa no período	35.986	(1.981)	152.682	6.725
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	256.742	3.832	287.942	63.573
Efeito da variação cambial no caixa e equivalentes de caixa	17.815	-	8.374	(54.787)
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	310.543	1.851	448.998	15.511
(Redução) aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	35.986	(1.981)	152.682	6.725

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Em 31 de março de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receita líquida	-	-	132.800	8.200
Vendas de óleo e gas	-	-	132.800	8.200
Insumos adquiridos de terceiros	(2.211)	(1.379)	(38.965)	(36.175)
Custos dos produtos, mercadorias e serviços vendidos	-	-	(18.011)	(2.942)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(2.211)	(1.379)	(20.954)	(33.233)
Valor adicionado bruto	(2.211)	(1.379)	93.835	(27.975)
Depreciação e amortização	(8)	(83)	(17.523)	(263)
Valor adicionado líquido produzido pela Companhia	(2.219)	(1.462)	76.312	(28.238)
Valor adicionado recebido em transferência				
Resultado da equivalência patrimonial	(72.755)	(26.243)	-	-
Receitas financeiras	21.611	38	22.097	5.961
Valor adicionado total a distribuir	(53.363)	(27.667)	98.409	(22.277)
Distribuição do valor adicionado	(53.363)	(27.667)	98.409	(22.277)
Com pessoal	861	359	10.416	4.357
Remuneração direta	856	(56)	8.817	3.600
Benefícios	1	94	1.131	363
FGTS	4	321	468	394
Impostos, taxas e contribuições	4.015	(38)	(34.589)	1.788
Federais	3.973	(42)	(34.754)	1.738
Estaduais	-	-	38	16
Municipais	42	4	127	34
Remuneração de capitais de terceiros	(14.265)	(36)	166.556	3.502
Juros	(17.797)	6	94.384	6
Aluguéis	19	(41)	2.704	163
Outras	3.513	(1)	69.468	3.333
Remuneração de capital próprio	(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Prejuízo do período	(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

1. Contexto operacional

A 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia” ou “3R OG”), é uma sociedade anônima de capital aberto, tendo sido constituída em 17 de junho de 2010. A sede da Companhia fica situada na Rua Visconde de Ouro Preto, 05, 6º andar, Botafogo, Rio de Janeiro. A 3R OG atua no setor de óleo e gás com foco em redesenvolvimento de campos maduros em produção localizados em terra (*onshore*) e em águas rasas (*shallow water*), detendo qualificação de Operador “A” perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”).

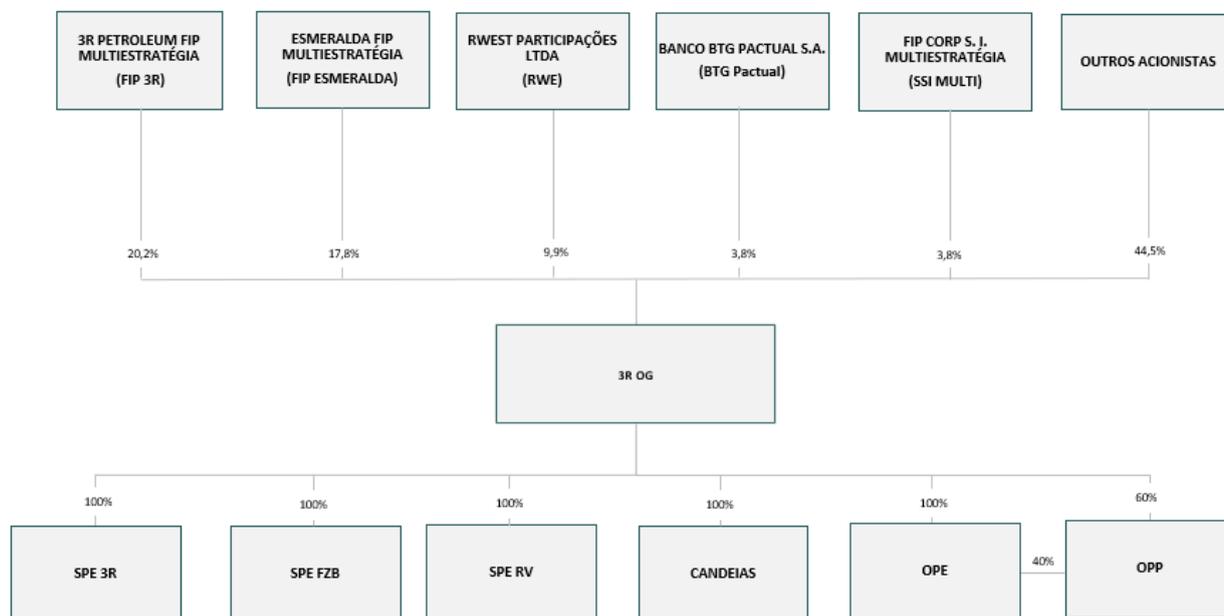
A Companhia tem por objeto social: (a) explorar, produzir e comercializar petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras às quais a ANP tenha concedido licenças, bem como bacias sedimentares no exterior; (b) realizar a importação e exportação de petróleo e quaisquer derivados assim produzidos; e (c) participar de outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, que atuem em atividades relacionadas ao objeto social da Companhia.

Estrutura societária

Em 9 de novembro de 2020 a 3R Petroleum e Participações S.A. (“3R Petroleum”) foi incorporada pela 3R OG que sucedeu todos os direitos e obrigações da 3R Petroleum. Em 10 de novembro de 2020, a CVM deferiu o registro de distribuição primária de ações ordinárias (“RRRP3”), mediante subscrição pública, cuja emissão foi aprovada pela AGE de 31 de agosto de 2020, com valor total registrado de R\$ 690.000 e emissão de 32.857.143 ações ordinárias ao preço de R\$ 21,00 (vinte e um reais) cada.

Em 30 de março de 2021, foi aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, o aumento do capital social da Companhia, dentro do limite do seu capital autorizado, no montante de R\$ 822.798, mediante a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias, ao preço de R\$ 36,00 (trinta e seis reais) por ação, sendo R\$ 559.502 destinados à conta de capital da Companhia, e R\$ 263.296 destinados à conta de reserva de capital da Companhia. O aumento de capital social foi realizado: (i) com a exclusão do direito de preferência dos acionistas da Companhia naquela oportunidade para subscrição das ações emitidas, em conformidade com o disposto no artigo 172, inciso I, da Lei das Sociedades por Ações e no artigo 6º, parágrafo 2º do Estatuto Social; e (ii) após concessão aos acionistas naquela oportunidade de prioridade para subscrição de até a totalidade das ações efetivamente ofertadas por meio da Oferta, e observado o limite da proporção de suas participações no capital social da Companhia.

Em 31 de março de 2021 a 3R OG detém 100% do capital social direto e indireto das seguintes sociedades: SPE 3R Petroleum S.A. (“SPE 3R”), SPE Fazenda Belém S.A. (“SPE FZB”), SPE Rio Ventura S.A. (“SPE RV”), OP Energia Ltda. (“OPE”), Candeias Óleo e Gás S.A. (“Candeias”) e OP Pescada Óleo e Gás Ltda. (“OPP”), sendo sua estrutura societária apresentada abaixo:



3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

3R OG

A Companhia é operadora com 100% de participação no bloco BAR-M-387, localizado na bacia de Barreirinhas, no Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 778 de bônus de assinatura. Em 31 de março de 2021 a Companhia já havia cumprido 98% do Programa Exploratório Mínimo (“PEM”) desse bloco.

SPE 3R (Polo Macau)

O Polo Macau engloba os campos de Aratum, Macau, Serra, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu. A Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) detinha 100% de participação em todas as concessões, com exceção da concessão de Sanhaçu, na qual era operadora com 50% de participação, enquanto os 50% restantes são da Petrogal Brasil S.A. (“Petrogal”). A produção média do Polo Macau de janeiro a março de 2021 foi de aproximadamente 4.987 barris de óleo equivalente por dia (“boe/d”). A Companhia planeja produzir até 2052, de acordo com a expectativa de produção economicamente viável e corroborada pela renomada consultoria DeGolyer and MacNaughton em seu relatório de certificação de reservas.

SPE FZB (Polo Fazenda Belém)

O Polo Fazenda Belém consiste nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, na bacia Potiguar, no Ceará. A produção média diária do Polo Fazenda Belém de janeiro a março de 2021 foi de aproximadamente 730 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de junho de 2021.

SPE RV (Polo Rio Ventura)

O Polo Rio Ventura é composto por 8 campos terrestres (onshore) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, na bacia Recôncavo, na Bahia. A produção média diária do Polo Rio Ventura de janeiro a março de 2021 foi de aproximadamente 975 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de maio de 2021.

Candeias (Polo Recôncavo)

A controlada Candeias é operadora com 100% de participação no bloco PN-T-114, na bacia do Parnaíba, no Estado do Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 6.000 de bônus de assinatura e já cumprido 100% do PEM desse bloco. Em 24 de março de 2020, Candeias iniciou o processo de devolução desse contrato de concessão junto à ANP e aguarda aprovação.

Em 17 de dezembro de 2020, Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O Polo Recôncavo compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. Atualmente a Petrobras é operadora com 100% de participação nessas concessões, com exceção de Cambacica e Guanambi, em que possui participação majoritária de 75% (25% da Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.) e 80% (20% da Sonangol Guanambi Exploracao e Producao de Petroleo Ltda.), respectivamente. A produção média diária do Polo Recôncavo de janeiro a março de 2021 foi de aproximadamente 5.181 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

OPP (Pescada e Arabaiana)

A OPP detém 35% de participação (*working interest*) nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. Os campos de Pescada e Arabaiana localizam-se na plataforma continental do Estado do Rio Grande do Norte, na bacia Potiguar, estão em fase de produção e são operados pela Petrobras. A produção média diária dos campos de Pescada e Arabaiana de janeiro a março de 2021 foi de aproximadamente 472 boe/d (35%). Os campos de Pescada e Arabaiana são produtores de gás e condensado. O campo de Dentão está inativo.

Em 09 de julho de 2020, por meio da controlada OPP, a Companhia firmou contrato para a aquisição dos outros 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

A transação também contempla um pagamento adicional a título de compartilhamento de custos de abandono de poços, dutos e plataformas, a ser pago pelo vendedor ao comprador, de acordo com parâmetros e cronograma previstos no acordo de descomissionamento entre as partes. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

OPE

A OPE detém 20% dos blocos exploratórios BM-CAL-312 e BM-CAL-372, blocos integrantes da área da concessão BM-CAL-12 e 100% de participação nos campos de Pinaúna e Camarão, ambos em fase de desenvolvimento e oriundos do bloco BM-CAL-4.

Em 2020, a Petrobras iniciou tratativas para devolver a concessão BM-CAL-12 para a ANP e pleitear junto à agência a exoneração do cumprimento do PEM e a consequente isenção da execução da garantia financeira, em função de impossibilidade de obtenção da respectiva licença ambiental para implementação das atividades necessárias.

Em 20 de abril 2020 a OPE iniciou o processo de devolução do campo de Pinaúna junto à ANP, o qual ainda aguarda aprovação.

O desenvolvimento do campo de Camarão é dependente de processo de unitização com a União, representada pela ANP, com o campo de Camarão Norte. O campo de Camarão Norte está localizado na região sul do bloco adjacente e seu reservatório se estende até o campo de Camarão, no antigo bloco BM-CAL-4, na bacia de Camamu-Almada.

Além desses ativos, em 31 de março de 2021 a controlada OPE detém 30% dos blocos exploratórios POT-M-475 (bacia Potiguar) e CE-M-603 (bacia Ceará), da 11ª rodada de licitações da ANP, tendo cumprido 100% do PEM nesses blocos.

Em 29 de janeiro de 2021, a OPE firmou contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Cangoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. Atualmente a Petrobras é operadora do ativo com 100% de participação e, após a conclusão da transação, a expectativa era que a OPE se tornasse operadora dos campos em consórcio com a DBO Energia S.A. ("DBO"), cuja participação seria de 50% do Polo.

O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões, equivalente a R\$ 13.456, pagos em 29 de janeiro de 2021; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo 50% do valor a ser horando pela OPE e 50% pela DBO. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação. A produção média diária dos campos de Peroá e Cangoá de janeiro a março de 2021 foi de aproximadamente 5.415 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

Após o fechamento da aquisição descrita acima, em 05 de março de 2021 a OPE e a DBO realizaram instrumento contratual cujo objetivo é a construção de uma parceria para potenciais aquisições de ativos *offshore* no Brasil. Este acordo, quando concluído, dará a OPE o direito de operação de 100% dos campos Peroá e Cangoá enquanto a DBO se tornará acionista da OPE na proporção de 30% de participação societária em troca do direito de operação de 50% nos campos Peroá e Cangoá.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

2. Relação de entidades controladas

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a 3R OG detinha as seguintes participações societárias direta e indiretamente:

	31/03/2021	31/12/2020
SPE 3R	100%	100%
SPE FZB	100%	100%
SPE RV	100%	100%
Candeias	100%	100%
OPE	100%	100%
OPP*	100%	100%

*OPE detém 40% do capital da OPP

3. Base de preparação das demonstrações financeiras intermediárias

Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting (Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias) de acordo com os International Financial Reporting Standards (IFRS) emitidos pelo International Accounting Standards Board (IASB) e também em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) aprovadas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram autorizadas pela Administração em 11 de maio de 2021.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente aquelas relacionadas a elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

Estas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2020. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1), a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia, dessa forma, estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas pela Diretoria da Companhia em 16 de março de 2021.

Base de consolidação

As demonstrações financeiras intermediárias das controladas estão incluídas nas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. As políticas contábeis das controladas estão alinhadas com as políticas adotadas pela controladora. Nas demonstrações financeiras intermediárias individuais da controladora, as informações financeiras das controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. Os saldos e transações intergrupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações intergrupo, são eliminados na preparação das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas. Os ganhos não realizados oriundos de transações com a controlada registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Companhia nas controladas. Os resultados não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados dos ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução do valor recuperável.

Como descrito na estrutura societária da nota explicativa 1, a 3R Petroleum foi incorporada pela 3R OG em novembro de 2020. Como essa operação ocorreu sob controle comum, a Administração da Companhia optou pela apresentação da demonstração do resultado com os saldos consolidados da 3R OG e 3R Petroleum referente ao período findo em 31 de março de 2020. Ou seja, os valores apresentados na coluna

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

consolidada de 2020 apresentam os valores como se sempre tivessem sido consolidados. A tabela abaixo mostra o impacto:

	3R Petroleum de 18/02/2020 a 31/03/2020 (a)	3R OG de 01/01/2020 a 31/03/2020 (b)	3R OG apresentado em 31/03/2020 (a+b)
Receita líquida	-	8.200	8.200
Custo dos produtos vendidos	-	(3.439)	(3.439)
Lucro bruto	-	4.761	4.761
Despesas gerais e administrativas	(5.917)	(5.614)	(11.531)
Outras receitas / despesas operacionais	(427)	(62)	(489)
	(6.344)	(5.676)	(12.020)
Resultado operacional	(6.344)	(915)	(7.259)
Resultado financeiro	2.368	(26.391)	(24.023)
Resultado antes dos tributos	(3.976)	(27.306)	(31.282)
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(792)	(792)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	150	150
Prejuízo líquido do período	(3.976)	(27.948)	(31.924)

4. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Caixa e bancos	110.210	70.799	248.665	101.999
Fundo de investimento cambial USD	200.333	185.943	200.333	185.943
	310.543	256.742	448.998	287.942

4.1 Aplicações financeiras

	Indexadores	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Fundo de investimento cambial	USD (Ptax)	255.250	298.038	255.250	298.038
Fundo de investimento	CDI	16.902	15.533	16.902	119.482
		272.152	313.571	272.152	417.520

As aplicações financeiras constituem-se em fundo de investimento cambial e soberano cuja finalidade é de investimento e não para uso de necessidade no seu capital de giro.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

4.2 Caixa restrito

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Fiança bancária (a)	-	-	3.709	3.692
Outros	-	-	1.437	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.146</u>	<u>3.692</u>

(a) A controlada OPE contratou fiança bancária para garantir a suspensão de exigibilidade de débito perante a Fazenda Nacional relativa a contribuições patronais sociais.

5. Contas a receber de terceiros

Os valores a receber referem-se a recebíveis da Petrobras pela venda da produção de óleo e gás dos campos de Pescada, Arabaiana no valor de R\$ 4.365 (R\$ 4.063 em 31 de dezembro de 2020) e Polo Macau, no valor de R\$ 69.476 (R\$ 40.608 em 31 de dezembro de 2020). A produção desses campos é vendida em sua totalidade para a Petrobras, através das controlada OPP e SPE 3R, respectivamente.

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, não existiam valores vencidos no contas a receber e a Administração avaliou a perda esperada e definiu não haver valor significativo de provisão a ser reconhecido.

O contas a receber da Companhia tem um giro inferior a 30 dias, uma vez que, por força de contrato o pagamento é realizado em até 20 dias da data do faturamento.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Venda de óleo	-	-	69.879	40.665
Venda de gás	-	-	3.962	4.006
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>73.841</u>	<u>44.671</u>

6. Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Imposto de renda retido na fonte	-	1.676	12	2.440
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido	2.891	1.272	12.817	12.482
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços	-	-	1.437	718
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	94	124	94	201
Outros	<u>1</u>	<u>26</u>	<u>2</u>	<u>35</u>
	<u>2.986</u>	<u>3.098</u>	<u>14.362</u>	<u>15.876</u>
Ativo circulante	2.892	2.956	12.082	11.550
Ativo não circulante	94	142	2.280	4.326

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

O valor de R\$ 2.891 e R\$ 12.817 de IRPJ/CSLL a recuperar na controladora e consolidado respectivamente, é composto por saldo negativo de IRPJ e base negativa da CSLL de anos de anteriores e antecipações do ano de 2020.

7. Outras contas a receber - Oferta pública complementar de ações ("OPCA")

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Contas a receber OPCA	790.530	-	790.530	-
	790.530	-	790.530	-

Refere-se a OPCA ocorrida em 30 de março de 2021, composta por R\$ 559.502 de aumento de capital social, R\$ 263.296 de constituição de reserva de capital e (R\$ 32.268) de custos de transação. A liquidação desta operação ocorreu em 05 de abril de 2021.

8. Adiantamento para cessão de blocos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
OPP (a)	-	-	1.600	1.600
SPE FZB (b)	-	-	48.009	48.009
SPE RV (c)	-	-	20.689	20.689
Candeias (d)	-	-	50.968	50.968
OPE (e)	-	-	13.456	-
	-	-	134.722	121.266

- (a) Em 09 de julho de 2020, a controlada OPP firmou contrato para a aquisição de 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil, equivalente à R\$ 1.600, na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões, no fechamento da transação, conforme nota explicativa 1.
- (b) Em 14 de agosto de 2020, a controlada SPE FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (*onshore*) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões, equivalentes à R\$ 48.009, foram pagos no dia da assinatura e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação, conforme nota explicativa 1.
- (c) Em 21 de agosto de 2020 a controlada SPE RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (*onshore*) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, que constituem o Polo Rio Ventura, na bacia Recôncavo, na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões pagos no dia da assinatura, equivalentes à R\$ 20.689; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (*Brent*), conforme nota explicativa 1.
- (d) Em 08 de dezembro de 2020 a controlada Candeias firmou contrato para a compra do Polo Recôncavo que compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos na presente data, equivalentes à R\$ 50.968; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP, conforme nota explicativa 1.

- (e) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada OPE firmou o contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. A OPE tornou-se a operadora dos campos. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação, conforme nota explicativa 1.

9. Investimentos

	Participação direta	Controladora	
		31/03/2021	31/12/2020
OPE	100%	109.605	96.873
OPP	60%	55.730	55.864
Candeias	100%	51.434	50.596
SPE 3R	100%	160.566	233.267
SPE RV	100%	21.817	21.986
SPE FZB	100%	48.978	48.985
		448.130	507.571

Movimentação dos saldos dos investimentos nos períodos findos em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	OPE	OPP (*)	Candeias	SPE 3R	SPE RV	SPE FZB	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2020	218.133	69.708	37	-	-	-	287.878
Aporte de capital	6.000	-	51.034	-	-	-	57.034
Impacto da incorporação - 3R	-	-	-	203.224	21.996	48.991	274.211
Participações	-	-	-	30.043	(10)	(6)	(212.053)
Resultado equivalência patrimonial	(210.313)	(31.292)	(475)	-	-	-	100.501
Ajuste de conversão	83.053	17.448	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	96.873	55.864	50.596	233.267	21.986	48.985	507.571
Aporte de capital	13.456	-	1.000	-	-	-	14.456
Resultado equivalência patrimonial	(267)	551	(162)	(72.701)	(169)	(7)	(72.755)
Ajuste de conversão	(457)	(685)	-	-	-	-	(1.141)
Saldo em 31 de março de 2021	109.605	55.730	51.434	160.566	21.817	48.978	448.130

(*) Considera a participação de 60%

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Informações financeiras resumidas das controladas em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

31/12/2020								
Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Impacto da incorporação - 3R Petroleum	Resultado	
OPE	100%	4.945	118.615	26.434	254	96.873	-	(210.313)
OPP(*)	60%	113.025	107.956	9.132	118.743	55.864	-	(31.292)
Candeias	100%	51.006	-	410	-	50.596	-	(475)
SPE 3R	100%	84.902	1.024.576	87.890	788.321	233.267	(52.861)	30.043
SPE RV	100%	21.988	-	1	-	21.986	(6)	(10)
SPE FZB	100%	48.986	-	-	-	48.985	(11)	(6)
		324.852	1.251.147	123.867	907.318	507.751	(52.878)	(212.053)

31/03/2021								
Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Impacto da incorporação - 3R Petroleum	Resultado	
OPE	100%	16.435	116.488	22.656	663	109.605	-	(267)
OPP(*)	60%	112.534	120.022	8.858	130.815	55.730	-	551
Candeias	100%	51.972	-	538	-	51.434	-	(162)
SPE 3R	100%	120.415	1.056.335	144.908	871.276	160.566	-	(72.701)
SPE RV	100%	21.876	851	237	673	21.817	-	(169)
SPE FZB	100%	48.982	-	4	-	48.978	-	(7)
		372.214	1.293.696	177.201	1.003.427	448.130	-	(72.755)

(*) OPE detém 40% do capital da OPP

10. Ativo imobilizado

Controladora

Campos	Custo						
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de março de 2021
Imobilizado administrativo	2.085	3	(1.827)	261	109	(55)	315
Outros	694	62	-	756	-	-	756
	2.779	65	(1.827)	1.017	109	(55)	1.071

Campos	Depreciação acumulada						
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de março de 2021
Imobilizado administrativo	(1.977)	(33)	1.828	(182)	(7)	55	(134)
	(1.977)	(33)	1.828	(182)	(7)	55	(134)

Saldo líquido do ativo imobilizado	802			835			937
---	------------	--	--	------------	--	--	------------

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Consolidado

Custo											
Campos	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - SPE 3R (*)	Baixa	Ajuste (**)	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de março de 2021
Pescada e Arabaiana	720.206	1.422	-	(1.161)	-	32.511	752.978	2.436	(188)	6.977	762.203
Camarão	115.569	28	-	(1.516)	-	48.517	162.598	-	-	-	162.598
Polo Macau	-	16.299	135.411	(18)	24.906	-	176.598	10.855	(672)	-	186.781
Outros	181.694	963	-	(171)	-	17.096	199.582	-	-	-	199.582
Imobilizado administrativo	27.748	10	-	(8.945)	-	(10.865)	7.948	193	(379)	-	7.762
	1.045.217	18.722	135.411	(11.811)	24.906	87.259	1.299.704	13.484	(1.239)	6.977	1.318.926
Impairment acumulado											
Campos	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - SPE 3R (*)	Baixa	Ajuste	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de março de 2021
Pescada e Arabaiana	(195.020)	(46.130)	-	-	-	-	(241.150)	-	-	-	(241.150)
Camarão	-	(113.505)	-	-	-	-	(113.505)	-	-	-	(113.505)
Outros	(163.145)	(7.120)	-	-	-	-	(170.265)	-	-	-	(170.265)
	(358.165)	(166.755)	-	-	-	-	(524.920)	-	-	-	(524.920)
Depreciação acumulada											
Campos	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - SPE 3R (*)	Baixa	Ajuste	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de março de 2021
Pescada e Arabaiana	(413.473)	(3.108)	-	-	-	-	(416.581)	(1.099)	-	-	(417.680)
Polo Macau	-	(4.627)	-	-	-	-	(4.627)	(2.775)	54	-	(7.348)
Imobilizado administrativo	(10.329)	(365)	-	8.945	-	-	(1.749)	(70)	379	-	(1.440)
	(423.802)	(8.100)	-	8.945	-	-	(422.957)	(3.945)	433	-	(426.468)
Saldo líquido do ativo imobilizado	263.250						351.827				367.538

(*) Constituição da provisão de abandono na SPE 3R, conforme nota explicativa 18, item a.

(**) Refere-se a complemento da provisão de abandono na SPE 3R, conforme nota explicativa 18, item b.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Os imobilizados administrativos compreendem os saldos de terrenos, móveis e utensílios, instalações, máquinas e equipamentos, veículos e equipamentos de informática.

OPP (Pescada e Arabaiana)

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 foi registrado *impairment* no montante de R\$ 46.130 para redução no valor recuperável do ativo essencialmente devido a redução da taxa de desconto para 7,59%. Em 31 de março de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado em 31 de dezembro de 2020.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e março de 2021 são majoritariamente referentes a revitalização de poços, no valor de R\$ 2.327.

OPE (Camarão)

O campo de Camarão está condicionado à unitização com o campo de Camarão Norte. Atualmente Camarão Norte é uma área da União e a ANP irá definir se colocará em oferta permanente ou se realizará a unitização diretamente com a OPE.

Avaliando as alternativas de monetização desse ativo a Administração apurou o valor em uso do ativo para o período findo em 31 de dezembro de 2020 e identificou a necessidade de realização de *impairment* no montante total de R\$ 113.505, considerando-se o período de 12 anos de produção a partir de 2023 à taxa de desconto de 7,59% a.a. Em 31 de março de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado em 31 de dezembro de 2020.

SPE 3R (Polo Macau)

A controlada SPE 3R adquiriu 100% de participação em todas as concessões, com exceção da concessão de Sanhaçu, na qual adquiriu 50% de participação, enquanto os 50% restantes são da Petrogal. A Companhia elaborou uma avaliação da obrigação para desmobilização do ativo Polo Macau com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 343.420, período de 43 anos de produção à taxa de desconto de 5,03% a.a. que representa R\$ 153.661 em 31 de março de 2021, A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 18. Em 31 de março de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor da obrigação para desmobilização do ativo registrado em 31 de dezembro de 2020.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e março de 2021 são majoritariamente referentes a revitalização de poços, no valor de R\$ 5.118, aquisição de máquinas e equipamentos, no valor de R\$ 2.685 e a construção de duas plantas de processamento de água e desmantelamento (*Debottlenecking*), no valor de R\$ 2.545.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

11.Intangível

Controladora

	Custo								
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de março de 2021
Software e licenças	67	-	-	(62)	5	29	-	(1)	33
Outros	778	-	-	-	778	-	-	-	778
	845	-	-	(62)	783	29	-	(1)	811
Custo	9.256	255	(204)	-	9.307	29	(437)	-	8.899
Amortização	(8.411)	(255)	204	(62)	(8.524)	-	437	(1)	(8.088)

Consolidado

Campos	Custo								
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de março de 2021
Bloco BAR-M-387 (a)	778	-	-	-	778	-	-	-	778
Polo Macau (b)	-	861.880	-	(27.006)	834.874	-	-	(13.325)	821.549
Software e licenças	67	-	-	(61)	6	29	-	(1)	34
	845	861.880	-	(27.067)	835.658	29	-	(13.326)	822.361
Custo	10.445	861.880	(204)	-	872.121	29	(437)	-	871.713
Impairment	(7.517)	-	-	-	(7.517)	-	-	-	(7.517)
Amortização	(2.083)	-	204	(27.067)	(28.946)	-	437	(13.326)	(41.835)

- (a) A Companhia pagou R\$ 778 de bônus de assinatura, conforme descrito na nota explicativa 1.
- (b) Em 28 de maio de 2020 a controlada SPE 3R concluiu a aquisição do Polo Macau pelo valor de US\$ 191.103. Conforme previsto no Contrato de Compra e Venda, a Petrobras apresentou no fechamento da transação o cálculo detalhado do ajuste de preço, apurado no período entre a data de vigência do contrato (data de assinatura), 01 de abril de 2019, até a data fechamento da transação na conclusão do processo de cessão da ANP. Este ajuste contempla (i) a subtração da geração de caixa do ativo do Polo Macau, corrigida diariamente pelo índice CDI e (ii) a adição de juros de Libor mais 6% ao ano sobre o saldo devido à Petrobras. Considerando as parcelas pagas à Petrobras no *signing* e no *closing* do Contrato de Compra e Venda do Polo Macau (*Sales and Purchase Agreement, SPA*), o valor da transação totalizou R\$ 861.880. Em 31 de dezembro de 2020, a Administração da Companhia realizou teste de *impairment* e não identificou necessidade realizar provisão de *impairment*. O teste utilizou a metodologia de valor em uso, onde a Companhia considerou suas diferentes unidades geradoras de caixa, e aplicou a preparou um fluxo de caixa descontado com base na vida útil dos ativos pelas curvas de produção determinadas pela Administração e embasadas nos volumes de reservas de petróleo e gás natural estimados.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

12. Valores a pagar ao operador

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Petrobras	566	1.676	2.211	896
	566	1.676	2.211	896

Valores a pagar ao operador incorridos nos blocos referentes a serviços e insumos que foram adquiridos no curso normal dos negócios (Pescada e Arabaiana, REC-T-194, REC-T-208, REC-T-225, REC-T-239, REC-T-240, REC-T-253 e REC-T-254). Os blocos com prefixo "REC" são blocos da 3R OG na bacia do Recôncavo. O operador aprova um orçamento anual que é compartilhado com os parceiros, sendo os valores cobrados mensalmente. O saldo em aberto refere-se a valores em discussão pela Companhia.

13. Debêntures

Debêntures na controlada SPE 3R

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Segunda Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações, simples, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG"):

Debenturista – Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.

Valor total da emissão - R\$ 708.071

Quantidade – 708.071

Valor unitário – R\$ 1.000 (um mil reais) na data da emissão

Emissão - 27 de maio de 2020

Vencimento - 27 de abril de 2025

Pagamento de juros – Trimestral e mensal a partir do 25º mês

Garantia – alienação fiduciária de ações, alienação fiduciária de recebíveis, penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão e penhor sobre produção de petróleo e gás

Amortização Antecipada – após o 24º mês da emissão, a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 15,00% ao ano, sendo a taxa efetiva de 18,65% descontados os custos de transação.

	Controlada		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	632.785	-
Emissão de Debêntures BTG	-	-	-	707.209
Desembolsos de custos de transação	-	-	-	(58.899)
Custos de transação apropriados	-	-	2.945	6.872
Juros apropriados	-	-	27.683	61.655
Juros pagos	-	-	(27.209)	(61.107)
Atualização monetária	-	-	77.779	(22.945)
Saldo final	-	-	713.983	632.785
Passivo circulante	-	-	10.040	9.566
Passivo não circulante	-	-	703.943	623.219

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Composição dos custos de transação incorridos:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	(52.027)	-
Comissão de reservas	-	-	-	(57.718)
Despesas com emissão	-	-	-	(551)
Despesas de liquidação	-	-	-	(630)
Custos de transação	-	-	(52.027)	(58.899)
Custos apropriados	-	-	2.945	6.872
Saldo final	-	-	(49.082)	(52.027)

14.Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Fornecedor nacional (a)	3.070	1.581	20.019	22.300
Fornecedor estrangeiro	27	-	91	145
Total	3.097	1.581	20.110	22.445

(a) Aumento referente ao início das operações do Polo Macau. Os principais saldos estão relacionados aos serviços de operação, serviços de tratamento de petróleo bruto, energia elétrica e equipamentos.

15.Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	125	265	5.894	3.100
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido	252	-	654	1.849
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços (ICMS)	-	-	22.554	13.721
Imposto de renda retido na fonte	55	770	804	5.773
Outros	101	93	537	703
	533	1.128	30.443	25.146

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

16. Outras obrigações

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Obrigações com terceiros (a)	1.586	1.783	9.230	9.428
Outros (b)	18	81	15.751	15.494
	1.604	1.864	24.981	24.922
Circulante	18	81	15.751	15.494
Não circulante	1.586	1.783	9.230	9.428

(a) Refere-se a serviços de assessoria financeira da Guanxi Participações S.A. (R\$ 1.585) e obrigação referente a carta fiança do projeto BM-CAL-372 (R\$ 7.645).

(b) Trata-se principalmente de obrigação de fazer relativa ao acordo extrajudicial, cujo objeto foi o encerramento de ação judicial nº 0179509-24.2016.8.19.0001, assinado pela OPE em 25 de agosto de 2020. Através do referido acordo a OPE cedeu de forma irrevogável 100% dos direitos da Fazenda Pinaúna para as autoras da ação (R\$ 15.000).

17. Transações com partes relacionadas

As movimentações de saldos de empréstimos com partes relacionadas, a pagar e a receber, da controladora e lucros ou perdas associadas são referentes a liquidação de contratos de mútuo e reembolso de despesas, como demonstrado a seguir:

Contas a pagar

	3ROG	OPE	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2020	-	41.526	41.526
OPP	-	(41.526)	(41.526)
SPE 3R	517	-	517
Saldos em 31 de dezembro de 2020	517	-	517
SPE 3R	(517)	-	(517)
Saldos em 31 de março de 2021	-	-	-

Contas a receber

	3ROG	OPE	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2020	-	-	-
SPE 3R	645	-	645
Saldos em 31 de dezembro de 2020	645	-	645
SPE 3R	(645)	-	(645)
Saldos em 31 de março de 2021	-	-	-

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Remuneração pessoal chave

De acordo com a Lei das Sociedades Anônimas nº 6.404/76 e com o Estatuto Social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, em Assembleia Geral, fixarem o montante global da remuneração anual dos administradores, cabendo ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

A Companhia é dirigida por um Conselho de Administração composto por, no mínimo 5 e no máximo 11 membros todos eleitos e destituíveis pela Assembleia Geral com mandato unificado de 2 anos e uma Diretoria eleita pelo Conselho de Administração compostos por, no mínimo 3 e no máximo 7 membros, sendo um diretor presidente, um diretor de relações com investidores, um diretor financeiro e os demais sem designação específica. A remuneração total anual dos membros do Conselho de Administração e Diretoria estão no quadro a seguir:

	31/03/2021	31/12/2020
Remuneração e benefícios	3.984	31.044
Encargos sociais	801	5.427
Total	4.785	36.471

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 o quadro de administradores da Companhia é composto por 9 diretores.

18. Provisão para abandono

Os valores de abandono são mensurados pelo prazo de concessão do projeto são trazidos à 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 período (resultado financeiro líquido).

A movimentação do saldo da provisão para abandono está demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	282.841	106.630
Constituição provisão - SPE 3R (a)	-	-	-	135.411
Revisão de premissas - OPP (b)	-	-	-	(21.486)
Revisão de premissas - SPE 3R (c)	-	-	-	24.906
Atualização da provisão do abandono	-	-	2.634	6.535
Ajuste de conversão	-	-	11.454	30.845
Saldo final	-	-	296.929	282.841

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

(a) Este valor refere-se a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no final das operações em 2052, incluindo o valor total de R\$ 68.857 a ser reembolsado pela Petrobras à Companhia como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços e plataformas.

(b) A provisão de abandono de Pescada e Arabaiana tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2020 a taxa de desconto foi revisada para 4,34% a.a. Em 31 de março de 2021, a Companhia não identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, incluindo a taxa de desconto e os custos estimados para abandono.

(c) A provisão de abandono do Polo Macau teve a taxa de desconto revisada de 5,73% a.a. em 28 de maio de 2020 data esta de início das operações do Polo Macau, para 5,03% a.a. em 31 de dezembro de 2020 e a estimativa de custo corrigida pela inflação. Em 31 de março de 2021, a Companhia não identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, incluindo a taxa de desconto e os custos estimados para abandono.

19. Provisão de contingências

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais de naturezas cíveis, fiscais e trabalhistas. Com base no parecer de seus consultores jurídicos internos e externos, a Administração considera a provisão para perdas registradas suficiente para cobrir as perdas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Trabalhista	708	706	708	706
Cível	-	-	663	254
	708	706	1.371	960

Em 31 de março de 2021, a Companhia e suas controladas são objeto de ações tributárias, trabalhistas e cíveis cujas probabilidades de perda são avaliadas como possíveis pela Administração e seus consultores jurídicos pelo valor aproximado de R\$ 53.340 (R\$ 53.298 em 31 de dezembro de 2020).

Abaixo os montantes envolvidos com probabilidade de perda possível, suportado pela avaliação dos assessores jurídicos externos:

	31/03/2021	31/12/2020
Cível	1.094	940
Trabalhista	10.496	10.238
Tributária (a)	41.750	41.658
Outros	-	462
	53.340	53.298

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

- (a) A Companhia é ainda parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a OPE, cujo objeto é a lavratura de 11 autos de infração por suposta omissão de receitas de aplicação financeira no cálculo de IRPJ e CSLL, decorrente de fatos geradores dos períodos de outubro de 2001 à julho de 2003, no valor de R\$ 33.113 no período findo em 31 de março de 2021 (R\$ 33.053 em 31 de dezembro de 2020). Ainda, a Companhia é parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a OPP, no valor de R\$ 4.992 em 31 de março de 2021 (R\$ 4.970 em 31 de dezembro de 2020) referente a auto de infração lavrado em decorrência de glosa da dedutibilidade de despesas operacionais sob o fundamento de que a controlada não teria apresentado documentação idônea para tais despesas.

20. Imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto diferido ativo constituído em 31 de março de 2021, é resultante de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 21.883 e prejuízo fiscal no valor de R\$ 19.464. Em 31 de dezembro de 2020, R\$ 16.489 de diferença temporária. A expectativa de utilização do imposto diferido ativo constituído em 31 de março de 2021 é ainda durante o exercício de 2021.

Os ativos fiscais diferidos e passivo compõem-se de:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	16.489	-
Ativos diferidos sobre diferença temporária	-	-	21.883	16.489
Ativos diferidos sobre prejuízo fiscal	-	-	19.464	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>57.836</u>	<u>16.489</u>

A Companhia e suas controladas possuem créditos tributários fiscais a compensar com lucros tributários futuros e não contabilizados no montante de R\$ 349.867 a título de prejuízo fiscal por não ser possível afirmar que sua realização é presentemente considerada provável.

No momento em que o modelo financeiro adotado no plano geral de negócio aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia demonstrar que seus créditos tributários diferidos decorrentes dos prejuízos para fins de imposto de renda e da base negativa da contribuição social e adições temporárias apresentarem sua provável realização, a Companhia e suas controladas efetuarão a contabilização destes créditos fiscais.

	<u>3ROG</u>	<u>OPE</u>	<u>Candeias</u>	<u>Total</u>
Prejuízo fiscal e Base negativa	145.020	808.969	75.031	1.029.020
Imposto de renda 25%	36.255	202.242	18.758	257.255
Contribuição social 9%	13.052	72.807	6.753	92.612
	<u>49.307</u>	<u>275.049</u>	<u>25.511</u>	<u>349.867</u>

Nos termos do contrato de compra e venda assinado entre o atual e o antigo controlador, caso a Companhia venha a aproveitar-se dos prejuízos fiscais acima descritos, o antigo controlador, poderá fazer jus, à título de *earn-out* (pagamento contingente) ao valor equivalente de até 30% do benefício auferido pela 3R OG em decorrência de sua utilização.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Valores reconhecidos no resultado

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Despesa com imposto de renda e contribuição social corrente	(3.464)	-	(4.111)	(792)
Despesas do período corrente	(3.464)	-	(4.111)	(792)
Despesa com imposto de renda e contribuição social diferido	-	150	41.347	150
Diferenças temporárias	-	150	21.883	150
Prejuízo fiscal de exercícios anteriores	-	-	19.464	-
Total do resultado com imposto de renda e contribuição social	(3.464)	150	37.326	(642)

Conciliação da alíquota de imposto efetiva

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais vigentes e a despesa de imposto de renda e de contribuição social apurada no resultado é demonstrada como se segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	(40.510)	(28.102)	(81.210)	(31.282)
Alíquota fiscal vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados pelas alíquotas efetivas	13.773	9.555	27.611	10.636
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	(17.327)	(9.405)	9.625	(11.278)
Adições permanentes	1.454	16.838	1.442	(9.961)
Equivalência patrimonial	(24.737)	(26.243)	-	-
Diferenças temporárias para as quais não foi constituído ativo fiscal diferido	6.046	-	5.855	(858)
Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo diferido	-	-	(140)	(459)
Ajuste de conversão	-	-	2.468	-
Imposto de renda e contribuição social diferido no período	(3.464)	150	37.326	(642)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.464)	-	(4.111)	(792)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	150	41.347	150
Alíquota efetiva	-9%	1%	46%	-2%

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

21. Arrendamentos

Arrendamentos – Passivo

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	1.608	1.608
Pagamentos de arrendamentos	(56)	(412)
Juros reconhecidos no resultado do exercício	47	91
Transferência para SPE 3R	(1.599)	-
Saldos de 31 de dezembro de 2020	-	1.287
Adições de arrendamentos	-	1.130
Atualização monetária - Aluguel prédio Administrativo		212
Pagamentos de arrendamentos	-	(143)
Juros reconhecidos no resultado do período	-	(106)
Saldos de 31 de março de 2021	-	2.380
Circulante	-	488
Não circulante	-	1.892

Em 2020 o contrato de locação do prédio administrativo foi cedido para a SPE 3R, o vencimento das prestações do passivo de arrendamento ocorrerá em 31 de dezembro de 2022. Em 2021, a SPE 3R firmou contrato de aluguel de galpão, no município de Macau, no estado do Rio Grande do Norte, para a finalidade de oficina de equipamentos e armazenamento de material, cujo vencimento se dará em 30 de setembro de 2023. Ainda em 2021, SPE RV firmou contrato de locação de imóvel para base operacional no município de Catu, no estado da Bahia, cujo vencimento se dará em 31 de janeiro de 2026.

Direito de uso – Ativo

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
	<u>Imóveis</u>	<u>Imóveis</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	1.654	1.654
Depreciação	(47)	(415)
Transferência para SPE 3R	(1.607)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	-	1.239
Adições de arrendamento	-	1.130
Depreciação	-	(150)
Saldos em 31 de março de 2021	-	2.219

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contrato de locação do escritório da sede, sendo o principal contrato de arrendamento referente ao aluguel do escritório, com prazo de 48 meses. O valor reconhecido foi mensurado descontando os pagamentos mínimos contratuais restantes ao valor presente, utilizando a taxa de desconto média de 10,15 %. Em 2021, houveram adições de

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

arrendamentos em SPE RV e SPE 3R, referentes a locação de imóvel para base operacional, com prazo de 60 meses e aluguel de galpão para oficina de equipamentos e armazenagem de material, com prazo de 31 meses, utilizando as taxas de desconto média de 11,60% e 11%, respectivamente.

22. Patrimônio Líquido

Capital social

Em 01 de janeiro de 2020 o capital social da Companhia era de R\$ 327.267 dividido em 42.806.662 ações.

Em fevereiro de 2020 a Ônix adquiriu da Angel Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia 100% das ações da Companhia, diminuindo o capital social da Companhia em R\$ 687.

Em 31 de agosto de 2020, a Administração aprovou em Assembleia Geral da Companhia o grupamento de ações na proporção de 1/36. Dessa forma, o capital social permaneceu em R\$ 326.580, dividido em 1.189.074 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Em 09 de novembro de 2020 ocorreu a incorporação da 3R Participações S.A., empresa controlada pelo mesmo grupo econômico. Este evento aumentou o capital social da Companhia em R\$ 263.308, emitindo 60.741.863 ações ordinárias. Ato seguinte, houve o *Roll Up* das ações da DBO, antes sócia da SPE 3R, que neste movimento de incorporação passou a ser acionista da Companhia, aumentando seu capital em R\$ 68.730 com a emissão de 14.716.262 novas ações ordinárias.

Na mesma data, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 600.000, sendo R\$ 480.000 destinados a conta capital social e R\$ 120.000 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 28.571.429 novas ações ordinárias em atendimento à oferta pública de ações.

Em 11 de dezembro de 2020, ocorreu o exercício integral da opção de ações complementares oriundas da oferta pública de ações realizada pela Companhia em 13 de novembro de 2020, aumentando o capital social em R\$ 90.000 emitindo 4.285.714 novas ações ordinárias.

Em 31 de dezembro de 2020 o capital social da Companhia estava distribuído da seguinte forma:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	140.155	31.757.365	29,010%
FIP Esmeralda	103.759	23.517.759	21,477%
Starônix	325.991	1.189.074	1,086%
DBO	68.730	14.716.262	13,439%
Outros acionistas	589.983	38.323.882	34,988%
	1.228.618	109.504.342	100%

Em 30 de março de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 822.798, sendo R\$ 559.502 destinados a conta capital social e R\$ 263.296 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias em atendimento à oferta pública complementar de ações.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Em 31 de março de 2021, o capital social da Companhia ficou assim distribuído:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	361.122	26.730.897	20,196%
FIP Esmeralda	317.714	23.517.759	17,768%
RWE	177.577	13.144.546	9,931%
BTG Pactual	67.591	5.003.200	3,780%
SSI Multi	67.878	5.024.468	3,796%
Outros acionistas	796.238	58.938.972	44,529%
	1.788.120	132.359.842	100%

Reservas de capital

Em 31 de março de 2021, a Administração da Companhia na aprovação do aumento de capital, em atendimento a oferta pública complementar de ações, no valor de R\$ 822.798, destinou R\$ 263.296 à conta de reserva de capital.

Os custos de transação incorridos para a realização deste evento, no valor de (R\$ 32.268) foram registrados como reserva de capital para absorção do prêmio originado na subscrição de ações.

Ajuste acumulado de conversão

A Companhia registrou na rubrica “ajuste acumulado de conversão” o montante de (R\$ 1.141) no período findo em 31 de março de 2021 (R\$ 100.501 em 31 de dezembro de 2020), totalizando o saldo de R\$ 107.838 (R\$ 108.980 em 31 de dezembro de 2020).

Dividendos

O estatuto social da Companhia prevê o percentual de 0,0001% como dividendo mínimo obrigatório. A distribuição dos lucros adicionais serão decididos pelos sócios após reunião de sócios-quotistas. Não houve distribuição de dividendo na Companhia em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

23.Segmentos operacionais

Segmentos operacionais são definidos como componentes de uma entidade para os quais as demonstrações financeiras separadas estão disponíveis e são avaliadas de forma regular pelo principal tomador de decisões operacionais, a fim de alocar recursos na avaliação do desempenho dos gestores de determinado segmento. Mediante esta definição, a Companhia possui um único segmento operacional, na qual consiste em exploração e produção (E&P) de óleo e gás. Portanto, ela não apresentou informações segregadas.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

24.Receita líquida

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receita bruta de óleo	-	-	171.005	2.435
(-) Deduções da receita	-	-	(48.983)	(527)
Receita de óleo, líquida	-	-	122.022	1.908
Receita bruta de gás	-	-	11.066	8.031
(-) Deduções da receita	-	-	(288)	(1.739)
Receita de gás, líquida	-	-	10.778	6.292
Receita líquida total	-	-	132.800	8.200

A receita líquida consolidada da Companhia é oriunda dos campos de Pescada e Arabaiana e Polo Macau, sendo a Petrobras o único cliente.

Em 31 de março de 2021, a receita líquida da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 31 de março de 2020, estão impactadas pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020.

25.Custo dos produtos vendidos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Custos de operação	-	-	(3.753)	(864)
Custos com manutenção e reparo	-	-	(741)	-
Aluguel de área	-	-	(1.648)	(91)
Royalty - petróleo e gás	-	-	(13.861)	(736)
Depreciação e amortização	-	-	(16.882)	(1.427)
Tratamento de água e energia elétrica	-	-	(5.897)	-
Serviços de terceiros	-	-	(8.524)	(135)
Seguro risco petróleo	-	-	(569)	-
Outros	-	-	(1.385)	(186)
	-	-	(53.260)	(3.439)

Em 31 de março de 2021, os custos dos produtos vendidos da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 31 de março de 2020, estão impactados pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

26.Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Honorários a diretores e conselheiros	(811)	(365)	(4.785)	(1.007)
Salários e encargos	(223)	(863)	(6.593)	(3.700)
Benefícios a funcionários	(1)	(96)	(1.149)	(370)
Aluguel e manutenção escritório	-	(40)	-	(157)
Serviços prestados por terceiros	(1.464)	(1.228)	(3.203)	(4.284)
Depreciação e amortização	(8)	(83)	(539)	(262)
Provisão de contingências	(2)	-	(411)	-
Compartilhamento de custos	-	973	-	-
Despesas tributárias	(377)	(25)	(554)	(446)
Outras despesas	(612)	(86)	(1.474)	(1.305)
	(3.498)	(1.813)	(18.708)	(11.531)

Em 31 de março de 2021, no consolidado, as despesas gerais e administrativas da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 31 de março de 2020, estão impactadas pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020.

27.Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receitas financeiras				
Rendimento de aplicação financeira	22.627	26	23.110	5.421
Atualização de depósitos judiciais	-	1	-	1
(-) Tributos	(1.054)	-	(1.078)	-
Variação cambial líquida (a)	14.408	-	10.970	-
Outras receitas financeiras	38	11	66	539
	36.019	38	33.068	5.961
Despesas financeiras				
Incremento de abandono	-	-	(2.634)	(661)
Juros - Arrendamento	-	(6)	(106)	(23)
Juros - Debêntures	-	-	(27.683)	-
Atualização monetária – Debêntures (b)	-	-	(77.779)	-
Perdas com operações de <i>hedge</i> (c)	-	-	(63.081)	-
Variação cambial líquida	-	-	-	(26.643)
Outras despesas financeiras	(123)	-	(3.542)	(2.657)
	(123)	(6)	(174.825)	(29.984)
Resultado financeiro líquido	35.896	32	(141.757)	(24.023)

(a) Refere-se a variação cambial resultante da conversão dos valores da OPP da moeda funcional

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

dólar para a moeda de apresentação real, no valor de R\$ 14.366, conforme nota explicativa 4 e (R\$ 3.396) referente à resultado de conversão de aplicação financeira não resgatada em fundo de investimento cambial aplicado pela Companhia conforme nota explicativa 4.1.

- (b) Uma vez que as receitas da SPE 3R são denominadas em dólar a Companhia contratou dívida atrelada ao dólar de forma a adotar uma estratégia de *hedge* natural receita versus dívida em dólar.
- (c) A SPE 3R contrata *Non-Deliverable Forward* ("NDF") e *Collars* de *brent* com base na política de *hedge* da Companhia exigida pelo seu principal credor, para a cobertura de 60% de sua receita. As operações de *hedge* foram realizadas para cobrir parte de sua produção dos próximos 12 meses a um preço médio de US\$ 45 por barril obtido com NDFs, e um piso de US\$ 35 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 46 por barril para as CALLs. Considerando o preço médio do *brent* acima da faixa desses contratos a SPE 3R apurou resultado negativo.

28. Lucro por ação

Cálculo do lucro básico e diluído por ação foi baseado no lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação após os ajustes para os potenciais ações ordinárias dilutivas. Não há diferença entre o cálculo de resultado por ação básico e diluído em virtude da inexistência de potenciais ações dilutivas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Prejuízo do período	(43.974)	(27.952)	(43.974)	(31.924)
Quantidade média ponderada de ações ordinárias	109.758.292	42.756.664	109.758.292	42.756.664
Resultado líquido básico e diluído por ação - R\$	(0,40)	(0,65)	(0,40)	(0,75)

29. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

a) Classificação contábil e valores justos

Na medida do possível a Companhia usa dados observáveis de mercado para mensurar o valor justo de um ativo ou passivo e são classificados considerando as entradas usadas nas técnicas de avaliação, da seguinte forma:

Nível 1	preços cotados (não ajustados) em mercados observáveis para ativos e passivos idênticos.
Nível 2	insumos, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente ou indiretamente.
Nível 3	insumos para o ativo ou passivo que não estão baseados em dados de mercado observáveis (insumos não observáveis).

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo:

	Nível	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativos financeiros avaliados pelo custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa	-	310.543	256.742	448.998	287.942
Aplicações financeiras	-	272.152	313.571	272.152	417.520
Contas a receber de clientes	-	-	-	73.841	44.671
Contas a receber com partes relacionadas	-	-	645	-	-
		582.695	570.958	794.991	750.133
Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Fornecedores	-	3.097	1.581	20.110	22.445
Debêntures	-	-	-	713.983	632.785
Partes relacionadas	-	-	517	-	-
Obrigações com operador	-	566	1.676	2.211	896
Outras obrigações	-	1.605	1.864	9.982	9.922
		5.268	5.638	746.286	666.048
Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado					
Derivativos	2	-	-	82.517	34.349
		-	-	82.517	34.349

Os ativos e passivos financeiro mensurados ao custo amortizado apresentados acima possuem os seus valores similares aos valores justos devido às suas características, com exceção das debêntures. O valor justo das debêntures em 31 de março de 2021 é de R\$ 659.660 (nível 2).

Em cumprimento da Política de *Hedge* da Companhia, exigida pelo seu principal credor, a Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção dos próximos 12 meses. Um preço médio de US\$ 45 por barril foi obtido com os *Non-Deliverable Forward* ("NDF"), e um piso de US\$ 35 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 46 por barril para as CALLs.

Em 31 de março de 2021, os contratos oferecem cobertura para 1.221 mil barris que se espera que sejam vendidos nos próximos 12 meses.

Instrumento	Quantidade	Valor justo registrado em	
		31/03/2021	31/12/2020
NDFs	595.000	(40.626)	(17.338)
Collars	626.000	(41.891)	(17.011)
Total	1.221.000	(82.517)	(34.349)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações de NDF para proteção contra a oscilação de preços do petróleo (*Brent*).

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
NDF	-	04/01/2021	-	8.784	-	10.441	-	(1.657)
NDF	-	01/02/2021	-	11.251	-	13.394	-	(2.143)
NDF	-	01/03/2021	-	11.274	-	13.388	-	(2.114)
NDF	45.000	01/04/2021	11.454	10.382	16.834	12.036	(5.380)	(1.654)
NDF	45.000	03/05/2021	11.361	10.411	15.898	12.008	(4.537)	(1.597)
NDF	55.000	01/06/2021	14.879	7.961	19.338	9.306	(4.460)	(1.345)
NDF	55.000	01/07/2021	14.864	7.996	19.197	9.274	(4.334)	(1.277)
NDF	55.000	02/08/2021	14.831	8.016	19.058	9.242	(4.227)	(1.226)
NDF	55.000	01/09/2021	14.782	8.019	18.907	9.208	(4.125)	(1.190)
NDF	55.000	01/10/2021	14.743	8.036	18.758	9.176	(4.015)	(1.140)
NDF	20.000	01/11/2021	5.935	-	6.766	-	(831)	-
NDF	20.000	01/12/2021	17.136	9.567	19.462	10.414	(2.326)	(847)
NDF	90.000	03/01/2022	24.167	19.603	30.016	20.751	(5.849)	(1.148)
NDF	50.000	25/02/2022	16.225	-	16.482	-	(257)	-
NDF	50.000	31/03/2022	161.047	-	16.390	-	(285)	-
Total	595.000		321.424	121.300	217.106	138.638	(40.626)	(17.338)

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações com opções e *collars* sem custo, para proteção das oscilações do preço do petróleo (*Brent*).

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor justo das opções de VENDA, posições compradas		Valor justo das opções de COMPRA, posições vendidas		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Collar	43.000	01/04/2021	-	64	(4.190)	(1.351)	(4.190)	(1.287)
Collar	44.000	03/05/2021	-	109	(3.458)	(1.442)	(3.458)	(1.333)
Collar	44.000	01/06/2021	5	154	(3.372)	(1.473)	(3.367)	(1.319)
Collar	44.000	01/07/2021	26	201	(3.281)	(1.511)	(3.255)	(1.310)
Collar	44.000	02/08/2021	48	222	(3.268)	(1.590)	(3.220)	(1.368)
Collar	44.000	01/09/2021	69	239	(3.192)	(1.617)	(3.123)	(1.378)
Collar	43.000	01/10/2021	85	241	(3.053)	(1.626)	(2.968)	(1.385)
Collar	80.000	01/11/2021	200	636	(7.001)	(3.620)	(6.801)	(2.984)
Collar	80.000	01/12/2021	252	719	(5.622)	(2.761)	(5.370)	(2.042)
Collar	10.000	04/01/2021	108	-	(392)	(618)	(284)	(618)
Collar	100.000	01/02/2021	891	-	(5.004)	(937)	(4.113)	(937)
Collar	50.000	01/03/2021	573	17	(2.315)	(1.067)	(1.742)	(1.050)
Total	626.000		2.257	2.602	(44.148)	(19.613)	(41.891)	(17.011)

b) Gerenciamento dos riscos financeiros

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez; e
- Risco de mercado.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

i. Estrutura de gerenciamento de risco

A Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco.

As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos.

ii. Risco de crédito

O risco refere-se principalmente às disponibilidades e às contas a receber da Companhia. Todas as operações são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, minimizando seus riscos. A política de vendas da Companhia está diretamente associada ao nível de risco de crédito a que está disposta a se sujeitar no curso de seus negócios. As vendas da Companhia estão concentradas, substancialmente, na Petrobras, classificada Baa2, BB- pela *Mody's Standar & Poor's* e *Fitch* respectivamente. Sendo assim, a Administração considera que o risco de inadimplência dos seus créditos é baixo, uma vez que, a Companhia fornece insumo básico para o negócio do seu único cliente (Petrobras).

iii. Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, que visam oferecer cobertura contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo. Essas operações protegem as receitas da Companhia em 60%, conforme política de *hedge* aprovada pela Administração.

iv. Risco de liquidez

Representa o risco de escassez e dificuldade de a Companhia honrar suas dívidas. A Companhia procura alinhar o vencimento de suas dívidas com o período de geração de caixa para evitar o descasamento e gerar a necessidade de maior alavancagem.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020. Esses valores são brutos e não-descontados e incluem pagamentos de juros contratuais:

31/12/2020					
Controladora					
Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos	
Passivos financeiros					
Fornecedores	1.581	1.581	-	-	-
Partes relacionadas	517	517	-	-	-
Obrigações com operador	1.676	1.676	-	-	-
Outras obrigações	1.864	81	1.783	-	-
Consolidado					
Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos	
Passivos financeiros					
Fornecedores	22.445	22.445	-	-	-
Debêntures	632.785	107.494	523.910	337.859	-
Derivativos	34.349	34.349	-	-	-
Obrigações com operador	896	896	-	-	-
Outras obrigações	9.922	494	9.428	-	-
31/03/2021					
Controladora					
Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos	
Passivos financeiros					
Fornecedores	3.097	3.097	-	-	-
Obrigações com operador	566	566	-	-	-
Outras obrigações	1.605	19	1.586	-	-
Consolidado					
Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos	
Passivos financeiros					
Fornecedores	20.110	20.110	-	-	-
Debêntures	713.983	100.526	555.934	276.462	-
Derivativos	82.517	82.517	-	-	-
Obrigações com operador	2.211	2.211	-	-	-
Outras obrigações	9.982	752	9.230	-	-

v. Riscos de mercado

São possíveis mudanças nos preços do mercado que podem afetar os fluxos de caixas futuros e/ou o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia.

Os riscos do mercado são:

- Riscos de taxa de juros;

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

- Riscos de moeda (taxa de câmbio); e
- Outros riscos de preços.

vi. Risco de taxas de juros

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas por causa das flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas aos empréstimos captados. Esse risco não é relevante para a Empresa.

vii. Risco de moeda

Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio, que reduzam valores nominais faturados ou aumentem valores captados. O quadro abaixo demonstra a exposição cambial líquida:

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Ativos		
Caixa e equivalentes de caixa	200.333	185.943
Aplicações financeiras	255.250	298.038
Passivos		
Debêntures	(763.065)	(684.812)
Total da exposição cambial líquida	(307.482)	(200.831)

A totalidade das receitas de SPE 3R e OPP são denominadas em dólar.

viii. Análise de Sensibilidade

A Companhia e suas controladas devem apresentar uma análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, ao qual a mesma esteja exposta.

Uma valorização (desvalorização) razoavelmente possível do Real e USD, contra todas as outras moedas em 31 de março de 2021, teriam afetado a mensuração dos instrumentos financeiros denominados em moeda estrangeira e afetado o patrimônio líquido e o resultado pelos montantes demonstrados abaixo. A análise considera que todas as outras variáveis, especialmente as taxas de juros, permanecem constantes e ignoram qualquer impacto da previsão de vendas e compras.

Ativo	Risco	Consolidado			
		31/03/2021	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Caixa e equivalentes de caixa - USD	Desvalorização do dólar	200.333	196.208	176.588	156.967
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	255.250	249.995	224.995	199.996
Passivo					
Derivativos	Valorização do dólar	(82.517)	(80.818)	(88.900)	(96.982)
Debêntures	Valorização do dólar	(763.065)	(747.354)	(822.090)	(896.825)
Total da exposição líquida		(389.999)	(381.969)	(509.407)	(636.844)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN para o período findo em 31 de março de 2021 (US\$ 1/R\$ 5,58). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%, ambas em relação ao cenário provável. A Companhia considera que esta métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Em 31 de dezembro de 2020 os cenários estão demonstrados abaixo, considerando a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN (US\$ 1/R\$ 5,15). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%.

Consolidado					
Ativo	Risco	2020	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Caixa e equivalentes de caixa - USD	Desvalorização do dólar	185.943	184.272	165.845	147.418
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	298.038	295.360	265.824	236.288
Passivo					
Derivativos	Valorização do dólar	(34.349)	(34.040)	(37.444)	(40.848)
Debêntures	Valorização do dólar	(684.812)	(678.658)	(746.525)	(814.391)
Total da exposição líquida		(235.180)	(233.066)	(352.300)	(471.533)

ix. Outros riscos de preço

Os riscos de preços para a Companhia são provenientes da variação dos preços do petróleo. As operações com derivativos tiveram como objetivo exclusivo a proteção dos resultados esperados de transações comerciais de curto prazo (até 12 meses).

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma variação no preço do Brent e o efeito no Patrimônio Líquido da marcação a mercado e liquidação dos contratos de NDF e *Collars* em três cenários: (i) Cenário Provável considerando os últimos preços de fechamento no mercado dos contratos futuros em aberto; (ii) Cenário I, considerando valorização de 10% sobre os preços do Cenário I; e (iii) Cenário II, considerando valorização de 20% sobre os preços do Cenário I. A Companhia considera que esta métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Passivo	Risco	31/03/2021	Cenário Provável	Cenário possível (I) (Δ 10%)	Cenário remoto (II) (Δ 20%)
Derivativos	Desvalorização do Brent	(82.517)	(106.846)	(117.531)	(128.215)
Total da exposição líquida		(82.517)	(106.846)	(117.531)	(128.215)

A receita total da SPE 3R e OPP tem 95% de exposição a flutuação do preço do *brent*.

Conforme descrito na nota explicativa 31 (e) e (h), na aquisição do Polo Rio Ventura pela SPE RV e do Polo Peroá pela OPE, poderá existir pagamento de parcela de preço contingente ao valor do *brent*.

30. Contrato de seguros

A Companhia possui um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitá-los, buscando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e operação. As coberturas foram

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

contratadas para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros.

A Administração da Companhia entende que o montante segurado é suficiente para cobrir todos os riscos eventualmente existentes.

Em 31 de março de 2021 a Companhia possuía as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Seguros/Modalidades (em milhões)	Importância segurada	Prazo de vencimento
Responsabilidade civil	US\$ 5.000	28.08.2022
Risco Operação	US\$ 20.000	28.08.2022
Custos com operador	US\$ 10.000	28.08.2022
Responsabilidade civil / diretores / acionistas	R\$ 60.000	03.11.2021
Responsabilidade civil - SPE 3R	R\$ 40.000	24.04.2021
Risco Operação - SPE 3R	R\$ 50.000	26.11.2021

31. Compromissos assumidos

Abaixo apresentam-se compromissos assumidos pela Companhia em 31 de março de 2021.

a) Parcela referente às restituições de tributos federais: Pagamento contingente atrelado a eventuais e futuras restituições de Imposto de Renda de Pessoas Jurídica e da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, referente a processos específicos da Companhia os quais totalizam aproximadamente R\$ 6.000.

b) Parcela *Gross Overriding Royalties*: Pagamento contingente de 3% sobre a receita bruta auferida pela Companhia decorrente do desenvolvimento de blocos exploratórios específicos da Companhia, caso este ocorra durante período de no máximo 10 anos;

c) Parcela de *Earn Out*: Pagamento contingente atrelado à potencial aferimento de lucro tributável pela da OPE, Candeias e 3R OG.

d) Em 14 de agosto de 2020, a SPE FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões (R\$ 49 milhões) foram pagos no dia da assinatura em 14 de agosto de 2020 e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação.

e) Em 21 de agosto de 2020 a SPE RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (onshore) do Polo Rio Ventura na bacia Recôncavo na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 22 milhões) pagos no dia da assinatura, em 21 de agosto de 2020; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (Brent).

f) Em 17 de dezembro de 2020 a controlada Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos em dezembro de 2020; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

g) Em 09 de julho de 2020 a controlada OPP firmou contrato para a aquisição de 65% de participação da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1.500 (um milhão e quinhentos mil dólares americanos), a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 (trezentos mil dólares americanos) na assinatura do contrato e US\$ 1.200 (um milhão e duzentos mil dólares americanos) no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

h) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada OPE firmou contrato para a aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo 50% do valor a ser horando pela 3R e 50% pela DBO. Os pagamentos contingentes dividem-se em: (a) US\$ 20 milhões a serem pagos caso ocorra a declaração de comercialidade do campo de Malombe, (b) US\$ 12,5 milhões a serem pagos caso o Brent alcance US\$ 48 na média de 12 meses a qualquer tempo a partir da data do closing da operação, e (b.1) a renovação dos contratos de concessão dos campos ou (b.2) a ocorrência da hipótese (a) acima; e (c) US\$ 10 milhões se o Brent alcançar US\$ 58 na média acima detalhada.

32.COVID-19

A Companhia, apoiada nas recomendações da Organização Mundial de Saúde (“OMS”) e do Ministério da Saúde, anunciou providências para preservar a saúde de seus colaboradores e apoiar na prevenção ao contágio em suas áreas administrativas; por meio da operacionalização do regime de trabalho em casa (*home office*), provendo toda estrutura necessária aos colaboradores para eficiência do modelo implantado, assim como total suporte do departamento de recursos humanos na avaliação da saúde mental dos colaboradores no decorrer do período. Nas áreas operacional, quando a implantação do regime *home office* se mostrou impraticável, foi estabelecido plano com rigorosa higienização dos locais de trabalho e distribuição de equipamentos de proteção individual (EPIs).

Mesmo com o cenário atípico e desafiador ocasionado pela pandemia do COVID-19, não houve impactos relevantes nas operações. Nossas vendas de gás são realizadas de acordo com um contrato de preço fixo, que não foi impactado pela pandemia, tendo em vista, principalmente, que as vendas de gás independem das mudanças no preço do petróleo. Isso mitiga riscos de mercado e protege a geração de caixa da companhia. Com respeito à venda de petróleo houve um impacto significativo considerando que os preços do petróleo caíram a níveis abaixo de US\$30 por barril em abril e maio. Apesar do impacto na receita derivada do petróleo, a OP Pescada registrou um aumento na receita líquida em comparação com o mesmo período de 2019; isso se deve a níveis mais altos de produção, pela depreciação do real frente ao dólar e o contrato de preço fixo do gás.

Cumprе ressaltar que a companhia não teve qualquer evento de demissão ou realocação de qualquer colaborador por conta do contexto apresentado.

Com relação à segurança de seus funcionários, a companhia avalia constantemente as melhores práticas para assegurar sua segurança, estando sempre alinhada às recomendações da OMS e do Ministério da Saúde. A companhia anunciou providências para preservar a saúde de seus colaboradores e apoiar na prevenção ao contágio em suas áreas operacionais e administrativas, que incluíram:

- Alteração de trabalho presencial para a modalidade de *home-office*, quando possível.
- Quarentena, monitoramento da saúde e testagem
- Checagem geral realizada por profissional de saúde nas unidades de produção

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2021

- Uso de máscaras e álcool gel nas unidades de produção
- Campanhas de conscientização através dos meios de comunicação utilizados nas unidades de produção
- Medidas para evitar aglomeração nas unidades de produção

As medidas adotadas pela administração, que estão em constante reavaliação, buscam manter a qualidade operacional e a segurança e bem-estar dos nossos colaboradores, fornecedores e clientes e da sociedade como um todo, estando alinhados com as medidas determinadas pelas autoridades públicas. A companhia irá continuar atuando de maneira a preservar a saúde de todos, sempre vigilantes e prontos a fazer correções de rumo conforme a evolução da situação.

33.Eventos subsequentes

Liquidação da OPCA

Em 05 de abril de 2021, a Companhia liquidou a captação de recursos no valor de R\$ 790.530, referente ao valor da OPCA, registrados no balanço patrimonial na rubrica “Outras contas a receber - Oferta pública complementar de ações (“OPCA”)” realizada no dia 30 de março de 2021. As ofertas foram primárias, direcionando a totalidade dos recursos obtidos diretamente para o caixa da Companhia, o que reforça o compromisso da Administração e dos principais acionistas com a tese de investimento da 3R OG.

O valor total da captação realizada na OPCA foi de R\$ 822.798 e os custos de transação descontados na liquidação foram de R\$ 32.268, com recebimento líquido de R\$ 790.530.

Alienação de 30% da OPE para DBO

Em 06 de maio de 2021 a Companhia alienou 30% da participação da OPE para a DBO, que resultou no direito de operação da OPE em 100% dos campos Peroá e Congoá enquanto a DBO se tornou acionista da OPE na proporção de 30% de participação societária em troca do direito de operação de 50% nos campos Peroá e Congoá. Na mesma data a Companhia e a DBO realizaram subsequente aporte de capital mantendo a participação de ambas em 70% para 3R OG e 30% para DBO, respectivamente no controle acionário da OPE.

Venda de 40% da OPP pela OPE para 3R OG

Em 06 de maio de 2021 a OPE vendeu para a 3R OG 40% de suas quotas de participação na OPP outorgando a 3R OG 100% de participação na OPP.

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Mauro Braz Rocha
Controller

Wagner Pinto Medeiros
Gerente de Contabilidade

Domingues e Pinho Contadores Ltda
CRC/RJ 001137/O-0

Luciana dos Santos Uchôa
CRC/RJ 081003/O-8

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 31 de março de 2021.

Rio de Janeiro, 11 de maio de 2021.



Ricardo Rodrigues Savini

Diretor-Presidente



Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia referente às demonstrações financeiras intermediárias da Companhia, relativas ao período findo em 31 de março de 2021.

Rio de Janeiro, 11 de maio de 2021.



Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente



Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores