



Angolan E&P Company

2005

15% Block  
4/05 PSA

2006

5% Block  
17/06 PSA

2007

15% Onshore  
Block Cabinda  
North PSA

2009

ACREP's First Crude Export

2011

Acquisition of 60% of IOG,  
a Block 6/06 partner  
70% WI and Operatorship  
of Namibian Blocks  
1718 & 1818

2016

Evaluation of Blocks 1/14 and 6/14  
12.5% of Mature Block 2/05 PSA

2019

6th Exploration Well for Block 4/05  
3rd Exploration Well Site  
at Cabinda North Onshore

2020

10% Block 1/14 RSC

2021

Preparation for BODIVA entry

2022

Applying for Onshore Operatorship

📍 Condomínio Dolce vita, Edifício A1, Bloco  
A1, 1º andar, Talatona-Luanda

☎ +244 222 396 895

# RELATÓRIO & CONTAS 2021 (Luanda Abr. 2022)

## Índice

Missão, Visão, Estratégia	(3)
Principais Indicadores	(5)
Perfil da Empresa	(7)
Mensagem do Presidente	(9)
Envolvente do Mercado	(11)
Governança	(19)
Código de Ética	(21)
Responsabilidade Social e Ambiental	(23)
Gestão de Risco	(25)
Proposta de Aplicação de Resultados	(25)
Balanço	(27)
Demonstração de Resultados	(29)
Demonstração das Alterações nos Capitais Próprio	(31)
Demonstração Fluxos de Caixa	(33)
Notas às Demonstrações Financeiras	(35)
Carta de Responsabilidade da Administração	(75)
Relatório de Auditoria	(77)
Relatório e Parecer do Conselho Fiscal	(79)

## Table of Contents

Mission, Vision, Strategy (4)
Key Indicators (6)
Company Profile (8)
Message From de Chairman (10)
Market Environment (12)
Governance (20)
Ethic Code (22)
Social and Environmental Responsibility (24)
Risk Management (26)
Proposal for Dividends Distribution (26)
Balance Sheet (28)
Income Statement (30)
Statement Changes In Equity (32)
Cash Flow Statement (34)
Notes to the Financial Statements (36)
Director's Responsibility Letter (76)
Auditor's Report (78)
Report and Opinion of the Supervisor Board (80)

## **Missão, Visão, Estratégia**

### **Missão**

A ACREP – Exploração Petrolífera SA (“ACREP”) é uma empresa petrolífera Angolana, orientada para a qualidade, inovação e responsabilidade sócio ambiental, gerindo de forma prudente e diligente, os recursos disponíveis sob critérios de competência profissional.

### **Visão**

Ser uma empresa petrolífera independente e de referência no sector de energia, com objetivos de desenvolvimento, que visam um crescimento sustentável a longo prazo e a garantia do retorno do investimento.

### **Estratégia**

A estratégia da ACREP pressupõe um portfólio balanceado consolidando de activos programas de atividade de pesquisa e produção em concessões marítimas e terrestres, mitigando os riscos de gestão através de parcerias reconhecidas, almejando a maximização de competitividade e resultados, através da otimização de custos e minimização dos riscos de pesquisa.

## **Mission, Vision, Strategy**

### **Mission**

ACREP – Exploração Petrolífera S.A. (“ACREP”) is an Angolan company oriented for the quality, innovation, social and environmental responsibility, while managing its resources, through a prudent and diligent way, under clear and competent professional criteria’s.

### **Vision**

Be an independent oil company in the energy industrial sector, whose development strategy aims a sustainable long term growth with suitable return of the investment.

### **Strategy**

ACREP strategy and objectives is supported by a balanced portfolio of assets which aims to consolidate its actual exploration and production activities programmes, on onshore and offshore blocks, whose management risks are mitigate through partnership arrangements with recognized partners improving the competitiveness and results, optimizing costs and reducing exploration risks.

## Principais Indicadores

Indicadores operacionais	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Exploração</b>					
Aerogravimetria / Magnetometria (Kml)	-	-	-	-	23 200
Sísmica 2 D (Kml) / Sísmica 3D (Km2)	3 300	-	-	340	120
Poços de Pesquisa	-	-	2	-	-
Poços de Avaliação	-	-	-	-	-
<b>Produção</b>					
Produção Total (Bbls)	367 511	339 784	377 314	345 636	417 290
Produção média WI (Kboped)	930,9	930,9	1 033,7	946,9	1 143,3
Produção média NE (Kboped)	902,9	902,9	1 002,6	913,9	1 101,3
<b>Reserva</b>					
Reservas 1P (MM boe)	5,70	6,11			
Reservas 2P (MM boe)	14,86	14,86	29,48	30,27	36,46
Reservas 3P (MM boe)	79,80	79,80	59,50	60,00	60,00

Indicadores Financeiros (USD)	2021	2020	2019	2018	2017
Vendas	29.994.770	11.161.036	27.003.702	25.594.700	22.938.083
Ebitda	12.691.977	-724.837	11.190.677	9.714.340	7.117.899
Resultados operacionais	1.420.446	-8.234.022	2.876.250	2.608.946	-3.038.512
Resultados financeiros	-119.588	-362.253	-1.005.029	-796.979	2.939.358
Resultado líquido	4.054.206	-11.280.391	829.691	141.154	-13.710.479
Investimento	4.315.948	3.425.854	11.493.613	20.472.936	
Activo Total	103.303.973	110.075.097	155.025.133	146.248.332	161.241.345
Capital próprio	33.354.210	29.300.003	45.711.032	41.475.369	41.334.216
Dívida líquida	23.587.690	35.602.096	18.606.321	13.777.346	11.459.723
Dívida líquida / Capital próprio	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%	
Dívida líquida / Ebitda	1,9	-49,1	1,7	1,4	1,6
ROA	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%	-1,88%

## Key Indicators

Operacional Indicators	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Exploration</b>					
Aerogravimetry / Magnetometry (Kml)	-	-	-	-	23 200
2D Sismic (LKm) / 3D Sismic (Km2)	3 300	-	-	340	120
Exploration Wells	-	-	2	-	-
Appraisal Wells	-	-	-	-	-
<b>Produção</b>					
Total production (Bbls)	367 511	339 784	377 314	345 636	417 290
Average production WI (Kboped)	930,9	930,9	1 033,7	946,9	1 143,3
Average production NE (Kboped)	902,9	902,9	1 002,6	913,9	1 101,3
<b>Reserva</b>					
1P Reserves (MM boe)	5,70	6,11	0,00	0,00	0,00
2P Reservas (MM boe)	14,86	14,86	29,48	30,27	36,46
3P Reserves (MM boe)	79,80	79,80	59,50	60,00	60,00

Financial Indicators (USD)	2021	2020	2019	2018	2017
Sales	29.994.770	11.161.036	27.003.702	25.594.700	22.938.083
Ebitda	12.691.977	-724.837	11.190.677	9.714.340	7.117.899
Operational results	1.420.446	-8.234.022	2.876.250	2.608.946	-3.038.512
Financial results	-119.588	-362.253	-1.005.029	-796.979	2.939.358
Net result	4.054.206	-11.280.391	829.691	141.154	-13.710.479
Investment	4.315.948	3.425.854	11.493.613	20.472.936	
Total Assets	103.303.973	110.075.097	155.025.133	146.248.332	161.241.345
Equity	33.354.210	29.300.003	45.711.032	41.475.369	41.334.216
Net Debt	23.587.690	35.602.096	18.606.321	13.777.346	11.459.723
Net Debt / Equity	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%	
Net Debt / Ebitda	1,9	-49,1	1,7	1,4	1,6
ROA	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%	-1,88%

## Perfil da Empresa

### Introdução

Fundada em 2003, a ACREP SA tinha como metas fundamentais a participação ativa no relançamento da produção de campos localizados nas Bacias Terrestres, bem como eventuais jazidas marginais em concessões marítimas.

Decorridos cerca de dezoito anos desde a sua fundação, a ACREP é actualmente membro não operador em diversas concessões marítimas de águas profundas (Blocos 4/05 e 1/14) e do Bloco 2/05 em águas rasas, da plataforma continental Angolana, bem como na concessão terrestre do Bloco Norte de Cabinda.

Em finais do exercício em análise, o histórico de actividades de pesquisa é representado pela participação directa em levantamentos sísmicos 2D & 3D, totalizando mais de **1,600 kml** e **3,600 km2** respectivamente, que conduziram à perfuração de 9 poços de pesquisa, dos quais (4) constituíram descobertas de jazidas de petróleo e gás, confirmando reservas provadas da ordem dos 35 mm Bbls, com recurso a um dispêndio de pesquisa superior a **USD 80.00 milhões**.

Durante o ano em apreço, vale destacar a aquisição de 3200 Km2 de Sísmica 3D de Alta Resolução no Bloco 1/14, cobrindo a totalidade do mesmo, no âmbito de um programa de trabalhos de pesquisa visando confirmar um potencial de recursos de petróleo & gás superior a 50 milhões de barris recuperáveis.

### Capacitação Financeira

As restrições que o sector vive desde finais de 2014 e que restringiram o acesso a recursos, estão na base da decisão dos acionistas durante o exercício de 2021, de promover a dispersão do capital em Bolsa para angariamento dos fundos necessários à consolidação dos projectos da empresa.

Onze anos depois da sua 1ª exportação, em Maio de 2009, a ACREP havia produzido em finais do actual exercício, um total acumulado de **6,877 mm** barris de petróleo.

### Futuro

A retomada do preço do crude no final do exercício em análise, associada à marginalidade das descobertas dos Blocos em que ACREP é membro dos Grupos Empreiteiros, um dos quais localizado em águas profundas e, portanto, de custos de capital elevados, bem como os efeitos da pandemia COVID19, que restringiram deveras a economia mundial, estão na base das medidas preconizadas para o triénio 2022-2025. Nomeadamente, o reforço de capitalização, aspecto crítico para a consolidação da empresa, a conversão em Operador a nível do onshore e a diversificação de actividades, em sectores com premissas de desenvolvimento de negócios menos voláteis e mais integrados em áreas sócio económicas Nacionais.

Considerando as perspectivas de uma participação mais inclusiva da sociedade no desenvolvimento do sector, e naturalmente a necessidade de maior diversificação na captação de fundos, os accionistas deram luz verde ao processo de preparação para colocação em Bolsa da ACREP, através da dispersão dos capitais próprios da empresa, prevendo-se que, muito provavelmente, a oferta pública em leilão, tenha lugar no 3º trimestre de 2022.

## Company Profile

### Introduction

Registered in 2003, ACREP established as main objective, an active participation in promoting and redevelopment of the onshore abandoned and or closed oil fields, as well as offshore marginal fields in general.

Eighteen years later since its inception, ACREP is actually Non Operator partner in several offshore deep water concessions (Blocks 4/05 and 1/14) and shallow waters Block 2/05, of Angola continental shelf, as well as Cabinda North onshore Block.

At the end of the exercise in question, company exploration activities history, shows the direct participation in the acquisition of **1,600 Km<sup>2</sup>** of 2D seismic and 3,600 km<sup>2</sup> of 3D high resolution seismic, which supported the drilling of (9) exploration wells, so far, of which (4) discovered oil and gas fields, representing a total of 35 mm Bbls of proved reserves at a cost rounding a total of 80.00 million USD.

During 2021 it is worth to highlight the acquisition of 3200 Km<sup>2</sup> of 3 D high resolution seismic on Block 1/14. covering entirely the Block, as part of the exploration working programme which aims to confirm potential recoverable reserves of at least 50 mm bbls of oil & gas equivalent.

### Financing strength

Constraints associated to the oil sector since as back as 2014, which limited the access to funding and resources in general, are behind the shareholders decision to promote and approve the selling of company shares on the local stock exchange to secure capital needed to consolidate actual and future sanctioned projects. .

Eleven years after its 1<sup>st</sup> export in May 2009 , ACREP cumulative production reached **6,877 mm bbls** of crude oil.

### Future

Oil prices recovery at the end of the 2021 fiscal year together with the marginality of ACREP deep waters block discoveries, requiring high capital investments, added to the COVID 19 world wide negative effects, are behind the measures approved for the 2022-2025 business plan, which imposed measures for its capital strength, conversion to an onshore Operator as well as the need to diversify activities into less volatile business areas, looking for a higher integration in socio productive industries oriented to the local market.

Considering an higher and more inclusive partnering with the society in general on the development of the oil sector, together with a need to diversify funding sources, ACREP shareholders did approve the process to prepare the company for its entry on the Angola Stock Exchange through a public offer of its capital, expected to happen once and when conditions are duly organized, tentatively during the 3rd quarter of 2022.

## Mensagem do Presidente

Apesar das contingências resultantes dos efeitos da pandemia CDV19, foi notória no exercício em apreço a recuperação do preço do crude para níveis que melhoraram significativamente os resultados da ACREP, o que não impediu o reforço das medidas de contenção de custos, revisão dos objetivos estratégicos e a procura de projetos com perspectivas de aumento de produção.

Face às restrições de acesso ao crédito que vivem as empresas que constituem o Grupo Empreiteiro do **Bloco 4/05** e à limitada produção do Campo do Gimboa, cujo fecho, em 2022, foi aprovado pela Agência Nacional de Petróleo e Gás, a ACREP SA decidiu pelo seu desinvestimento no referido Bloco, apesar da reconhecida economicidade dos projectos UM6 e UM7, enquadrados no programa de objetivos do Bloco para 2022-2025.

Apesar do programa para o triénio do Bloco 2/05 perspectivar resultados deveras encorajadores, tendo como pressuposto a duplicação da produção do último trimestre do exercício e a melhoria dos termos contractuais e fiscais aprovados para o Bloco a partir de 2022, as dificuldades financeiras da ACREP impuseram como crítica a necessidade da monetização parcial do activo.

Relativamente ao Bloco Cabinda Norte Onshore o Grupo Empreiteiro viu aprovado o pedido de extensão do período de pesquisa por mais três anos, almejando reavaliar-se o potencial do Bloco, excluindo, contudo, investimentos adicionais na concessão.

No Bloco 1/14 foi concluído com sucesso, no final do 2º trimestre, o levantamento sísmico 3D de alta resolução cobrindo praticamente a totalidade do Bloco, o que permitirá, após a sua interpretação, a avaliação, selecção de prospectos cujo potencial sejam susceptíveis de constituir prospectos para a perfuração dos (2) poços de pesquisa contractuais, a serem executados em finais de 2023 e 2024

No âmbito das actividades mineiras, a SOMIPA SA assinou, em finais do ano de 2021, o contrato de pesquisa e avaliação do Projecto Kimberlítico do Tchitengo, localizado na Província da Lunda Sul, prevendo-se o início das actividades de campo no 2º semestre de 2022.

Finalmente, vale ressaltar que, em Assembleia Geral realizada em Junho de 2021, os accionistas aprovaram a continuação de esforços para conversão da ACREP SA em Operadora em Bloco terrestre preferencialmente em produção, bem como a cessão total ou parcial de activos susceptíveis de permitirem a captação de fundos necessários ao programa de investimentos da empresa.

No âmbito da promoção de actividades associadas à fase de transição energética para redução de efeitos nefastos ao meio ambiente a ACREP equipou-se, em finais de 2021, com (4) viaturas eléctricas, construiu uma escola primária na Ilha do Mussulo, e instalou uma mini central solar com potência instalada de 35 kva para fornecer energia ao equipamento de dessalinização de água para consumo humano.

Os resultados de 2021 totalizaram **USD 4.054.206**, mantendo-se a política financeira e contabilística, iniciada em 2016, de expressar o Balanço e a Demonstração dos Resultados, em conformidade com a norma nº 6 das regras IFRS.

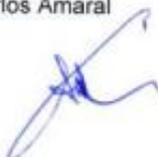
Em Julho de 2021, os accionistas aprovaram e elegeram os novos Órgãos Sociais da ACREP SA e, em seu nome, o Conselho de Administração, expressa o seu reconhecimento quanto ao suporte e contribuições prestadas pelos accionistas, que visaram a consolidação da empresa, através da venda de ativos com o objectivo de antecipar o reembolso de prestações acessórias devidas, e a diversificação de negócios.

O nosso reconhecimento é naturalmente extensivo aos nossos parceiros, ao Ministério das Finanças, ao Ministério dos Recursos Minerais e Petróleos, à Agência Nacional de Petróleos, Gás e Biocombustíveis, à Sonangol EP e demais empresas petrolíferas associadas nos diversos Grupos Empreiteiros dos activos em exploração e produção, bem como às diversas entidades bancárias com quem trabalhamos.

Aos nossos colaboradores e prestadores de serviços, não poderíamos deixar de solicitar os seus esforços em 2022 e anos futuros, apesar da redução do pacote salarial, bem como, agradecer o apoio e dedicação demonstrados, na procura do cumprimento dos objetivos da empresa com a garantia de rigorosidade, e o desempenho efectivo e diligente das suas tarefas diárias.

Por fim, uma última palavra de apreço aos novos membros dos Órgãos Sociais da ACREP SA, que ora iniciam seu mandato, pelo apoio já evidenciado para com a Administração, sua cultura e estratégia de negócios, num ambiente de elevada instabilidade e restrições como foi o ano de 2021.

Carlos Amaral



### Message from the Chairman,

The constraints associated to COVID-19 pandemic, did not impact the oil price levels increase achieved during 2021, which were behind the significant increase of ACREP results reported during the fiscal year being evaluated. ACREP maintained its cost reduction measures and strategic objectives review while looking for new projects allowing production increase.

Considering the restrictions to secure the funding required by the partners composing Block 4/05 Contractor Group and the approved suspension of the Gimboa Field by the ANPG due to its low production, ACREP decided to deinvest in the asset, in spite of the acceptable commerciality of the UM6 & UM7 projects.

Despite the anticipated good results of the Block 2/05 for the next three years confirmed by the 100% increase of the production during the last quarter and the new fiscal terms approved for 2022, ACREP financing constraints imposed as essential the total or partial selling of the asset.

Regarding the onshore Cabinda North Block the Contractor Group secured an approval from the ANPG to extend the exploration program for three years, without further commitments, to re-evaluate the block potential.

At the end of the 2<sup>nd</sup> quarter, Block 1/14 successfully concluded the acquisition of a high-resolution 3D seismic which shall, after its interpretation, allow the selection and evaluation of the potential prospects and leads, which will justify the drilling of the two mandatory wildcats of the exploration program, to be drilled in 2023 and 2024.

SOMIPA SA, ACREP's minerals and mining subsidiary, signed during the last quarter a contract to explore and appraise Tchitengo Kimberlitic Project located on the Lunda South Province, with activities foreseen to be initiated during the 3<sup>rd</sup> quarter of 2022.

It is worthwhile to note that in July 2021 Generally Assembly the shareholders approved and supported ACREP's efforts to become an onshore Operator, namely in a block already on stream as well as the selling of producing assets, aiming to secure the funding needed for the company strategic investments.

As the promotion of key activities included on the energy transaction goals, aiming to minimize the negative environment impact, ACREP acquired at the end of the year (4) four electrical powered vehicles and built on a primary school located in the Mussulo Island a small solar powered 35 kva equivalent generator to energise a sea water desalination plant to produce fresh water for human consumption.

The company have maintained in 2021 the accounting policy, adopted in 2016, in order to express the Financial Statements according to the IFRS rules, namely the 6<sup>th</sup>. Based on that, the company have reached a positive net results of **USD 4.054.206**.

On July 2021 shareholders approved and elected a new Generally Assembly, which the management takes the opportunity to thank and express its recognition for accepting the challenges to be perceived during their mandate.

On behalf of the Board of Directors, I do express our recognition towards the shareholders unconditional support and contributions, on this highly difficult and controversy moments of the oil industry, local and internationally, namely regarding the strategic restructuration's of the company, envisaging to consolidate itself, including the disposal of assets susceptible to be sold, anticipating reimbursement of shareholders cash advances, as well as approving the new projects ACREP considers to engage on, such as augmented operational activities in lower volatility business on the short and medium terms.

Our recognition is also extensive to our stakeholders, the Ministry of Mineral Resources and Petroleum and Ministry of Finance, the National Agency of Petroleum and Gas, Sonangol EP, as well as partner companies of the Contractor Groups exploration and production blocks we are members of, including the banks we do work with.

To our employees and services companies' partners, whose dedication and engaging support in 2020 was enormously, due to the working conditions imposed by the COVID-19, in spite of the of drastic revision of their benefits and wages for 2021, we express our thanking for their highly recognized support and participation on the day-to-day management and long-term objectives.

Finally, do specifically thank the members of ACREP governing bodies, for their permanent encouragement to management, its culture and business strategies discussed and approved in 2021.

Carlos Amaral

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Carlos Amaral".

## Envolvente de Mercado

Apesar do crescimento global dos casos positivos de pessoas afectadas pela CDV19, o ano de 2021 revelou uma retoma da economia mundial, tendo-se registado um impacto positivo nas principais economias, facto que se reflectiu no comportamento do preço do crude, através dos cortes de produção verificados durante o exercício em análise.

Em 2021, o preço médio do petróleo Brent, que serve de referência para o petróleo Angolano, manteve-se sempre acima dos USD/BBL 65.00, como resultado do esforço de corte de produção dos principais membros da OPEP.

Ao nível do mercado cambial nacional, as políticas de liberalização impostas pelo BNA, durante o exercício, condicionadas, naturalmente, pelos efeitos do CDV19, conduziram a que o Kwanza apreciasse e estabilizasse durante ano em torno do AOA 600.30 por USD.

## Sector Petrolífero Nacional

Em 2021 não se registaram grandes alterações no sector petrolífero mantendo as empresas políticas de optimização dos custos de extração dos campos de águas profundas de Angola e reduzidas iniciativas de trabalhos de pesquisa, a julgar pelo reduzido anúncio de novas perfurações de Poços de Exploração.

Em 2021 a ANGP procedeu á licitação dos Blocos Onshore das Bacias do Kwanza e Congo no 2º trimestre de 2021, que se revelou deveras positivo, a ter em conta os resultados da licitação, factos que deixam antever um incremento razoável das actividades de pesquisa em concessões terrestres.

A produção média do País continua em queda relativa tendo rondado os 1,15 mm barris de petróleo por dia em 2021.

## Atividades de Pesquisa & Produção

Em 2021 não se realizaram trabalhos de pesquisa relevantes, à excepção de estudos sobre os resultados dos poços efetuados nos Blocos 4/05 e Cabinda Norte Onshore.

Durante o exercício foram sancionados os programas de desenvolvimento otimizado dos recursos provados e reconhecidos do Bloco 2/05, através de projetos autossustentáveis, objetivando-se um incremento de produção da ACREP para cerca de 3,000 Barris por dia em 2024.

## Ativos em Pesquisa

### Bloco Cabinda Norte

No âmbito do programa de trabalhos em curso destaca-se a aprovação pela Concessionária Nacional do pedido de extensão do período de exploração vigente no Bloco.

Os custos directos de pesquisa no Bloco durante o ano totalizaram **USD 49.804**.

### Bloco 1/14

Durante o exercício foi concluída a aquisição de sísmica 3D de Alta Resolução incluindo o processo de controlo de qualidade, além do estudo e comparação da informação relativa aos poços de pesquisa existentes no Bloco.

Os custos directos de pesquisa e A&S totalizaram durante o ano **USD 1.605.486**.

### Bloco 4/05

Não se desenvolveram praticamente quaisquer estudos relevantes de pesquisa sobre o Bloco, além da revisão das reservas.

Os custos com as operações de **Desenvolvimento, Produção e A&S** no Bloco, durante o ano de 2021, totalizaram o montante **USD 9.401.088**, valor inferior ao orçamentado para a sua execução.

### Bloco 2/05

Em 2021 foi concluído pelo Operador o estudo sobre o potencial de exploração das áreas demarcadas do Bloco 2/05, o que permitiu atualizar positivamente o potencial de reservas e recursos.

Em 2021 o custo das operações de Desenvolvimento, Produção e A&S (operações “Capex” e “Opex”) totalizaram **USD 6.121.604**.

## Market Environment

2021 seems to be the world economic recovery year, in spite of the CDV19 positive cases registration increase, considering the upward impact on the oil prices, partially due to key OPEP countries production cuts.

Brent, Angola crude exports marker, has always been above the 65 usd/bbl during most of the 2021 year, again due the joint efforts of the major world oil and gas producers.

Regarding the national foreign exchange market, the BNA liberalization policies issued during this exercise, in spite of the CDV-19 effects, did manage to stabilize the USD around 600.30, under FMI supported policies to control Angola macroeconomic inflation.

## National Oil Sector

In 2021 there were no major changes on the Angolan oil sector, taking in account most of the companies kept policies to optimize the production costs, majority from deep water fields and maintained reduced exploration initiatives.

The country average production showed its downward trend with an average of 1,15 mm barrels per day crude per production during 2021.

## Exploration & Production Activities

During 2021 there were no relevant exploration activities, except for studies related to the post-mortem evaluation of Block 4/05 and Cabinda North Onshore 2019 exploration wells.

During the year, Block 2/05 Contractor Group sanctioned its programmes to pursue optimized development projects recognized on the Block, aiming to increase the asset production, towards 2024, allowing ACREP SA production share to double by then to 3,000 Bbls/day.

## Exploration Assets

### Cabinda North Onshore Block

As a relevant achievement the Block Contractor Group did finally receive green light from the ANPG to extend the exploration period for three more years, without additional investment commitments.

The direct exploration costs of the Block during the 2021 reached **USD 49.804**

### Block 1/14

At the end of the year, not only the 3D High Resolution seismic acquisition programme was concluded but also its quality control was basically terminated. Moreover a block study which took in account all 15 existing exploration wells drilled previously on the Block was finally submitted by the Operator

The direct exploration and A&S costs amounted to **USD 1.605.486**

### Block 4/05

No specific and relevant exploration studies have been conducted on the Block during the exercise, except the routine review and reserves update ones

During 2021 production and A&S costs amounted to **USD 9.401.088**, lower than the approved budget.

### Block 2/05

During 2021 the Operator concluded with positive results, a study to review and update exploration opportunities and potential resources over the existing approved development areas.

The Block development, production and A&S costs (“Capex” end “Opex”) totaled **USD 6.121.604**.

### Ativos em Produção

Em 2021 a produção da ACREP atingiu os **367.511 barris**, dos quais **169.293** barris referentes ao **Bloco 2/05** e **198.218** barris referentes ao **Bloco 4/05**.

#### Bloco 4/05

Em 2021 o Bloco 4/05 produziu um total de **1.149.089** de barris e exportou **1.595.311** de barris, dos quais **277.300** corresponderam à quota-parte da ACREP.

No ano em análise a ACREP manteve uma produção média “working interest” de **543,1 boepd** (barris de óleo equivalente por dia), representando um decréscimo de cerca **126,7 boepd** ganho, comparativamente a 2020.

#### Bloco 2/05

Em 2021 o Bloco 2/05 produziu um total de **1.651.640** barris, dos quais **169.293** foram alocados a ACREP. As exportações foram de **1.180.000** bbls barris, dos quais **123.000** correspondem à quota-parte da Acrep, S.A.

No ano em análise a ACREP manteve uma produção média “working interest” de **463,8 boepd** (barris de óleo equivalente por dia), representando um decréscimo de cerca **202,7 boepd** ganho, comparativamente a 2020.

### Evolução das Reservas e Recursos

A revisão das reservas provadas e prováveis, não alterou significativamente o seu total, quando comparado com os dados de 2020.

### Comercialização do Crude

Em 2021 foram vendidos **400.300** barris de crude, em (4) exportações, superior ao volume comercializado em 2020 (**267.700** Barris), tendo a totalidade dos carregamentos como destino a China.

### Production Assets

During 2021 ACREP production reached **367.511** barrels, of which **169.231** barrels refer to Block 2/05 and **198.218** barrels refer to **Block 4/05**.

#### Block 4/05

In 2021 Block 4/05 produced a total of **1.149.089** barrels of which **1.1595.311** were exported, corresponding **277.300** to ACREP share.

During the year in question, ACREP maintained an average working interest production of 543,1 boepd (barrels of oil equivalent per day), meaning a reduction of **126,7** boepd when compared with 2020.

#### Block 2/05

In 2021 block 2/05 produced a total of **1.651.640** barrels, of which **169.293** were allocated to ACREP. Were exported 1.180.000 bbls barrels, corresponding **123.000** to ACREP share.

### Reserves and Resources Evolution

A revision of the proved and probable reserves did change its total, when compared with the 2020 data, as results of the studies and new assets data, included on the company portfolio.

### Crude Trading

In 2021, a total of **400.300** barrels of crude were sold in (4) four loading and exported cargoes, above the volumes traded in 2020 (**267.700** barrels), being all cargoes sold to China

## Desempenho Financeiro

A nível financeiro destacam-se:

- A produção “net entitlement” de petróleo aumentou em cerca de 20%
- Resultados operacionais de **USD 1.420.446**
- EBITDA foi de **USD 12.691.977**
- Resultado líquido positivo de **USD 4.054.206**
- Activo total a 31 de Dezembro de 2021 é de **USD 103.303.972**
- Pagamento de Imposto de Rendimento de Petróleo no total de **USD 1.037.375**
- Caixa e equivalentes no montante de **USD 1.557.588**
- Dívida líquida de **USD 23.587.690**

## Análise de resultados

Os **29,99** milhões de dólares de receitas em 2021 representam um acréscimo de cerca de **169%**, comparativamente a 2020 (**USD 11,16** milhões), justificado quer pelo aumento da quantidade de Bbls que representou cerca de 49,5% do aumento, bem como pelo aumento do preço de comercialização do crude que justificou **119,2%** do aumento das receitas, conforme adiante explicitado.

Rúbricas	Blk 4/05 Jun/2021	Blk 2/05 Jul/2020	Blk 2/05 Dez/2021	Blk 4/05 Dez/2021	Total
Petróleo bruto carregado (Bbls)	163 100	66 000	57 000	114 200	400 300
Preço de referência fiscal (USD)	75,11	72,04	73,50	77,06	74,931
<b>Total de Vendas (Usd)</b>	<b>12 250 930</b>	<b>4 754 772</b>	<b>4 189 272</b>	<b>8 799 795</b>	<b>29 994 770</b>

Variação das Vendas 2021 justificada por:	USD	%
<b>Vendas 2020</b>	<b>11 161 036</b>	<b>100,0%</b>
Efeito Quantidade	<b>5 528 403</b>	<b>49,5%</b>
Efeito Preço	<b>13 305 331</b>	<b>119,2%</b>
<b>Vendas 2021</b>	<b>29 994 770</b>	<b>168,7%</b>

Indicadores Financeiros (USD)	2021	2020	2019	2018	2017
Vendas	29.994.770	11.161.036	27.003.702	25.594.700	22.938.083
Ebitda	12.691.977	-724.837	11.190.677	9.714.340	7.117.899
Resultados operacionais	1.420.446	-8.234.022	2.876.250	2.608.946	-3.038.512
Resultados financeiros	-119.588	-362.253	-1.005.029	-796.979	2.939.358
Resultado líquido	4.054.206	-11.280.391	829.691	141.154	-13.710.479
Investimento	4.315.948	3.425.854	11.493.613	20.472.936	
Activo Total	103.303.973	110.075.097	155.025.133	146.248.332	161.241.345
Capital próprio	33.354.210	29.300.003	45.711.032	41.475.369	41.334.216
Dívida líquida	23.587.690	35.602.096	18.606.321	13.777.346	11.459.723
Dívida líquida / Capital próprio	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%	
Dívida líquida / Ebitda	1,9	-49,1	1,7	1,4	1,6
ROA	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%	-1,88%

## Custos Operacionais

Os custos operacionais registaram um aumento de **USD 3.495.474**, totalizando **USD 26.471.971**, justificado essencialmente pelo aumento das amortizações, cuja variação positiva ascendeu a **USD 3.762.347**.

## EBITDA

O resultado medido pelo EBITDA registou em 2021 o montante de **USD 12.691.977** facto que revela um crescimento significativo face ao ano anterior, em que se fixou no valor negativo de **USD 724.837**.

## Endividamento/Caixa Líquido

No final de 2021, a dívida financeira era de **USD 23,59** milhões, correspondendo a uma redução de **USD 12,04** milhões. O caixa líquido no final do ano totalizou **USD 1,5** milhões.

## Financial Performance

At the financing level, the more relevant facts are:

- Crude net entitlement production increased by 20%
- Net operating results of **USD 1.420.446**
- EBITDA was **USD 12.691.977**
- Positive Net Profit of **USD 4.054.206**
- Total Assets as at 31st December of 2021 of **USD 103.303.972**
- Petroleum Income Tax and other payments totalized **USD 1.037.375**
- Cash and cash equivalent of **USD 1.557.588**
- Net debt of **USD 23.587.690**

## Performance Analysis

The **USD 29,99** million in revenue in 2021 represents a decrease of around **169%**, compared to 2020 (**USD 11,16** million), justified both by the rise in the amount of Bbls which represented around **49,5%** of the rise, as well as by the reduction in price of crude oil sales, which represents **119,2%** of the increase in revenues, as explained below.

Headings	Blk 4/05 Jun/2021	Blk 2/05 Jul/2020	Blk 2/05 Dez/2021	Blk 4/05 Dez/2021	Total
Oil (Bbls)	163 100	66 000	57 000	114 200	400 300
Fiscal reference price (Usd)	75,11	72,04	73,50	77,06	74,931
<b>Total sales (Usd)</b>	<b>12 250 930</b>	<b>4 754 772</b>	<b>4 189 272</b>	<b>8 799 795</b>	<b>29 994 770</b>

Sales Variation Justified by:	USD	%
<b>2020 Sales</b>	<b>11 161 036</b>	<b>100,0%</b>
Quantity effect	<b>5 528 403</b>	<b>49,5%</b>
Price effect	<b>13 305 331</b>	<b>119,2%</b>
<b>2021 Sales</b>	<b>29 994 770</b>	<b>168,7%</b>

Financial Indicators (USD)	2021	2020	2019	2018	2017
Sales	29.994.770	11.161.036	27.003.702	25.594.700	22.938.083
Ebitda	12.691.977	-724.837	11.190.677	9.714.340	7.117.899
Operational results	1.420.446	-8.234.022	2.876.250	2.608.946	-3.038.512
Financial results	-119.588	-362.253	-1.005.029	-796.979	2.939.358
Net result	4.054.206	-11.280.391	829.691	141.154	-13.710.479
Investment	4.315.948	3.425.854	11.493.613	20.472.936	
Total Assets	103.303.973	110.075.097	155.025.133	146.248.332	161.241.345
Equity	33.354.210	29.300.003	45.711.032	41.475.369	41.334.216
Net Debt	23.587.690	35.602.096	18.606.321	13.777.346	11.459.723
Net Debt / Equity	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%	
Net Debt / Ebitda	1,9	-49,1	1,7	1,4	1,6
ROA	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%	-1,88%

## Operating Costs

Operating costs raised an increase of **USD 3.495.474**, totalizing **USD 26.471.971**, essentially justified by the depreciation increase, which had increase of **USD 3.762.347**.

## EBITDA

The result measured by EBITDA in 2021 totals **USD 12.691.977** which reveals a significant increase when compared with the negative amount of **USD 724.837**, raised in the previous year.

## Debt / Net Cash

At the end of 2021, total financial debt was **USD 23,59** million, representing a decrease of **USD 12,04** million compared with 2019. The net cash at the end of the year have totals **USD 1,5** million.

### Investimentos

No ano de 2021 o volume de investimentos em actividades de pesquisa totalizou o montante de **USD 4.420.601**

Designação	2021	2020	2019
Pesquisa	1.609.539	607.890	10.852.800
Desenvolvimento	2.050.978	1.071.764	640.813
A&S	760.084	1.727.626	
<b>Total</b>	<b>4.420.601</b>	<b>3.407.280</b>	<b>11.493.613</b>

### Cash Flow

Em 2021, as actividades operacionais geraram um cash flow positivo de **USD 3,9 Milhões (USD 3,3 Milhões em 2020)**.

### Estrutura do Capital

A 31 de Dezembro de 2021, o activo não corrente da ACREP verificou uma redução **USD 6.958.133**, passando de **USD 61.720.880** em 2020 para **USD 54.762.747** no final de 2021, facto justificado pelo baixo nível de investimentos em actividades petrolíferas.

Indicadores Financeiros	2021	2020
Activo não corrente	54.762.747	61.720.880
Fundo de maneo	23.582.238	20.455.390
Dívida de curto prazo	0	13.305
Dívida de longo prazo	0	0
<b>Dívida total</b>	<b>0</b>	<b>13.305</b>
Disponibilidades	1.557.588	1.704.731
Dívida Líquida	<b>23.587.690</b>	<b>35.602.096</b>
Capital Próprio	33.354.210	29.300.003
Capital empregue	54.762.747	61.720.880
Dívida Líquida / Capital Próprio	0,7	1,2
Dívida Líquida / Edibta	1,9	(49,1)

O fundo de maneo registou um aumento de **USD 3,1 Milhões**, passando de **USD 20,4 milhões** em 2020 para **USD 23,5 milhões** no final de 2021, em resultado da variação negativa verificada no valor das existências no valor de cerca de **USD 2,1 milhões** e do aumento de **USD 5,6 milhões** verificado em clientes.

A dívida líquida registou um decréscimo de **USD 12,04 Milhões**, tendo-se fixado em **USD 23,58 milhões** no final de 2021.

### Resultados Financeiros

Os resultados financeiros totalizaram um montante negativo **USD 0,119** em resultado de juros de financiamentos e de aplicações de tesouraria bem como de diferenças cambiais.

### Resultados Não Operacionais

Os resultados não operacionais em 2021 resultam essencialmente do reconhecimento dos custos dos projectos sociais e anulação de juros no montante em **USD 2,97 milhões**.

### Resultado Líquido

O ano de 2021 encerrou com o resultado líquido positivo de **USD 4.054.206**.

## Investments

2021 continued the low investment cycle in which ACREP invested only **USD 4.420.601**, in exploration activities.

Description	2021	2020	2019
Exploration	1.609.539	607.890	10.852.800
Development	2.050.978	1.071.764	640.813
A&S	760.084	1.727.626	
<b>Total</b>	<b>4.420.601</b>	<b>3.407.280</b>	<b>11.493.613</b>

## Cash Flow

In 2021 operating activities generated a positive cash flow of **USD 3,9 million (USD 3,3 millions in 2020)**.

## Capital Structure

At 31st December 2021, ACREP's non-current assets amounted to **USD 54.762.747**, represents a negative variation of **USD 6.958.133** when compared to the previous year of **USD 61.720.880**, which is explained by the very low level of investments in petroleum activities.

Financial Indicators	2021	2020
Non-current assets	54.762.747	61.720.880
Working capital	23.582.238	20.455.390
Short-term debt	0	13.305
Long-term debt	0	0
<b>Total Debt</b>	<b>0</b>	<b>13.305</b>
Cash and banks	1.557.588	1.704.731
Net debt	<b>23.587.690</b>	<b>35.602.096</b>
Equity	33.354.210	29.300.003
Capital employed	54.762.747	61.720.880
Net debt / Equity	0,7	1,2
Net debt / Edibta	1,9	(49,1)

The working capital registered an increase of **USD 3,1 million**, from **USD 20.4 million in 2020** to **USD 23,5 million** at the end of 2021 due to a negative variation of **USD 2,1 million** verified on stocks and a positive variation on accounts receivables, totaling **USD 5,6 million**.

The net liabilities at the end of 2021 totals **USD 23,58 million**, representing a decrease of **USD 12,04 million** compared to previous year.

## Financing Results

The financing results totals **USD 0,119** as a result of financing interest, treasury investments and foreign exchanges.

## Non-Operating Results

Non-operating results were recorded in 2021 reflecting the reversal of provisions and the forgiveness of interest charged to social projects imposed a **USD 2,97 million**.

## Net Results

The year 2021 ended with positive net income of **USD 4.054.206**.

## **Governação**

### **Estrutura Accionista**

Em 2021 não se registaram alterações á estrutura societária da ACREP.

### **Governação Corporativa**

A ACREP rege a sua atuação por princípios de ética, transparência e consistência, com base em modelo de governo societário cujas normas internas acompanham os contextos decorrentes da diversificação de negócios, e que subentende uma relação transparente entre os accionistas, representados pela Mesa da Assembleia Geral, o Conselho de Administração e o Conselho Fiscal, reforçado com o apoio de um Auditor Externo. Em Junho de 2021 foram eleitos novos Órgãos Sociais conforme acta da Assembleia Geral para o mandato do triénio 2021-2024.

Ao Conselho de Administração compete a elaboração da estratégia da empresa e o acompanhamento da execução da mesma.

Ao Conselho Fiscal, composto por (3) membros efectivos e independentes, eleitos em Assembleia Geral de Accionistas, compete acompanhar a elaboração e a divulgação de informação financeira da ACREP – Exploração Petrolífera, S.A., bem como fiscalizar os documentos de prestação de contas e apreciar o relatório e parecer do auditor externo independente. O actual auditor externo da ACREP é a empresa UHY, S.A, designada em 2021.

### **Órgãos e Corpos Sociais**

Os actuais membros dos órgãos sociais foram eleitos para um mandato que se iniciou em 9 de Junho de 2021 e terminará em 2024, aquando da realização da Assembleia Geral de Accionistas.

Assim a composição actual dos órgãos da ACREP – Exploração Petrolífera, S.A., é a que a seguir apresentamos:

#### **Mesa da Assembleia Geral**

**Presidente:** Mateus Gonçalves

**Secretário:** Gomes dos Santos

#### **Conselho Fiscal**

**Presidente:** Felix N'Dala

##### **Vogais**

Joao Paula  
Romualdo Ribeiro

#### **Conselho de Administração**

**Presidente:** Carlos Amaral

##### **Vogais**

António Mangueira  
Emanuel Leopoldo  
Victor Cardoso  
Marlene Costa

#### **Membros Executivos do Conselho de Administração**

Carlos Amaral  
António Mangueira  
Emanuel Leopoldo  
Marlene Costa

## **Governance**

### **Shareholder Structure**

In 2021, ACREP's corporate structure were finally registered.

### **Corporate Governance**

ACREP conducts its activities by principles of ethics, transparency and consistency, having the corporate governance model and internal rules evolved and continuously adapting to new contexts arising from the expansion and business diversification.

The governance model in force comprises a transparent relationship among shareholders, represented by the Board of the General Meeting, the Board of Directors and the Fiscal Council. This fiscal model is strengthened with the integration of External Auditor. The current Directors and Fiscal Council members were elected at the General Meeting of June 2021 for the period 2021 to 2024.

The Board of Directors is responsible for prepare, monitor, and implement the company strategy. In 2018 the Board approved the creation of an executive committee of 3 members, reporting to the Board of Directors.

The Fiscal Counsel is composed by three effective and independent members, appointed by the Shareholders General Meeting. The Fiscal Counsel is responsible to follow the preparation and disclosure of financial data of ACREP - Exploração Petrolífera SA, supervising accounting documents and assessing the report and opinion of the independent external auditor. ACREP's external auditor is UHY S.A, appointed in 2021.

### **Management & Social Entities**

The current members of the governing bodies, elected in 2017 for a mandate ending in 2020, includes:

#### **Shareholders General Meeting**

**President:** Mateus Gonçalves

**Secretary:** Gomes Santos

#### **Supervisory Board**

**President:** Felix N'Dala

#### **Members**

Joao Paula  
Romualdo Ribeiro

#### **Board of Directors**

**President:** Carlos Amaral

#### **Members**

António Mangueira  
Emanuel Leopoldo  
Victor Cardoso  
Marlene Costa

#### **Executive Members**

Carlos Amaral – President  
António Mangueira  
Emanuel Leopoldo  
Marlene Costa

## **Código de Ética**

A ACREP homologou, em 2016, o Código de Ética elaborado com base nos valores que caracterizam a identidade da empresa e alicerçando-se numa cultura corporativa, que se pretende seja orientada para o mérito, transparência, responsabilidade, desempenho e capacidade para estabelecer confiança no relacionamento com os “stakeholders”.

O código é aplicado aos órgãos sociais, colaboradores, clientes e fornecedores, e fundamentalmente é aplicado em tarefas de suporte e controlo da decisão de estabelecimento de relações comerciais com terceiros.



## Ethic Code

ACREP approved, in 2016, the Ethic Code prepared on the basis of the values that define the company's identity, supported by a corporate culture that aims to be oriented towards merit, transparency, responsibility, performance and capable of establishing trust in the relationship with "stakeholders".

The code is applied to the Group, social entities, employees, customers and suppliers and is mainly applied in support tasks and control of the decision process for settlement of business relationships with third parties.

## **Responsabilidade Social e Ambiental**

A ACREP manteve em 2021 o programa de impacto social e ambiental, intimamente ligado aos seus valores e aos compromissos sociais para com a comunidade e meio ambiente, com suporte a um conjunto de ações iniciadas em 2009, através de diversos projetos em torno de três grandes pilares: Educação, Solidariedade Social e Saúde, através de um denominador, complementado pelo apoio ao abastecimento de água.

Em Dezembro de 2021, fiel aos pilares base dos seus programas sociais, iniciou um projecto na Escola Primaria Pequena Chama, entidade gerida pela Associação Focular, localizada no Mussulo, para instalação de uma unidade de dessalinização de água movida a energia solar, que visa igualmente abastecer as populações circundantes, e que em princípios de Fevereiro de 2022 havia iniciado ensaios preliminares

Por outro lado, no âmbito do desenvolvimento prático de acções enquadradas na transição energética, a ACREP adquiriu, para apoio às suas actividades correntes, em particular para apoio ao transporte dos seus colaboradores, as primeiras (04) viaturas ligeiras movidas a electricidade.

### **Educação**

Continua sendo a área em que mais se tem contribuído, cobrindo entre crianças e jovens um total de 1.000 alunos inscritos em dois (2) estabelecimentos de ensino por si patrocinados, construídos e equipados pela empresa, bem como o custeamento da merenda escolar e manutenção das instalações, incluindo a participação nos salários dos professores.

Vale salientar, que apesar dos efeitos do CDV19, não foram suspensas na totalidade as actividades nas escolas apoiadas pela empresa, tendo-se por outro lado, apoiado na criação das condições exigidas pelos órgãos reitores da Educação, para leccionamento de acordo com as normas requeridas pelo combate à pandemia.

### **Saúde**

No âmbito de uma melhor saúde, mantemos uma atenção particular aos programas de melhoria do abastecimento de água em meios rural e suburbano, quer diretamente quer através de uma parceria tripartida, que inclui uma cooperativa e empresa de captação de águas subterrâneas.

## Social & Environmental Responsibility

In 2021 ACREP maintained its social and environmental program associated with its values and commitment towards the communities, by developing a series of actions which started in 2009, covering projects dedicated to Education, Social Solidarity and Health, through a common denominator complemented by a support to the water supply.

During December 2021, it was approved and initiated the installation of a solar powered desalination plant on an existing 100 beds powered school, located in Mussulo Island, managed by an international association, "FOCULAR" at end of February 2022, the units were testing positively.

On the other hand, as part of the practical development of actions within the framework of the energy transition, ACREP acquired to support its current activities, in particular transport support for its employees, the first (04) light electric vehicles.

### Education

Education is the sector in which ACREP maintains a huge contribution, having reached between children and teenagers more than 1000 students registered in the two school complexes, built and equipped by the company, including cost of meals, facilities maintenance and reimbursement of teachers' salaries.

It is worthwhile to reveal, that in spite of the COVID-19 impact and effects, the schools never stopped completely its activities, supported by the company in the establishment of the school working conditions required by the Education authorities to offer lessons with the necessary health and protection from the COVID-19 approved rules.

### Health

In the health context, ACREP maintained a dedicated attention aiming to improve water supply in rural and suburban areas, particularly to less favored communities, under a three leg approach partnership, including a cooperation with a farmers cooperative and a underground water drilling company.

## Gestão de Risco

A volatilidade do preço de crude, os riscos de pesquisa geológica e a oscilação dos custos associados às actividades de exploração e produção de petróleos, requerem a adaptação permanente de um modelo de negócios, que imponha uma abordagem disciplinada, de modo a mitigar o conjunto de incertezas corporativas, típicas de empresas do sector petrolífero, como pressuposto para a concretização exitosa dos seus objectivos estratégicos.

Decorrente desta realidade e factos, mantêm-se em análise um conjunto de iniciativas, que visam identificar, categorizar e monitorizar os principais riscos e incertezas inerentes ao modelo de negócio: estratégico, financeiro, operacional e regulatório.

Pretende-se que o modelo de gestão de risco incorpore toda a informação de risco do processo de decisão, visando assegurar a:

- Condução das actividades de acordo com as prioridades do negócio, de forma eficiente e ordenada;
- Maximização da salvaguarda dos activos;
- Reforço da garantia do risco do negócio; e
- Melhoria contante da fiabilidade e do reporte financeiro regular.

Em análise perspectiva-se a criação de um grupo empresarial, em que a ACREP seja uma holding financeira, de modo a segregar os activos, mitigando o risco de contaminação e o cumprimento das leis e regulamentos das várias jurisdições em que a empresa opere. Este modelo será submetido a validação por parte de uma entidade externa para atestar da sua robustez.

## Proposta de Aplicação de Resultados

A ACREP encerrou o exercício de 2021 com um resultado líquido positivo de **USD 4.054.206**, apurado em conformidade com o Plano Geral de Contabilidade e subsidiariamente com as normas IFRS aplicáveis à indústria petrolífera.

## Risk Management

The volatility of the price of crude, the risks of geological research and the fluctuation of costs associated with the activities of exploration and production of petroleum, require the permanent adaptation of a business model, with a disciplined approach in order to mitigate the corporate risks, in the context of an E&P company, aiming a successful accomplishment of its strategic objectives.

As a result of this reality, an initiative that aims to identify, categorize and monitor the main risks and uncertainties inherent to the business model is at an advanced stage of implementation: strategic, financial, operational and regulatory.

The risk management model assumes that the decision process ensures:

- Conducting activities according to priorities and efficiently;
- Safeguarding assets;
- Risk mitigation assurance; and
- Reliability of financial reporting.

Management continues to foresee the creation of a business group that will consider transforming ACREP into a holding company, segregating assets, mitigating the risk of contamination and ensuring compliance with the laws and regulations of the jurisdictions in which the company operates.

## Proposal for Dividends Distribution

ACREP ended the year of 2021 with a positive net result of **USD 4.054.206**, cleared in accordance with the national chart of accounts and subsidiarity IFRS applicable to the oil and gas industry.

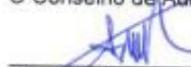
## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

 ACREP - Exploração Petrolífera, S A  
 Balanço  
 em 31 de Dezembro de 2021 e 2020  
 (Valores expressos em USD)

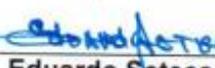
Designação	Notas	2021	2020
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo não correntes:</b>			
Imobilizações corpóreas	4	12 173 931	21 191 889
Imobilizações incorpóreas	5	42 576 441	40 516 616
Investimentos em subsidiárias e associadas	6	12 375	12 375
Outras contas a receber não correntes	9	0	0
Activos por impostos diferidos	16	0	0
<b>TOTAL DO ACTIVO NÃO CORRENTE</b>		<b>54 762 747</b>	<b>61 720 880</b>
<b>Activo correntes:</b>			
Existências	8	3 086 963	5 189 316
Contas a receber	9	43 864 829	41 381 404
Disponibilidades	10	1 557 588	1 704 731
Outros activos correntes	11	31 845	78 766
<b>TOTAL DO ACTIVO CORRENTE</b>		<b>48 541 225</b>	<b>48 354 218</b>
<b>TOTAL DO ACTIVO</b>		<b>103 303 973</b>	<b>110 075 097</b>
<b>CAPITAL PRÓPRIO E PASSIVO</b>			
<b>Capital próprio:</b>			
Capital	12	15 000 000	15 000 000
Acções/quotas próprias	12	(5 130 638)	(5 130 638)
Reservas	13	24 500 000	24 500 000
Resultados transitados	14	(5 069 358)	6 211 032
Resultados do exercício		4 054 206	(11 280 391)
<b>TOTAL DO CAPITAL PRÓPRIO</b>		<b>33 354 210</b>	<b>29 300 003</b>
<b>PASSIVO</b>			
<b>Passivo não corrente:</b>			
Outas Contas a Pagar não Correntes	19	34 276 305	34 828 709
Passivos por Impostos diferidos	16	939 655	2 086 861
<b>TOTAL DO PASSIVO NÃO CORRENTE</b>		<b>35 215 960</b>	<b>36 915 570</b>
<b>Passivo corrente:</b>			
Emp. de c/ prazo / Parte corrente emp. m/ prazos	15	0	13 305
Contas a Pagar	19	32 800 106	36 569 276
Outros passivos correntes	21	1 933 696	7 276 943
<b>TOTAL DO PASSIVO CORRENTE</b>		<b>34 733 802</b>	<b>43 859 524</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>69 949 762</b>	<b>80 775 093</b>
<b>TOTAL DO CAPITAL PRÓPRIO E PASSIVO</b>		<b>103 303 973</b>	<b>110 075 097</b>

Luanda, 21 de Abril de 2022

O Conselho de Administração

  
 Carlos Amaral

A Direcção Financeira

  
 Eduardo Seteca

O Contabilista

  
 Carlos Pinho

 OCPA MEMBER  
 Nº 20130121

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

 ACREP - Exploração Petrolífera, S A  
 Balance Sheet  
 as at 31<sup>st</sup> December 2021 and 2020  
 (Amounts stated in USD)

Headings	Notes	2021	2020
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Tangible fixed assets	4	12 173 931	21 191 889
Intangible fixed assets	5	42 576 441	40 516 616
Investments in subsidiaries and associated entities	6	12 375	12 375
Other Accounts receivables	9	0	0
Deferred tax assets	16	0	0
<b>TOTAL NON-CURRENT ASSETS</b>		<b>54 762 747</b>	<b>61 720 880</b>
<b>Current assets:</b>			
Inventories	8	3 086 963	5 189 316
Accounts receivable	9	43 864 829	41 381 404
Cash and bank deposits	10	1 557 588	1 704 731
Other current assets	11	31 845	78 766
<b>TOTAL CURRENT ASSETS</b>		<b>48 541 225</b>	<b>48 354 218</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>103 303 973</b>	<b>110 075 097</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity:</b>			
Share capital	12	15 000 000	15 000 000
Own shares	12	(5 130 638)	(5 130 638)
Reserves	13	24 500 000	24 500 000
Retained Earnings	14	(5 069 358)	6 211 032
Net result for the year		4 054 206	(11 280 391)
<b>TOTAL EQUITY</b>		<b>33 354 210</b>	<b>29 300 003</b>
<b>LIABILITIES:</b>			
<b>Non-current liabilities:</b>			
Other Accounts Payable	19	34 276 305	34 828 709
Deferred tax liabilities	16	939 655	2 086 861
<b>TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES</b>		<b>35 215 960</b>	<b>36 915 570</b>
<b>Current liabilities:</b>			
Short term loans/ current m/l term loans	15	0	13 305
Accounts payable	19	32 800 106	36 569 276
Other current liabilities	21	1 933 696	7 276 943
<b>TOTAL CURRENT LIABILITIES</b>		<b>34 733 802</b>	<b>43 859 524</b>
<b>TOTAL LIABILITIES</b>		<b>69 949 762</b>	<b>80 775 093</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>103 303 973</b>	<b>110 075 097</b>

Luanda, 21 Abril 2022

The Board of Directors



Carlos Amaral

The Finance Director



Eduardo Seteca

The Accountant



 Carlos Pinho  
 OCPA MEMBER  
 Nº 20130121

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

**ACREP - Exploração Petrolífera, S A**  
**Demonstração de Resultados**  
**para os exercícios findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020**  
 (Valores expressos em USD)

Designação	Notas	Exercício	
		2021	2020
Vendas	22	29.994.770	11.161.036
		<b>29.994.770</b>	<b>11.161.036</b>
Varição nos produtos acabados e em vias de fabrico	25	(2.102.353)	3.581.439
Custos com o pessoal	28	(1.358.293)	(1.617.055)
Depreciações e Amortizações	29	(11.271.532)	(7.509.185)
Outros custos e perdas operacionais	30	(13.842.146)	(13.850.258)
<b>Resultados operacionais</b>		<b>1.420.446</b>	<b>(8.234.022)</b>
Resultados financeiros	31	(119.588)	(362.253)
Resultados não operacionais	33	2.978.819	(13.573.532)
<b>Resultados antes de impostos</b>		<b>4.279.677</b>	<b>(22.169.806)</b>
Imposto sobre o rendimento	35	(225.471)	1.183.314
<b>Resultados líquidos das actividades correntes</b>		<b>4.054.206</b>	<b>(20.986.492)</b>
Resultados extraordinários	34	0	9.706.101
<b>Resultado líquido do exercício</b>		<b>4.054.206</b>	<b>(11.280.391)</b>

Luanda, 21 de Abril de 2022

O Conselho de Administração


  
 Carlos Amaral

A Direcção Financeira


  
 Eduardo Seteca

O Contabilista


  
 Carlos Pinho  
 MEMBRO DA OEPEA  
 Nº20130121

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

**ACREP - Exploração Petrolífera, S A**  
**Income Statement**  
**for the years ended 31<sup>st</sup> December 2021 and 2020**  
 (Amounts stated in USD)

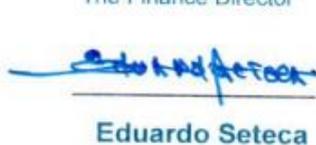
Description	Notes	Year	
		2021	2020
Sales	22	29.994.770	11.161.036
		<b>29.994.770</b>	<b>11.161.036</b>
Change in production	25	(2.102.353)	3.581.439
Payroll costs	28	(1.358.293)	(1.617.055)
Depreciation and amortization	29	(11.271.532)	(7.509.185)
Other operating costs	30	(13.842.146)	(13.850.258)
<b>Operating results</b>		<b>1.420.446</b>	<b>(8.234.022)</b>
Financial results	31	(119.588)	(362.253)
Non-operating results	33	2.978.819	(13.573.532)
<b>Results before taxation</b>		<b>4.279.677</b>	<b>(22.169.806)</b>
Corporate income tax	35	(225.471)	1.183.314
<b>Net result of current activities</b>		<b>4.054.206</b>	<b>(20.986.492)</b>
Extraordinary results	34	0	9.706.101
<b>Net result for the year</b>		<b>4.054.206</b>	<b>(11.280.391)</b>

Luanda, 21 April 2022

The Board of Directors


  
 Carlo Amaral

The Finance Director


  
 Eduardo Seteca

The Accountant


  
 Carlos Pinho  
 OCPA MEMBER  
 Nº 20130121

DEMONSTRAÇÃO DAS ALTERAÇÕES NOS CAPITAIS PRÓPRIOS  
 EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021

Rubricas	Nota	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo final
		31/12/2020			31/12/2021
<b>Capital:</b>					
Capital Social		15 000 000,00	0,00	0,00	15 000 000,00
Acções/quotas próprias		-5 130 637,75	0,00	0,00	-5 130 637,75
Prêmios de emissão		0,00	0,00	0,00	0,00
Prestações suplementares		0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>9 869 362,25</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9 869 362,25</b>
<b>Reservas:</b>					
Reserva legal		8 150 000,00	0,00	0,00	8 150 000,00
Reservas de reavaliação		0,00	0,00	0,00	0,00
Reservas com fins especiais		1 500 000,00	0,00	0,00	1 500 000,00
Reservas livres		14 850 000,00	0,00	0,00	14 850 000,00
		<b>24 500 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>24 500 000,00</b>
<b>Resultados Transitados:</b>					
Saldo inicial:	14	6 211 031,73			6 211 031,73
Movimentos no período:					0,00
Transferência dos resultados do exercício anterior	14	0,00	-11 280 391,12	0,00	-11 280 391,12
Aplicação de resultados	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Erros fundamentais	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Alterações de políticas contabilísticas	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Efeito de impostos dos erros fundamentais e das alterações de políticas contabilísticas	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros movimentos	14	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>6 211 031,73</b>	<b>-11 280 391,12</b>	<b>0,00</b>	<b>-5 069 359,39</b>
<b>Resultado Líquido:</b>					
Resultado Líquido do exercício	DR	-11 280 391,12	4 054 205,93	0,00	-7 226 185,19
		<b>-11 280 391,12</b>	<b>4 054 205,93</b>	<b>0,00</b>	<b>-7 226 185,19</b>
<b>TOTAL</b>		<b>29 300 002,86</b>	<b>-7 226 185,19</b>	<b>0,00</b>	<b>22 073 817,67</b>

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY  
 FOR THE YEAR 31<sup>st</sup> DECEMBER 2021

Headings	Notes	Opening balance 31/12/2020	increases	Decreases	Final balance 31/12/2021
<b>Capital:</b>					
Share capital		15 000 000,00	0,00	0,00	15 000 000,00
Own shares		-5 130 637,75	0,00	0,00	-5 130 637,75
Share capital premium		0,00	0,00	0,00	0,00
Supplementary Payments		0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>9 869 362,25</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9 869 362,25</b>
<b>Reserves:</b>					
Legal reserve		8 150 000,00	0,00	0,00	8 150 000,00
Revaluation reserves		0,00	0,00	0,00	0,00
Reservations for special purposes free reservations		1 500 000,00	0,00	0,00	1 500 000,00
		<b>14 850 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14 850 000,00</b>
<b>Retained Earnings:</b>					
Open:	14	6 211 031,73			6 211 031,73
Movements in the period:					0,00
Transfer of results from the previous year	14	0,00	-11 280 391,12	0,00	-11 280 391,12
application of results	14	0,00	0,00	0,00	0,00
fundamental errors	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Changes in accounting policies	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Tax effect of fundamental errors and changes in accounting policies	14	0,00	0,00	0,00	0,00
Other moves	14	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>6 211 031,73</b>	<b>-11 280 391,12</b>	<b>0,00</b>	<b>-5 069 359,39</b>
<b>Net result for the year:</b>					
Net result for the year	DR	-11 280 391,12	4 054 205,93	0,00	-7 226 185,19
		<b>-11 280 391,12</b>	<b>4 054 205,93</b>	<b>0,00</b>	<b>-7 226 185,19</b>
<b>TOTAL</b>		<b>29 300 002,86</b>	<b>-7 226 185,19</b>	<b>0,00</b>	<b>22 073 817,67</b>

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

 ACREP - Exploração Petrolífera, S.A  
 Demonstração dos Fluxos de Caixa  
 em 31 de Dezembro de 2021 e 2020  
 (Valores expressos em USD)

Designação	Notas	Ano 2021	Ano 2020
<b>I-Fluxo de caixa das actividades operacionais</b>			
<b>Recebimentos</b>			
Recebimentos de clientes		7.705.031	9.921.343
Outros recebimentos			0
<b>Total dos Recebimentos</b>		<b>7.705.031</b>	<b>9.921.343</b>
<b>Pagamentos</b>			
Pagamentos a fornecedores		529.705	3.871.388
Pagamentos ao pessoal		1.377.465	1.556.366
Imposto S/ Rendimento		(90.065)	639.879
Encargos Sb Remunerações		3.577	101.559
Outros pagamentos		1.923.072	354.193
<b>Total dos Pagamentos</b>		<b>3.743.754</b>	<b>6.523.386</b>
<b>Caixa gerada pelas actividades operacionais</b>		<b>3.961.277</b>	<b>3.397.957</b>
<b>II-Fluxo de caixa das actividades de Investimento</b>			
<b>Recebimentos Provenientes de:</b>			
Imobilizado		764.849	0
Juros de Aplicações financeiras		6.251	0
<b>Total dos Recebimentos</b>		<b>771.100</b>	<b>0</b>
<b>Pagamentos Respeitantes a:</b>			
Imobilizações corpóreas		2.256.124	1.507.328
Imobilizações em Curso		2.059.825	1.918.526
<b>Total dos Pagamentos</b>		<b>4.315.948</b>	<b>3.425.854</b>
<b>Caixa líquida usada nas actividades de Investimento</b>		<b>(3.544.848)</b>	<b>(3.425.854)</b>
<b>III-Fluxo de caixa das actividades de Financiamento</b>			
<b>Recebimentos</b>			
<b>Total dos Recebimentos</b>		0	0
<b>Pagamentos Respeitantes a:</b>			
Reduções de Capital e prestações Suplementares		0	5.130.638
Redução de Empréstimos de Sócios e Accionistas		552.403	1.811.839
Reembolso de Empréstimos Bancários		0	198.908
Juros de Empréstimos Bancários		0	41.698
Juros e Custos Similares pagos		11.168	18.139
<b>Total dos Pagamentos</b>		<b>563.571</b>	<b>7.201.222</b>
<b>Caixa líquida das actividades de Financiamento</b>		<b>(563.571)</b>	<b>(7.201.222)</b>
Diminuição Líquida de caixa e seus equivalentes		(147.143)	(7.229.119)
Caixa e seus equivalentes no início do período		1.704.731	8.933.850
Caixa e seus equivalentes no fim do período	47	<b>1.557.589</b>	<b>1.704.731</b>

Luanda, 21 de Abril de 2022

O Conselho de Administração


  
 Carlos Amaral

A Direcção Financeira


  
 Eduardo Seteca

O Contabilista


  
 Carlos Pinho  
 MEMBRO DA OCCPA  
 Nº20130121

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

 ACREP - Exploração Petrolífera, S.A  
 Cash Flow Statement  
 as at 31<sup>st</sup> December 2021 and 2020  
 (Amounts stated in USD)

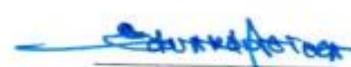
Headings	Notes	Year 2021	Year 2020
<b>Cash Flow from operational activities</b>			
<b>Receipts</b>			
Receipts from clients		7.705.031	9.921.343
Other receipts		0	0
<b>Total receipts</b>		<b>7.705.031</b>	<b>9.921.343</b>
<b>Payments</b>			
Suppliers payments		529.705	3.871.388
Staff payments		1.377.465	1.556.366
Income Tax		(90.065)	639.879
Social Security		3.577	101.559
Other payments		1.923.072	354.193
<b>Total payments</b>		<b>3.743.754</b>	<b>6.523.386</b>
<b>Net Cash Flow from Operacional Activities</b>		<b>3.961.277</b>	<b>3.397.957</b>
<b>II Cash Flow from Investments Activities</b>			
<b>Receipts from:</b>			
Fixed Assets		764.849	0
Interests from financial investments		6.251	0
<b>Total Receipts</b>		<b>771.100</b>	<b>0</b>
<b>Payments for</b>			
Tangible Fixed Assets		2.256.124	1.507.328
Work In progress		2.059.825	1.918.526
<b>Total payments</b>		<b>4.315.948</b>	<b>3.425.854</b>
<b>Net Cash flow from Investment activitie</b>		<b>(3.544.848)</b>	<b>(3.425.854)</b>
<b>III-Cash flow from Financing activities</b>			
<b>Receipts from:</b>			
<b>Total Receipts</b>		0	0
<b>Payments from:</b>			
Decrease in Shareholders Capital		0	5.130.638
Reimbursements of Shareholders loans		552.403	1.811.839
Reimbursements of Bank Loans		0	198.908
Interests from Bank Loans		0	41.698
Interests and similar costs		11.168	18.139
<b>Total payments</b>		<b>563.571</b>	<b>7.201.222</b>
<b>Net Cash Flow from Financing Activities</b>		<b>(563.571)</b>	<b>(7.201.222)</b>
Net decrease of cash on hands and equivalents		<b>(147.143)</b>	<b>(7.229.119)</b>
Open balance of Cash on Hands and Equivalent		1.704.731	8.933.850
Closing Balance of Cash on hands na equivalent	47	<b>1.557.589</b>	<b>1.704.731</b>

Luanda, 21 April 2022

The Board of Directors


  
 Carlo Amaral

The Finance Director


  
 Eduardo Seteca

The Accountant


  
 Carlos Pinho  
 OCPA MEMBER  
 Nº 20130121

## Notas às Demonstrações Financeiras

do exercício findo em 31 de Dezembro de 2021

(Valores expressos em USD)

### A. NOTAS GERAIS

#### 1. NOTA INTRODUTÓRIA

A ACREP – Exploração Petrolífera, S.A. (“ACREP” ou “Companhia”) é uma sociedade anónima matriculada na Conservatória do Registo Comercial de Luanda sob o número 278-04, contribuinte fiscal número 5 401 099 096, com sede no Condomínio Dolce Vita, Edifício N°10, Bloco 1, 1º A&B, em Luanda. O seu objecto social principal é a pesquisa e produção petrolífera.

A ACREP é membro dos Grupos Empreiteiros (“GE”) onde participa na exploração de quatro concessões petrolíferas: o Bloco 4/05, com um interesse participativo de 18,75%, e o Bloco 2/05, com um interesse participativo de 12,5%, que se encontram em período de produção, e os Blocos Norte da Zona Terrestre de Cabinda (“Bloco Cabinda Norte”) e bloco 1/14, com interesse participativo de 12,5% em cada um deles, que se encontram ambos em período de pesquisa. O operador do Bloco 4/05 é a Sonangol Pesquisa & Produção, S.A. (“Sonangol P&P”), o do Bloco 2/05 é a Somoil, S.A. (“Smoil”) e a ENI Angola Exploration B.V. (“ENI Angola”) como operadora do Bloco Onshore Cabinda Norte e do Bloco 1/14.

O **Bloco 4/05** possui uma área de desenvolvimento (Gimboa), cujo período de produção licenciado é de 20 anos a contar da data da respectiva declaração de descoberta comercial, que foi 30 de Maio de 2006. Em 2021 o Bloco produziu **1.149.089 barris** de petróleo bruto (“bbls”), dos quais foram levantados **1.595.311 bbls**, sendo **277.300 bbls** pertencentes à ACREP, nos termos do respectivo Contracto de Partilha de Produção (“CPP”). O proveito gerado por estes **277.300 bbls** ascendeu a **USD 21 milhões**. Os dispêndios totais do bloco em 2021 ascenderam a cerca de **USD 52,69 milhões** relativos a despesas operacionais (“OPEX”) e cerca de **USD -622.545** de despesas de Administração e Serviços (“A&S”), dos quais, respectivamente, cerca de **USD 9,88 milhões** e **USD -116.727** correspondem a encargos da ACREP.

A ACREP integra o GE do Bloco 2/05 ao abrigo do Acordo de Cessão firmado com a Sonangol P&P em 1 de Março de 2016, subscrito ao abrigo do disposto no Decreto Executivo 60/16, de 11 de Fevereiro. Este Bloco dispõe actualmente de 20 áreas de desenvolvimento licenciadas, mas que na sua grande maioria não estão a produzir por dificuldades de ordem técnica, sendo que os seus períodos de validade variam entre 2026 e 2036.

Em 2021 o **Bloco 2/05** produziu **1.651.640 bbls** e ocorreram levantamentos de **1.180.000 bbls**, dos quais **123.000 bbls** pertencentes à ACREP. O proveito gerado ascendeu a **USD 8,9 milhões**. Foram despendidos pelo conjunto do Grupo Empreiteiro (“GE”), cerca de **USD 48,9 milhões**, dos quais **USD 28,5 milhões** relativos a despesas operacionais (“OPEX”), **USD 5,7 milhões** relativos a despesas de Administração e Serviços (“A&S”) e cerca de **USD 13,9 milhões** de despesas de desenvolvimento

O **Bloco Onshore Cabinda Norte** encontra-se em período de pesquisa e o correspondente activo registou no exercício um decréscimo de **USD 0,049 milhões** por correções ao billing do Operador cessante. O valor acumulado do financiamento das despesas de pesquisa atribuíveis ao interesse participativo da afiliada da Concessionária que operou o bloco (financiamento *carry*) a 31 de Dezembro de 2021 (Sonangol Pesquisa e Produção, S.A.) ascende a **USD 7,4 milhões** e será reembolsável através de óleo disponível atribuível à afiliada da Concessionária.

O **Bloco 1/14** encontra-se em período de pesquisa e o correspondente activo registou no exercício o valor de **USD 0,356 milhões**, o valor acumulado do financiamento das despesas de pesquisa atribuíveis a 20% do interesse participativo da SONANGOL PESQUISA & PRODUÇÃO (financiamento *carry*) a 31 de Dezembro de 2021 ascende a **USD 0,484 milhões** e será reembolsável através de óleo disponível atribuível à afiliada da Concessionária.

### 2. PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTABILÍSTICAS

#### 2.1 Bases de Apresentação das Demonstrações Financeiras

As demonstrações financeiras anexas foram preparadas de acordo com os princípios e políticas contabilísticas definidas no Plano Geral de Contabilidade (“PGC”), respeitando as características da relevância e da fiabilidade, tendo por base os pressupostos da continuidade das operações e do acréscimo, bem como os princípios contabilísticos da consistência, da materialidade, da não compensação de saldos e da comparabilidade.

Na preparação das demonstrações financeiras anexas foram também consideradas as disposições de registo e divulgação estabelecidas nas Normas Internacionais de Relato Financeiro (“IFRS”) em vigor, sempre que por força das especificidades da actividade da ACREP, estas permitam melhorar a representatividade da sua informação financeira, designadamente no que se refere ao IFRS 6 - Exploração e Avaliação de Recursos Minerais.

## Notes to the Financial Statements

year ended at 31 December 2021

(Amounts stated in USD)

### A. GENERIC NOTES

#### 1. INTRODUCTORY NOTE

ACREP – Exploração Petrolífera, S.A. (“ACREP” or “Company”) is a shareholding entity registered at the Luanda Commercial Registry under 278-04, tax number 5.401.099.096, headquartered at Rua Rainha Ginga, nº 80, Luanda. Its main activity is the petroleum exploration and production.

ACREP is a member of the joint ventures (*Grupos Empreiteiros* - GE), which explore four petroleum concessions, Block 4/05, owning a share of 18,75%, and Block 2/05, owning a share of 12,5%, both under production phase, and the North Block of the Onshore Cabinda Area (Norte Cabinda Block) and Block 1/14, with equity shares of 10%, in each of them, both on the exploration phase. The Operator for Block 4/05 is Sonangol Pesquisa e Produção, S.A. (“Sonangol P&P”), the Operator for Block 2/05 is Sooil, S.A. (“Sooil”) and the North Cabinda Block and the Block 1/14, are both currently operated by ENI Angola Exploration B.V. (“ENI Angola”).

Block 4/05 has a development area (Gimboa), whose licensed production period is 20 years from the date of the declaration of commercial discovery, which was in May 30, 2006. In 2021, this Block produced **1.149.089** barrels of crude oil (bbls), of which **1.595.311** barrels were lifted, **277.300** barrels belonging to ACREP, under the terms of the respective Production Sharing Agreement (“CPP”). The income generated by these **277.300** barrels amounted to **USD 21million**. Total expenditures of the block in 2021 amounted to approximately **USD 52,9** million related to operating expenses (“OPEX”) and approximately **USD -622.545** related to administration and services expenses (“A & S”), of which, respectively, approximately **USD 9,8 million** and **USD -116.730** correspond to ACREP.

ACREP became part of the GE of Block 2/05 under the Assignment Agreement signed with Sonangol P & P on March 1, 2016, subscribed under the provisions of Executive Decree 60/16 of February 11. This block currently has 20 licensed development areas, but most of them are not producing due to technical difficulties, wherein their validity periods vary between 2026 and 2036.

In 2021 Block 2/05 produced **1.651.640 barrels** being **1.180.000** barrels lifted, of which **123.000** bbls belong to ACREP. The income generated amounted to **USD 8,9** million. The Contractor Group (GE) as a whole, spent approximately **USD 48,9** million, of which **USD 28,5** million related to operational (“OPEX”), **USD 5,7** million related to administration and services expenses (“A & S”) and approximately **USD 13,9** million to development expenses.

Cabinda Norte Onshore Block is in the exploration period and the corresponding asset recorded a decrease of **USD 0.049 million** in this year due to corrections on the billing of the outgoing Operator. The cumulative amount of exploration expense funding attributable to the participating interest of the affiliate of the Concessionaire that operated the Block (carry funding) as of December 31, 2021 (Sonangol Exploration and Production, SA) amounts to **USD 7,4 million** and will be reimbursed through available oil attributable to the Concessionaire’s affiliate.

Block 1/14 is in the exploration period and the corresponding asset recorded in the year the value of **USD 0.356 thousand**, the accumulated value of the financing of the exploration expenses attributable to 20% of the participating interest of SONANGOL PESQUISA & PRODUÇÃO (carry) as at 31 December 2021 amounts to **USD 0.484 thousand** and will be refundable through available oil attributable to the Concessionaire’s affiliate.

### 2. MAIN ACCOUNTING PRINCIPLES

#### 2.1. Financial Statements presentation basis

The attached financial statements have been prepared in accordance with the National Chart of Accounts (*Plano Geral de Contabilidade* - PGC), respecting the characteristics of relevance and reliability, based on the going concern and accrual basis and in accordance with the accounting principles of consistency, materiality, non-compensation/netting of balances and comparability.

In the preparation of the accompanying financial statements, the registration and disclosure provisions established in the International Financial Reporting Standards (“IFRS”) in force were also considered, whenever, under the specifics of ACREP’s activity, they allow better representation of its financial information, in particular with regard to IFRS 6 - Exploration and Evaluation of Mineral Resources.

As demonstrações financeiras e respectivas notas foram preparadas em dólares americanos (“USD”), que é a moeda funcional da Companhia, e estão apresentadas de acordo com a nomenclatura, formato e ordem definidos no PGC, ajustadas com a introdução de um conjunto de rubricas específicas inerentes à actividade da Companhia.

O Conselho de Administração entende que as demonstrações financeiras e as notas que se seguem asseguram uma adequada apresentação da informação financeira da ACREP relativa ao exercício findo em 31 de Dezembro de 2021.

### 2.1.1 Comparabilidade das Demonstrações Financeiras

As demonstrações financeiras anexas, designadamente o balanço e a demonstração de resultados por natureza de 2021 e de 2020 são comparáveis, uma vez que foram preparadas com base nos mesmos princípios e critérios contabilísticos.

## 2.2 Estimativas e Julgamentos

Na preparação das demonstrações financeiras anexas foram utilizadas estimativas que afectam as quantias reportáveis de activos e passivos, assim como as quantias reportáveis de proveitos e custos do período de reporte. Todas as estimativas e assunções consideradas pelo Conselho de Administração foram efectuadas com base no melhor conhecimento dos eventos e transacções em curso, à data de elaboração das demonstrações financeiras.

A área que requereu um maior número de juízos e estimativas na preparação das demonstrações financeiras relaciona-se com as reservas de petróleo bruto decorrentes da actividade de exploração petrolífera, para efeitos da amortização dos activos fixos tangíveis associados a essa actividade.

### 2.2.1 Reservas de petróleo bruto

O volume de reservas de petróleo bruto (*via TCM*) é utilizado para o cálculo da depreciação dos activos afectos à actividade de produção petrolífera de acordo com o Método das Unidades de Produção (“MUP”), o qual se baseia no total das reservas de hidrocarbonetos provadas e desenvolvidas, resultando num custo de amortização proporcional à depleção da produção remanescente das respectivas áreas de desenvolvimento / campo.

### 2.2.2 Despesas de pesquisa e avaliação

A ACREP utiliza a metodologia dos esforços bem-sucedidos (“*successful effort*”) na capitalização dos seus activos de pesquisa e avaliação, isto é, na medida em que seja expectável que os dispêndios incorridos resultem na descoberta de hidrocarbonetos com viabilidade técnica, económica e comercial.

A política de capitalização de custos obriga o Conselho de Administração a efectuar estimativas e a assumir pressupostos sobre eventos e circunstâncias futuras. Se, após a capitalização de despesas, a informação disponibilizada sugerir que a recuperação destes activos é pouco provável, os valores capitalizados são reconhecidos na demonstração dos resultados no período em que essa informação é conhecida.

## 2.3 Classificação da demonstração da posição financeira (balanço)

Os activos realizáveis e os passivos exigíveis a mais de um ano da data das demonstrações financeiras são classificados, respectivamente, como activos e passivos não correntes.

## 2.4 Eventos subsequentes

Os eventos após a data das demonstrações financeiras que proporcionem informação adicional sobre condições existentes nessa data são reflectidos nas demonstrações financeiras. Os eventos após a data das demonstrações financeiras que proporcionem informação sobre condições que ocorram após essa data são divulgados no Anexo, se forem significativos.

## 2.5 Políticas Contabilísticas gerais

### 2.5.1 Bases de valorimetria

A base de valorimetria global adoptada é o custo histórico e as taxas de câmbio utilizadas na valorimetria de activos e passivos, cujo valor está dependente de flutuações cambiais, são as taxas do Banco Nacional de Angola (“BNA”) à data de balanço.

The financial statements and respective notes are presented in USD the functional currency of the Company and according to the nomenclature, format and order defined in the PGC, adjusted by the introduction of a set of specific headings inherent to the Company's activity.

The Board of Directors believes that the following financial statements and notes ensure an adequate presentation of the financial information of ACREP for the year ended 31 December **2021**.

### **2.1.1 Comparability of the Financial Statements**

The accompanying financial statements, namely the balance sheet and the income statement by nature for **2021** and **2020**, are comparable since they have been prepared using the same accounting principles and criteria.

## **2.2 Estimates and Judgments**

In the preparation of the accompanying financial statements, estimates were used affecting the amounts of assets and liabilities, as well as the amounts of income and costs of the period. All estimates and assumptions considered by the Board of Directors were based on the best available knowledge of the events and transactions in progress, at the date of the preparation of the financial statements.

The area that required a greater number of judgments and estimates in the preparation of the financial statements relates to the crude oil reserves resulting from the oil exploration activity for the purpose of amortizing the tangible fixed assets associated with this activity.

### **2.2.1 Reserves of crude oil**

The volume of crude oil reserves is used to calculate the depreciation of the assets allocated to the oil production activity according to the Production Units Method ("MUP"), which is based on the total proved and developed hydrocarbon reserves, resulting in a depreciation cost proportional to the depletion of the remaining production of the respective development / field areas.

### **2.2.2 Exploration and evaluation costs**

ACREP uses the "successful effort" methodology to capitalize its exploration and evaluation assets, that is, to the extent that expenditures incurred are expected to result in the discovery of hydrocarbons with technical, economic and commercial viability.

The cost capitalization policy requires the Board of Directors to make estimates and assumptions about future events and circumstances. If, after the capitalization of expenses, the information available suggests that the recoverability of these assets is unlikely, the capitalized amounts are recognized in the income statement in the period in which this information is known.

## **2.3 Classification of the statement of financial position (balance sheet)**

Assets and liabilities payable due for more than one year from the date of the financial statements are disclosed as non-current assets and liabilities, respectively.

## **2.4 Subsequent events**

Events after the date of the financial statements that provide additional information on conditions existing at that date are reflected in the financial statements. Events after the date of the financial statements that provide information on conditions occurring after that date are disclosed in the Annex if relevant.

## **2.5 General Accounting Principles**

### **2.5.1 Valuation basis**

The basis for global valuation adopted is the historical cost and the exchange rates used in the valuation of assets and liabilities, the value of which is dependent on exchange rate fluctuations, are the National Bank of Angola ("BNA") exchange rates at the balance sheet date.

### 2.5.2 Imobilizações Corpóreas (que não afectas à actividade de produção petrolífera)

Os activos classificados como Imobilizações Corpóreas estão registados ao seu custo de aquisição, deduzido das amortizações acumuladas e perdas por imparidade, quando aplicáveis.

As amortizações são calculadas sobre o custo de aquisição pelo método das quotas constantes, aplicando-se os seguintes períodos de vida útil:

Descrição	Vida útil
Edifícios e Outras Construções	10 anos
Equipamento de Carga e Transporte	3 anos
Equipamento Administrativo	3 a 10 anos
Outras Imobilizações Corpóreas	5 a 10 anos

### 2.5.3 Activos associados à actividade de exploração petrolífera

A actividade de exploração petrolífera compreende três fases: Pesquisa, Desenvolvimento e Produção. O que distingue estas três fases é essencialmente o estágio dos trabalhos associados à descoberta ou não de reservas comercialmente viáveis em resultado das actividades de pesquisa realizadas.

Assim sendo, na fase de Pesquisa, a Companhia efectua dispêndios com trabalhos de sísmica e estudos geológicos e geofísicos, perfurações de pesquisa, pelo que, em conformidade com o IFRS 6, o critério contabilístico adoptado para tratamento destes custos foi a capitalização de tais encargos como activos intangíveis.

Nesta fase existem recursos contingentes e prospectivos, sendo que na preparação das demonstrações financeiras a Companhia efectua análises de imparidade, assim como reconhece como custos do exercício, no termo do período da licença de exploração, os encargos associados a poços secos, isto é, sem reservas provadas ou sem utilidade posterior.

Na fase de Desenvolvimento já existem reservas de hidrocarbonetos comercialmente viáveis e decorrem os investimentos nas infra-estruturas necessárias à sua extracção.

Por fim, a fase de Produção é aquela em que existem reservas provadas desenvolvidas e ocorre a extracção e a comercialização dos hidrocarbonetos.

Os activos associados à actividade petrolífera são registados ao custo de aquisição e correspondem essencialmente a despesas incorridas com pesquisa e o desenvolvimento da área / campo, acrescidas dos custos de estrutura incorridos até à data do início da produção, os quais são contabilizados em imobilizações incorpóreas em curso. Os custos de abandono constituem também activos associados à actividade petrolífera e são registados numa base de acréscimo, a partir de estimativas anualmente revistas. Quando a área de desenvolvimento inicia a sua produção, estas despesas são transferidas de imobilizações incorpóreas em curso para imobilizações corpóreas e são depreciados como explicado adiante.

As operações conjuntas em consórcios de exploração petrolífera são reconhecidas contabilisticamente em conformidade com os contractos estabelecidos. Assim sendo, essas operações conjuntas são reconhecidas na contabilidade pela quota-parte detida (interesse participativo) no consórcio petrolífero.

As despesas de pesquisa e desenvolvimento dos campos em produção, registado como imobilizado corpóreo, são depreciadas de acordo com o coeficiente calculado pela proporção de volume de produção verificado em cada período de depreciação sobre o volume de reservas provadas desenvolvidas determinadas no final desse período, adicionadas da produção daquele período, isto é, o MUP.

Estas reservas baseiam-se em estimativas sujeitas a revisão futura, decorrente de nova informação que venha a estar disponível. O impacto nas amortizações resultantes de variações estimadas nas reservas provadas é tratado de forma prospectiva, amortizando o valor líquido remanescente dos activos desse ponto em diante, em função da produção futura estimada.

### 2.5.4 Imobilizações Incorpóreas

Os activos classificados como Imobilizações Incorpóreas encontra-se registadas ao custo, sendo amortizados pelo método das quotas constantes, aplicando-se os seguintes períodos de vida útil aos não afectos à actividade de produção petrolífera:

Descrição	Vida útil
Propriedade industrial e outros direitos e contractos	3 anos
Despesas de Constituição	3 anos

### 2.5.2 Tangible fixed assets (other than related to oil production)

Tangible Fixed Assets are recorded at acquisition cost, less accumulated depreciation and impairment losses, when applicable.

Depreciation is calculated on the acquisition cost using the straight-line method, with the following periods of useful life:

Description	Useful life
Buildings and other constructions	10 years
Transport equipment	3 years
Office equipment	3 to 10 years
Other tangible fixed assets	5 to 10 years

### 2.5.3 Assets associated with the oil production activity

The oil exploration activity comprises three phases: Exploration, Development and Production. What distinguishes these three phases is essentially the stage of the work and the discovery or not of commercially viable reserves.

Accordingly, in the Exploration phase, the Company carries out expenditures with seismic, drilling, geological and geophysical studies. Therefore, in accordance with IFRS 6, the accounting criteria adopted for the treatment of these costs was the capitalization of such charges as intangible assets.

At this phase, there are contingent and prospective resources, whereby in the preparation of the financial statements the Company performs impairment analyses, and at the end of the license period, recognizes as costs for the year the costs associated with dry wells, that is, without proved reserves or without further use.

At the Development stage, there are already commercially viable reserves and investments are taking place for the necessary infrastructures to its extraction.

Finally, the Production phase is one in which there are proven developed reserves and the extraction and the commercialization of hydrocarbons occurs.

Assets associated with the petroleum activity are recorded at acquisition cost and correspond essentially to expenses incurred for exploration and development of the area / field, plus structure costs incurred up to the start of production, which are accounted for in intangible fixed assets in progress. Abandonment costs are also assets associated with oil activity and are recorded on an accrual basis from annually revised estimates. When the development area begins production, these expenses are transferred from intangible assets in progress to tangible assets and are depreciated as explained below.

Joint operations in oil exploration consortia are recognized in the accounts in accordance with the established contracts. Accordingly, these joint operations are recognized for the share held in the oil consortium.

Exploration and development expenses of fields in production are depreciated according to the coefficient calculated by the ratio of production volume recorded in each depreciation period on the volume of developed proved reserves calculated at the end of that period, plus production for that period (MUP).

These reserves are based on estimates subject to future revision, arising from new information that may become available. The impact on depreciation resulting from estimated changes in proved reserves is treated prospectively, amortizing the remaining net value of assets thereafter, based on estimated future production.

### 2.5.4 Intangible fixed assets

Intangible fixed assets are recorded at their original historical cost and are depreciated on a straight-line basis, over their useful lives, as per below table:

Description	Useful life
Industrial property, other rights and contracts	3 years
Start-up expenses	3 years

### 2.5.5. Imparidades de imobilizados corpóreos e incorpóreos (actividade de produção petrolífera)

As perdas por imparidade dos activos na actividade de exploração petrolífera são determinadas quando:

- não sejam encontradas reservas economicamente viáveis;
- o período de licenciamento caducar e não for expectável a renovação da licença de exploração;
- uma área adquirida for entregue ou abandonada;
- os benefícios económicos futuros esperados forem inferiores ao investimento efectuado.

### 2.5.6. Investimentos em subsidiárias e associadas

Os valores de Investimentos em subsidiárias e associadas estão registadas ao custo de aquisição, deduzidas, quando aplicável, de eventuais perdas por imparidade.

### 2.5.7. Existências

O valor de Existências corresponde ao petróleo bruto produzido que se encontra armazenado em 31 de Dezembro de cada ano. Estas existências encontram-se valorizadas ao seu custo de produção, reportado pelo Operador de cada Bloco.

### 2.5.8. Provisões

As Provisões são reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente (legal, contratual ou construtiva) resultante de um evento passado e seja provável que para a resolução dessa obrigação ocorra uma saída de recursos e o montante da obrigação possa ser razoavelmente estimado e o seu valor é revisto e ajustado na data das demonstrações financeiras de modo a reflectir a melhor estimativa nessa data.

### 2.5.9. Acréscimo e especialização dos exercícios

Os custos e proveitos são contabilizados no período a que dizem respeito, independentemente da data do seu pagamento ou recebimento. Os custos e proveitos cujo valor real não seja conhecido à data de balanço são estimados.

Nas rubricas de outras contas a receber e outras contas a pagar são registados os custos e os proveitos imputáveis ao período corrente e cujas despesas e receitas apenas ocorrerão em períodos futuros, bem como as despesas e as receitas que já ocorreram, mas que respeitam a períodos futuros e que serão imputadas aos resultados de cada um desses períodos, pelo valor que lhes corresponde.

### 2.5.10. Imposto sobre o Rendimento

A ACREP está sujeita ao Imposto sobre o Rendimento do Petróleo ("IRP"), que se encontra regulado pela Lei 13/04, de 24 de Dezembro (Lei sobre a Tributação das Actividades Petrolíferas) e Decreto Legislativo Presidencial n.º 3/12, de 16 de Março.

O IRP incide sobre o rendimento tributável apurado nos termos da Lei 13/04 e a taxa aplicável é de 35% sobre o Petróleo-Lucro da Companhia, o qual é o resultado da diferença entre o petróleo arrecadado e vendido, acrescido de eventuais rendimentos acessórios das actividades petrolíferas e deduzido do petróleo para recuperação de custos (Petróleo-Custo), que inclui os custos e os encargos considerados recuperáveis.

Sempre que se realiza uma venda de petróleo, há lugar ao pagamento de IRP, registando-se o montante efectivamente pago na rubrica de imposto sobre o rendimento na demonstração dos resultados.

Uma vez que os momentos de amortização dos activos imobilizados afectos à actividade de produção para efeitos fiscais e pelo MUP são diferentes, registam-se também nas demonstrações financeiras impostos diferidos. São calculados com base no método da responsabilidade ou do passivo e reflectem as diferenças temporárias entre os montantes dos activos e passivos para efeitos de reporte contabilístico e de tributação.

Os activos e passivos por impostos diferidos são calculados e anualmente avaliados utilizando as taxas de tributação que se espera estarem em vigor à data da reversão das diferenças temporárias.

### 2.5.5 Impairment of tangible and intangible assets (production activity)

Impairment losses on assets in the oil exploration business are determined when:

- no economically viable reserves are found;
- the licensing period expires, and renewal of the operating license is not expected;
- an acquired area is delivered or abandoned;
- the expected future economic benefits are lower than the investment made.

### 2.5.6 Investments in subsidiaries and associates

The amounts of Investments in subsidiaries and associated companies are recorded at acquisition cost, less any impairment losses, if applicable.

### 2.5.7 Inventories

The Inventories value corresponds to the crude oil produced and stored as at 31 December of each year. These inventories are valued at their cost of production, reported by the Operator of each Block.

### 2.5.8 Provisions

Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal, contractual or constructive) resulting from a past event and it is probable that for the resolution of this obligation there will be an outflow of resources and the amount of the obligation can reasonably be estimated and its value is reviewed and adjusted on the date of the financial statements in order to reflect the best estimate at that date.

### 2.5.9 Accruals and deferrals

Costs and income are recorded in the period to which they relate, regardless of the date of their payment or receipt. Costs and income whose actual value is not known at the balance sheet date are estimated.

In "Other accounts receivable" and in "Other accounts payable" are recorded costs and income relating to the current period and whose expenses and revenues will only occur in future periods, as well as expenses and revenues that have already occurred, but which relate to futures periods and accordingly will be allocated to the results of each of these periods.

### 2.5.10 Income Tax

The ACREP is subject to the Petroleum Income Tax ("IRP"), which is governed by Law 13/04, of December 24 (Law on Taxation of Petroleum Activities) and Presidential Legislative Decree No. 3/12, of 16 March.

The IRP is calculated on taxable income determined in accordance with Law 13/04 and the applicable rate is 35% on the Company's Profit-oil, which arises from the difference between the oil collected and sold, plus any additional income of petroleum activities and deducted from oil for cost recovery (Petroleum-Cost), which includes costs and charges considered recoverable.

Whenever oil is sold, IRP is paid, and the amount actually paid is recorded in the income tax line of the income statement.

Since the amortization periods of fixed assets used for tax purposes and by MUP are different, deferred taxes are also recorded in the financial statements. They are calculated on a liability basis and thus reflect the temporary differences between the amounts of assets and liabilities for accounting and tax purposes.

Deferred tax assets and liabilities are calculated and evaluated annually using the tax rates that are expected to be effective on the date of reversal of the temporary differences.

Os activos por impostos diferidos são registados unicamente quando existem expectativas razoáveis de lucros fiscais futuros suficientes para os utilizar, ou nas situações em que existam diferenças temporárias tributáveis que compensem as diferenças temporárias dedutíveis no período da sua reversão.

#### **2.5.11 Contas a Receber e a Pagar**

Os valores das Contas a Receber e a Pagar foram registados ao seu custo histórico ou pelo seu valor de realização, dos dois o mais baixo. Os saldos titulados em moeda diferente de USD foram valorizados à taxa de câmbio oficial do BNA à data de balanço.

#### **2.5.12 Disponibilidades**

Os montantes incluídos na rubrica Disponibilidades correspondem aos valores de caixa e depósitos bancários, imediatamente mobilizáveis. Os saldos em bancos em moeda diferente de USD foram valorizados à taxa de câmbio oficial do BNA à data de balanço.

#### **2.5.13 Empréstimos Obtidos**

Os empréstimos são registados no passivo pelo valor nominal recebido. Os encargos financeiros são calculados de acordo com a taxa de juro efectiva e contabilizados na demonstração dos resultados de acordo com o princípio da especialização dos exercícios.

#### **2.5.14 Outros Activos e Passivos-correntes**

Os Outros Activos e Passivos-correntes são registados no período a que se referem, independentemente do seu recebimento, de acordo com o regime de acréscimo.

#### **2.5.15 Vendas e Prestação de Serviços**

O proveito da venda de petróleo bruto é reconhecido quando os riscos significativos e benefícios inerentes à posse dos activos são transferidos, o que ocorre quando o produto é fisicamente transferido para o navio ou outro mecanismo de entrega.

O proveito associado à produção de petróleo é reconhecido com base na quota-parte do interesse participativo da ACREP no Bloco, conforme definido nos respectivos CPP.

#### **2.5.16 Resultados Financeiros**

Os resultados financeiros incluem os juros incorridos com empréstimos obtidos, os juros decorrentes de aplicações efectuadas, bem como os ganhos e perdas por diferenças de câmbio.

### **3. ALTERAÇÕES NAS POLÍTICAS CONTABILÍSTICAS**

Não ocorreram alterações nas políticas contabilistas divulgadas na Nota 2, acima. As demonstrações financeiras de 2020 e de 2021 foram preparadas de acordo com os princípios e políticas contabilísticas definidos no PGC e também tendo em consideração as disposições de registo e divulgação estabelecidas nas IFRS, sempre que por força das especificidades da actividade da ACREP, estas permitam melhor a representatividade da sua informação financeira, nomeadamente no que se refere ao IFRS 6 - Exploração e Avaliação de Recursos Minerais.

Deferred tax assets are recorded only when there are reasonable expectations of future taxable profits to use them or in situations where there are taxable temporary differences that offset temporary deductible differences in the period of their reversal.

#### **2.5.11 Accounts Receivable and Payable**

The amounts of Accounts Receivable and Payable were recorded at historical cost or at their realizable value, whichever is the lower. Balances denominated in currencies other than USD were valued at the official exchange rate of the BNA at the balance sheet date.

#### **2.5.12 Cash and bank balances**

The amounts included under this heading correspond to cash and bank deposits, which can be immediately mobilized. Balances in banks in currencies other than USD were valued at the official exchange rate of the BNA at the balance sheet date.

#### **2.5.13 Loans Obtained**

Loans are recorded in liabilities at the nominal value received. The financial charges are calculated at the effective interest rate and recorded in the income statement in accordance with the accrual principle.

#### **2.5.14 Other Current Assets and Liabilities**

Other Current Assets and Liabilities are recorded in the period to which they refer, regardless of their receipt, in accordance with the accrual principle.

#### **2.5.15 Sales and Services Rendered**

Income arising from the sale of crude oil is recognized when the significant risks and benefits inherent to the ownership of the assets are transferred, which occurs when the product is physically transferred to the ship or other delivery mechanism.

The income associated with oil production is recognized based on the share of ACREP in the Block, as defined in the respective CPP.

#### **2.5.16 Financial Results**

Financial results include interest incurred on loans obtained, interest on investments made, as well as gains and losses on exchange differences.

### **3. CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES**

There were no changes in accounting policies disclosed in Note 2, above. The 2018 and 2017 financial statements have been prepared in accordance with the accounting principles and policies set out in the PGC and also taking into account the IFRS recording and disclosure provisions, where by virtue of the specificities of ACREP's activity, these permit a better the representativeness of its financial information, namely with respect to IFRS 6 - Exploration and Evaluation of Mineral Resources.

## B. NOTAS AO BALANÇO

## 4. IMOBILIZADO CORPOREO

A 31 de Dezembro de 2021 a decomposição por natureza do imobilizado corpóreo é a seguinte (em USD):

Rúbrica	Valor Bruto	Amortizações Acumuladas	Valor Líquido
Edifícios e outras construções	18 500	(18 500)	0
Equipamento de transporte	200 526	(168 364)	32 163
Equipamento administrativo	340 529	(309 859)	30 671
Outras imobilizações corpóreas	63 039	(55 131)	7 908
Actividade de produção petrolífera BLK 4/05	183 643 111	(178 602 481)	5 040 630
Actividade de produção petrolífera BLK 2/05	7 986 207	(923 647)	7 062 560
<b>Total</b>	<b>192 251 913</b>	<b>(180 077 981)</b>	<b>12 173 931</b>

Os movimentos, ocorridos durante o exercício, no valor bruto, foram os seguintes:

Rúbrica	Saldo inicial	Aumentos	Alienações	Abates / Transferências	Saldo Final
Edifícios e outras construções	18 500	0	0	0	18 500
Equipamento de transporte	159 900	40 626	0	0	200 526
Equipamento administrativo	319 653	20 876	0	0	340 529
Outras imobilizações corpóreas	56 433	6 606	0	0	63 039
<u>Blocos em produção</u>	0	0			
Bloco 4/05 (área de desenvolvimento Gimboa)	184 006 070	(362 959)	0		183 643 111
Bloco 2/05 (diversas áreas de desenvolvimento)	5 435 233	2 550 974	0		7 986 207
<b>Total</b>	<b>189 995 789</b>	<b>2 256 124</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>192 251 913</b>

O imobilizado corpóreo relacionado com a actividade de produção petrolífera está registado ao custo de aquisição e corresponde a dispêndios incorridos com pesquisa, avaliação e desenvolvimento, acrescidos dos custos de estrutura incorridos até à data do início da produção, sem que tenham sido objecto de capitalização de juros.

Não existem ónus ou encargos sobre o imobilizado corpóreo, mas os activos de exploração petrolífera são reversíveis no termo da concessão, que no caso do Bloco 4/05 é em 2026, e no Bloco 2/05 varia entre os anos 2026 e 2036.

Os movimentos ocorridos nas amortizações acumuladas durante o exercício foram os seguintes:

Rúbrica	Saldo inicial	Reforço	Alienações	Abates / Transferências	Closing Balance
Edifícios e outras construções	(18 500)	0	0	0	(18 500)
Equipamento de transporte	(159 900)	(8 464)	0	0	(168 364)
Equipamento administrativo	(297 438)	(12 420)	0	0	(309 859)
Outras imobilizações corpóreas	0	(55 131)	0	0	(55 131)
<u>Blocos em produção</u>					
Bloco 4/05 (área de desenvolvimento Gimboa)	(168 328 062)	(10 274 419)			(178 602 481)
Bloco 2/05 (diversas áreas de desenvolvimento)	0	(923 647)	0	0	(923 647)
<b>Total</b>	<b>(168 803 900)</b>	<b>(11 274 081)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(180 077 981)</b>

As despesas de pesquisa, abandono e desenvolvimento da área Gimboa do Bloco 4/05 foram amortizadas pelo coeficiente calculado pela proporção do volume de produção verificado em cada período de amortização face ao volume de reservas provadas e desenvolvidas no final desse período, adicionadas da produção daquele período (Método das Unidades de Produção).

As reservas provadas e desenvolvidas utilizadas pela ACREP no apuramento da taxa de amortização de 2021, acima descrita, foram as apresentadas na reunião do Comité de Operações nº 28 do Bloco, realizada em Outubro de 2021, as quais resultam directamente das projecções de produção previstas para anos futuros, até ao termo da concessão.

## B. NOTES TO THE BALANCE SHEET

### 4. TANGIBLE FIXED ASSETS

At 31 December 2021, the breakdown by nature of tangible fixed assets is as follows (in USD):

Headings	Gross Book Value	Accumulated Depreciation	Net Book Value
Buildings and other constructions	18 500	(18 500)	0
Transport equipment	200 526	(168 364)	32 163
Office equipment	340 529	(309 859)	30 671
Other tangible fixed assets	63 039	(55 131)	7 908
Oil production activity BLK 4/05	183 643 111	(178 602 481)	5 040 630
Oil production activity BLK 2/05	7 986 207	(923 647)	7 062 560
<b>Total</b>	<b>192 251 913</b>	<b>(180 077 981)</b>	<b>12 173 931</b>

The movements during the year, in the gross amount, were as follows:

Headings	Opening Balance	Additions	Disposals	Transfers / Write-offs	Closing Balance
Buildings and other constructions	18 500	0	0	0	18 500
Transport equipment	159 900	40 626	0	0	200 526
Office equipment	319 653	20 876	0	0	340 529
Other tangible fixed assets	56 433	6 606	0	0	63 039
<u>Blocks in production</u>					
Block 4/05 (Gimboa development area)	184 006 070	(362 959)	0		183 643 111
Block 2/05 (other development areas)	5 435 233	2 550 974	0		7 986 207
<b>Total</b>	<b>189 995 789</b>	<b>2 256 124</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>192 251 913</b>

Tangible fixed assets related to the oil production activity are recorded at acquisition cost and correspond to expenditures incurred with exploration, appraisal and development, plus structure costs incurred up to the start of production, without being subject to capitalized interest.

There are no pledges nor liens on tangible fixed assets, but the oil exploration assets are reversible at the end of the concession, which in the case of Block 4/05 is in 2026 and Block 2/05 varies between 2026 and 2036.

The movements during the year in the accumulated depreciation were as follows:

Headings	Opening Balance	Additions	Disposals	Transfers / Write-offs	Saldo Final
Buildings and other constructions	(18.500)	0	0	0	(18.500)
Transport equipment	(159.900)	(8.464)	0	0	(168.364)
Office equipment	(297.438)	(9.871)	0	(2.549)	(309.859)
Other tangible fixed assets	0	(55.131)	0	0	(55.131)
<u>Blocks in production</u>					
Block 4/05 (Gimboa development area)	(168.328.062)	(10.274.419)	0	0	(178.602.481)
Block 2/05 (other development areas)	0	(923.647)	0	0	(923.647)
<b>Total</b>	<b>(168.803.900)</b>	<b>(11.271.532)</b>	<b>0</b>	<b>(2.549)</b>	<b>(180.077.981)</b>

Exploration, abandonment and development expenditures of the Gimboa development area of Block 4/05 were depreciated using a coefficient calculated by the proportion of the production volume verified in each amortization period against the proved reserves developed at the end of this period, plus the production of that period (Production Unit Method).

The proven and developed reserves used by ACREP to calculate the 2020 amortization rate described above were those presented at the Block 28 Operations Committee meeting held on October 2021, which are a direct result of production projections for future years until the end of the concession.

O montante do reforço das amortizações de actividade de produção petrolífera no exercício (**USD 11.198.066**) encontra-se afectado de amortizações extraordinárias no montante de **USD 4.444.097**, praticadas no Bloco IV, considerando as reservas disponíveis até à data de fecho do Bloco que se prevê para Junho de 2022, conforme decisão da Administração e aprovação da agência Nacional de Petróleo e Gás.

## 5. IMOBILIZADO INCORPÓREO

A 31 de Dezembro de 2021 a decomposição por natureza do imobilizado incorpóreo é a seguinte (em USD):

Rúbricas	Valor bruto	Amortizações acumuladas	Valor Líquido
Propriedade industrial e outros direitos e contratos	199 200	(201 439)	(2 239)
Marcas e Patentes	25	0	25
Despesas de constituição	131 527	(131 527)	0
Outras imobilizações incorpóreas	2 214	0	2 214
Imob. em curso - activos de pesquisa e avaliação	42 576 441	0	42 576 441
<b>Total</b>	<b>42 909 406</b>	<b>(332 966)</b>	<b>42 576 441</b>

Os movimentos ocorridos durante o exercício no valor bruto foram os seguintes:

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo final
Propriedade industrial e outros direitos e contratos	199 200	0	0	199 200
Marcas e Patentes	25	0	0	25
Despesas de constituição	131 527	0	0	131 527
Outras imobilizações incorpóreas	2 214	0	0	2 214
Imob. em curso - activos de pesquisa e avaliação	40 516 616	2 059 825	0	42 576 441
<b>Total</b>	<b>40 849 581</b>	<b>2 059 825</b>	<b>0</b>	<b>42 909 406</b>

O valor de Imobilizações em curso - activos de pesquisa e avaliação respeita a investimentos em blocos com viabilidade técnica, económica e comercial provável, designadamente:

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo final
Bloco Onshore Cabinda Norte	38.982.141	118.729	0	39.100.869
Bloco 1/14	666.667	1.941.096	0	2.607.763
Outros	867.809	0	0	867.809
<b>Total</b>	<b>40.516.616</b>	<b>2.059.825</b>	<b>0</b>	<b>42.576.441</b>

O valor referente ao Bloco Onshore Cabinda Norte inclui **USD 6.487.854** respeitante ao financiamento das despesas inerentes ao interesse participativo da afiliada da Concessionária Nacional (Sonangol Pesquisa e Produção, S.A.) no Bloco (20%), comumente designado por financiamento *carry*, o qual será reembolsável através da partilha de óleo disponível para recuperar custos, atribuível a esta subsidiária da Concessionária.

Os movimentos ocorridos durante o exercício nas amortizações acumuladas foram os seguintes:

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo final
Propriedade industrial e outros direitos e contratos	201 439	0	0	201 439
Despesas de constituição	131 527	0	0	131 527
<b>Total</b>	<b>332 966</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>332 966</b>

The amount of the increase in amortization of oil production activity in the year (**USD 11,198,066**) is affected by extraordinary amortizations in the amount of **USD 4,444,097**, practiced in Block IV, considering the reserves available until the closing date of the Block scheduled for June 2022, as decided by the Administration and approved by the National Petroleum and Gas Agency.

## 5. INTANGIBLE ASSETS

At 31 December 2021 the breakdown by nature of intangible fixed assets is as follows (in USD):

Headings	Gross amount	Acumulated depreciations	Net value
Industrial property, other rights and contracts	199 200	(201 439)	(2 239)
Trade Marks	25	0	25
Set-up expenditures	131 527	(131 527)	0
Other intangible fixed assets	2 214	0	2 214
Intangible fixed assets in progress - exploration and evaluation assets	42 576 441	0	42 576 441
<b>Total</b>	<b>42 909 406</b>	<b>(332 966)</b>	<b>42 576 441</b>

The movements during the year in the gross amount were as follows:

Headings	Opening balance	Additions	Disposals	Closing balance
Industrial property, other rights and contracts	199 200	0	0	199 200
Trade Marks	25	0	0	25
Set-up expenditures	131 527	0	0	131 527
Other intangible fixed assets	2 214	0	0	2 214
Intangible fixed assets in progress - exploration and evaluation assets	40 516 616	2 059 825	0	42 576 441
<b>Total</b>	<b>40 849 581</b>	<b>2 059 825</b>	<b>0</b>	<b>42 909 406</b>

The value of Intangible assets in progress - exploration and evaluation assets refers to investments in blocks with probable technical, economic and commercial viability, namely:

Headings	Opening balance	Additions	Disposals	Closing balance
North Cabinda Onshore Block	38.982.141	118.729	0	39.100.869
Bloco 1/14	666.667	1.941.096	0	2.607.763
Other	867.809	0	0	867.809
<b>Total</b>	<b>40.516.616</b>	<b>2.059.825</b>	<b>0</b>	<b>42.576.441</b>

The amount referring to the Block Onshore North Cabinda includes **USD 6,487,854** related to the financing of expenses inherent to the participative interest of the National Concessionaire's affiliate (Sonangol Pesquisa e Produção, S.A.) in the Block (20%), commonly referred to as carry financing, which will be refundable by sharing available oil to recover costs attributable to this subsidiary of the Concessionaire.

The movements that occurred during the year in the accumulated depreciation were as follows:

Headings	Opening balance	Additions	Disposals	Closing balance
Industrial property, other rights and contracts	201 439	0	0	201 439
Set-up expenditures	131 527	0	0	131 527
<b>Total</b>	<b>332 966</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>332 966</b>

## 6. INVESTIMENTOS EM SUBSIDIÁRIAS E ASSOCIADAS

Os investimentos em subsidiárias e associadas estão registados ao custo de aquisição, deduzido, quando aplicável, de imparidades. Correspondem a empresa visando desenvolvimento de actividade petrolífera em geral, em Moçambique e Namíbia, e de exploração diamantífera, em Angola. A sua representação é a seguinte (em USD):

Rúbricas	Nível de participação	Direitos de voto	Valor bruto	Provisões acumuladas	Valor líquido
<b>Subsidiárias - Partes de capital</b>					
Acrep Moçambique, Lda.	95,00%	95,00%	10 575	0	10 575
Acrep Energy (Namibia) PTY Limited	100,00%	100,00%	1 800	0	1 800
			12 375	0	12 375
<b>Associadas - Partes de Capital</b>					
Somipa - Soc. Mineira de Angola, S.A.	12,50%	12,50%	3 125 000	-3 125 000	0
<b>Total</b>			<b>3 137 375</b>	<b>-3 125 000</b>	<b>12 375</b>

## 7. NÃO APLICÁVEL

## 8. EXISTÊNCIAS

O valor de Existências (USD 3.086.963) corresponde à produção de petróleo bruto atribuível à ACREP à data de 31 de Dezembro de 2021 nos Blocos 4/05 e 2/05, correspondentes a **90.173 BBL's**, valorizados ao preço médio de **34,23 /BBL** de acordo com o *Monthly Production Reports* apresentados pelos respectivos operadores e conforme a seguir apresentado:

Descrição	BLK 4/05	BLK 2/05	Total
Stock Final BBL's	49 420	40 753	90 173
Preço médio de Produção (USD)	45,32	20,79	34,23
Total do Stock (USD)	2 239 714	847 248	3 086 963
Stock Inicial	5 336 689	-147 373	5 189 316
Varição se Stock	-3 096 975	994 622	-2 102 353

## 9. OUTROS ACTIVOS NÃO CORRENTES E CONTAS A RECEBER

A rubrica de outras contas a receber, não correntes e correntes, em balanço tem o seguinte detalhe (em USD):

Rúbricas	Corrente	Não corrente		Total
		Vencível até 5 anos	Vencível há mais de 5 anos	
Cientes – correntes	19.403.744	0	0	0
Fornecedores - saldos devedores	183.272	0	0	0
Estado	11.627	0	0	0
Participantes e participadas	0	0	0	0
Pessoal	2.288	0	0	0
Outros devedores	25.632.879	0	0	0
Provisões para outros saldos a receber	(1.368.982)	0	0	0
<b>Total</b>	<b>43.864.829</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

A rubrica de clientes é composta pelos seguintes saldos:

Rúbricas	2021	2020	VAR
Soc.Nac.de Combust de Angola - Sonangol EP	15 214 472	12 942 755	2 271 717
SOMOIL - Soc. Petrolífera Angolana, S.A	4 189 272	867 441	3 321 831
<b>Total</b>	<b>19 403 744</b>	<b>13 810 196</b>	<b>5 593 548</b>

## 6. INVESTMENTS IN SUBSIDIARIES AND ASSOCIATED ENTITIES

Investments in subsidiaries and associates are recorded at their acquisition cost, deducted when applicable from impairments, corresponding to companies aiming promoting oil activities in general in Mozambique and Namibia, as well as diamond mining in Angola. Its breakdown is as follows:

Headings	Participation level	Voting rights	Gross amount	Accumulated provisions	Net amount
<b>Subsidiaries - Equity Shares</b>					
Acrep Moçambique, Lda.	95,00%	95,00%	10 575	0	10 575
Acrep Energy (Namibia) PTY Limited	100,00%	100,00%	1 800	0	1 800
			<u>12 375</u>	<u>0</u>	<u>12 375</u>
<b>Associates - Equity Shares</b>					
Somipa - Soc. Mineira de Angola, S.A.	12,50%	12,50%	3 125 000	-3 125 000	0
<b>Total</b>			<b>3 137 375</b>	<b>-3 125 000</b>	<b>12 375</b>

## 7. NOT APLICABLE

## 8. INVENTORIES

The amount of Inventories (USD 3.086.963) corresponds to the production of crude oil entitled to ACREP as at 31 December 2021 in Blocks 4/05 and 2/05, valued at their expected realizable value, that is, **90.173 bbls**, valued at **USD 34,23 bbl**, according to information reported in the Monthly Production Reports presented by the Operators of these blocks. No provision is recorded for impairment of these assets as it is not considered necessary.

Description	BLK 4/05	BLK 2/05	Total
Closig Stock BBL's	49 420	40 753	90 173
Production Medium Price (USD)	<u>45,32</u>	<u>20,79</u>	<u>34,23</u>
Total Stock (USD)	2 239 714	847 248	3 086 963
Opening Stock	<u>5 336 689</u>	<u>-147 373</u>	<u>5 189 316</u>
Variation	-3 096 975	994 622	-2 102 353

## 9. OTHER NON-CURRENT ASSETS AND ACCOUNTS RECEIVABLE

The break-down of Other Receivables, non-current and current, is as follows (in USD):

Headings	Current	Non current		Total
		Due within 5 years	Due over 5 years	
Customers - current	19.403.744	0	0	0
Suppliers - debit balances	183.272	0	0	0
Taxes	11.627	0	0	0
Shareholders and affiliates	0	0	0	0
Personnel	2.288	0	0	0
Other debtors	25.632.879	0	0	0
Provisions for other receivables	<u>(1.368.982)</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Total</b>	<b>43.864.829</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

The Costumers are represented by the following balances:

Headings	2021	2020	VAR
Soc.Nac.de Combust de Angola - Sonangol EP	15 214 472	12 942 755	2 271 717
SOMOIL - Soc. Petrolifera Angolana, S.A	<u>4 189 272</u>	<u>867 441</u>	<u>3 321 831</u>
<b>Total</b>	<b>19 403 744</b>	<b>13 810 196</b>	<b>5 593 548</b>

A decomposição do valor da rubrica de Outros devedores, em 2021 e em 2020 é a seguinte:

Rúbricas	2021	2020
<b>Outros Devedores</b>		
Somipa - Sociedade Mineira de Angola, S.A.	806.329	1.002.642
Eni Angola Exploration - Op	948.000	857.256
Eng.Carlos José Martins Amaral	7.158.552	7.158.552
Banco Poupança e Crédito, SA	0	1.523.512
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	0	602.725
Somoil - Sociedade Petrolífera Angolana, S.A.	641.212	1.068.448
MLS, SA	5.461.730	5.461.730
Somoil - Sociedade Petrolífera Angolana, S.A.	9.950.151	10.500.000
Acrep - Bloco 17, S.A.	498.505	154.822
Outras entidades	168.401	163.608
<b>Total</b>	<b>25.632.879</b>	<b>28.493.296</b>

A provisão para cobranças duvidosas encontra-se afecta aos seguintes saldos:

Rúbricas	2021	2020	VAR
Acrep – Bloco 6, S.A.		(5 035 632)	5 035 632
Somipa – Sociedade Mineira de Angola, S.A.	(806 329)	(987 642)	181 313
Projecto Moçambique	0	(376 944)	376 944
Outros	(562 653)		(562 653)
<b>Total</b>	<b>(1 368 982)</b>	<b>(6 400 218)</b>	<b>5 031 236</b>

## 10. DISPONIBILIDADES

Rúbricas	2021	2020
Saldos em bancos	1.552.542	1.687.580
Caixa	5.046	17.152
<b>Total</b>	<b>1.557.588</b>	<b>1.704.731</b>

The breakdown of Other Debtors is as follow:

Headings	2021	2020
<b>Other debtors</b>		
Somipa - Sociedade Mineira de Angola, S.A.	806.329	1.002.642
Eni Angola Exploration - Op	948.000	857.256
Eng.Carlos José Martins Amaral	7.158.552	7.158.552
Banco Poupança e Crédito, SA	0	1.523.512
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	0	602.725
Somoil - Sociedade Petrolífera Angolana, S.A.	641.212	1.068.448
MLS, SA	5.461.730	5.461.730
Somoil - Sociedade Petrolífera Angolana, S.A.	9.950.151	10.500.000
Acrep - Bloco 17, S.A.	498.505	154.822
Outras entidades	168.401	163.608
<b>Total</b>	<b>25.632.879</b>	<b>28.493.296</b>

The provision for Bad Debts is to cover the following balances:

Headings	2021	2020	VAR
Acrep - Block 6, S.A.	0	(5 035 632)	5 035 632
Somipa – Sociedade Mineira de Angola, S.A.	(806 329)	(987 642)	181 313
Mozambique Project	0	(376 944)	376 944
Others	(562 653)		(562 653)
<b>Total</b>	<b>(1 368 982)</b>	<b>(6 400 218)</b>	<b>5 031 236</b>

## 10. CASH AND BANK DEPOSITS

Headings	2021	2020
Bank deposits	1.552.542	1.687.580
Cash in hand	5.046	17.152
<b>Total</b>	<b>1.557.588</b>	<b>1.704.731</b>

## 11. OUTROS ACTIVOS CORRENTES (DIFERIMENTOS)

Rúbricas	2021	2020
<b>Encargos a repartir por exercícios futuros</b>		
Seguro de Saúde	17 489	23 914
Pagamentos antecipados - Rendas	0	12 377
Assistência informática	0	18 877
Seguros de trabalho	6 526	12 743
Outros custos	7 829	10 856
<b>Total</b>	<b>31 845</b>	<b>78 766</b>

## 12. CAPITAL

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Regularizações	Saldo Final
Capital	15 000 000	0	0		15 000 000
Acções próprias	(5 130 638)	0		0	(5 130 638)
<b>Total</b>	<b>9 869 362</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 869 362</b>

O Capital Social da ACREP de **AOA 9.750.000**, representado por **1.500.000 acções** no valor nominal de **AOA 6.500** cada uma, equivalente a **USD 15.000.000** ao preço unitário de **USD 10**. Os seus principais titulares e respectivas participações, são os seguintes:

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Regularizações	Saldo Final
MLS - Mon Larama Services, S.A.	4 500 000				4 500 000
Carlos José Amaral	1 500 000				1 500 000
BPC	1 500 000				1 500 000
Fénix	750 000				750 000
Acções Próprias	6 750 000				6 750 000
<b>Total</b>	<b>15 000 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 000 000</b>

Valor das Acções Próprias resulta do preço pago pelas acções anteriormente detidas pelos accionistas Somoil e Galilei, nos seguintes termos:

Rúbricas	Valor Nominal das acções	Prémio	Valor de Aquisição
SOMOIL, SA	1 250 000	2 380 638	3 630 638
GALILEI (EX. SLNI-SGPS, SA)	1 000 000	500 000	1 500 000
<b>Total</b>	<b>2 250 000</b>	<b>2 880 638</b>	<b>5 130 638</b>

## 13. RESERVAS

Os movimentos ocorridos em 2021 na rubrica de Reservas foram os seguintes (em USD):

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo Final
Reserva legal	8 150 000	0	0	8 150 000
Reservas com fins especiais	1 500 000	0	0	1 500 000
Reservas livres	14 850 000	0	0	14 850 000
<b>Total</b>	<b>24 500 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24 500 000</b>

## 11. OTHER CURRENT ASSETS (DEFERRALS)

Headings	2021	2020
<b>Deferred costs</b>		
Health Insurance	17 489	23 914
Advanced lease payments	0	12 377
Informatic Assistance	0	18 877
Work Insurance	6 526	12 743
Other Costs	7 829	10 856
<b>Total</b>	<b>31 845</b>	<b>78 766</b>

## 12. SHARE CAPITAL

Headings	Opening balance	Increases	Decreases	Adjustments	Closing balance
Share capital	15 000 000	0	0	0	15 000 000
Own shares	(5 130 638)	0	0	0	(5 130 638)
<b>Total</b>	<b>9 869 362</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 869 362</b>

The Share capital of ACREP is **AOA 9.750.000**, represented by **1.500.000** shares with a value of **AOA 6.500** each, equivalent to **USD 15,000,000.00** equivalent to **USD 10.00**. Main holders and participation are the following:

Headings	Opening balance	Increases	Decreases	Adjustments	Closing balance
MLS - Mon Larama Services, S.A.	4 500 000	0	0	0	4 500 000
Carlos José Amaral	1 500 000	0	0	0	1 500 000
BPC	1 500 000	0	0	0	1 500 000
Fénix	750 000	0	0	0	750 000
Ações Próprias	6 750 000	0	0	0	6 750 000
<b>Subtotal</b>	<b>15 000 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 000 000</b>

Headings	Shares Nominal Value	Premmium	Aquisition Value
SOMOIL, SA	1 250 000	2 380 638	3 630 638
GALILEI (EX. SLNI-SGPS, SA)	1 000 000	500 000	1 500 000
<b>Total</b>	<b>2 250 000</b>	<b>2 880 638</b>	<b>5 130 638</b>

## 13. RESERVES

The movements occurred in 2021 in the account of Reserves were as follows (in USD):

Headings	Opening balance	Increases	Decreases	Closing balance
Legal reserve	8 150 000	0	0	8 150 000
Special reserves	1 500 000	0	0	1 500 000
Free reserves	14 850 000	0	0	14 850 000
<b>Total</b>	<b>24 500 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24 500 000</b>

**14. RESULTADOS TRANSITADOS**

Os movimentos ocorridos em 2021, na rubrica de resultados transitados, foram os seguintes (em USD):

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo Final
Saldo inicial (31/12/2020):	6 211 032			6 211 032
<b>Movimentos no período:</b>				
Transf. dos resultados do exercício anterior		0	(11 280 390)	(11 280 390)
Aplicação de resultados		0	0	0
Alterações de políticas contabilistas		0	0	0
<b>Total</b>	<b>6 211 032</b>	<b>0</b>	<b>(11 280 390)</b>	<b>(5 069 358)</b>

**15. EMPRÉSTIMOS CORRENTES E NÃO CORRENTES**

Rúbricas	Corrente	Não corrente		Total
		Vencível até 5 anos	Vencível há mais de 5 anos	
Empréstimos bancários	0		0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo Final
Empréstimos bancários	13 305	0	(13 305)	0
<b>Total</b>	<b>13 305</b>	<b>0</b>	<b>(13 305)</b>	<b>0</b>

**16. PASSIVOS POR IMPOSTOS DIFERIDOS**

A rubrica Passivos por impostos diferidos (**USD 939.655**) respeita ao impacto decorrente da Companhia ter reconhecido as amortizações dos activos imobilizados afectos à actividade de produção petrolífera em conformidade com os critérios fixados na Lei sobre a Tributação das Actividades Petrolíferas (Lei 13/04), que prevê quotas constantes à taxa anual de 25%, em detrimento do método das unidades de produção (ver Notas 2.5.3 e 2.5.10, acima, e Nota 35, abaixo).

Rúbricas	2021	2020
Impostos sobre o rendimento Diferidos	939 655	2 086 861

**17. NÃO PLICÁVEL****18. NÃO PLICÁVEL**

#### 14. RETAINED EARNINGS

In 2021 the movements in Retained Earnings were as follow:

Rúbricas	Opening balance	Increases	Decreases	Closing balance
Saldo inicial (31/12/2020):	6 211 032	0	0	6 211 032
<b>Period movements:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Carry over of prior year results	0	0	(11 280 390)	(11 280 390)
Appropriation of net results	0	0	0	0
Change in accounting policies	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>6 211 032</b>	<b>0</b>	<b>(11 280 390)</b>	<b>(5 069 358)</b>

#### 15. CURRENT AND NON-CURRENT LOANS

Headings	Current	Non current		Total
		Due within 5 years	Due over 5 years	
Bank loans	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Headings	Opening balance	Increases	Decreases	Closing balance
Bank loans	13 305	0	(13 305)	0
<b>Total</b>	<b>13 305</b>	<b>0</b>	<b>(13 305)</b>	<b>0</b>

#### 16. DEFERRED TAX LIABILITIES

The amount of Deferred tax liabilities (**USD 939.655**) refers to the impact of the Company having recognized the depreciation of fixed assets related to the oil production activity in accordance with the criteria set forth in the Law on Taxation of Petroleum Activities (Law 13/04), which allows straight line depreciation criteria at the annual rate of 25%, in detriment of the unit production method (see Notes 2.5.3 and 2.5.10 above and Note 35 below).

Headings	2021	2020
Deferred Income Taxes	939 655	2 086 861

#### 17. NOT APLICABLE

#### 18. NOT APLICABLE

## 19. OUTROS PASSIVOS NÃO CORRENTES E CONTAS A PAGAR

A rubrica de Outras Contas a Pagar, apresenta o seguinte detalhe em 2021 (em USD):

Rúbricas	Corrente	Não corrente		Total
		Vencível até 5 anos	Vencível a mais de 5 anos	
Fornecedores - correntes	99.322	0	0	0
Estado	467.937	0	0	0
Participantes e participadas	0	34.276.305	0	34.276.305
Pessoal	39.315	0	0	0
Outros credores	32.193.531	0	0	0
<b>Total</b>	<b>32.800.106</b>	<b>34.276.305</b>	<b>0</b>	<b>34.276.305</b>

O valor da rubrica de Fornecedores é composta pelos seguintes saldos:

Descrição	2021	2020
Petrofund	0	41.667
ACE - Auditangol Consulting Enterprise, Lda	3.580	18.856
SONANGOL EP	15.000	15.000
Outros	80.742	71.165
<b>Total</b>	<b>99.322</b>	<b>170.330</b>

O valor apresentado na rubrica Estado tem a seguinte decomposição:

Descrição	2021	2020
Impostos sobre os lucros	418.968	0
Imposto de rendimento de trabalho	27.604	33.449
Imposto Sobre Valor Acrescentado	1.471	0
Imposto retido a fornecedores	930	9.345
Segurança Social	5.833	9.530
Retenção Imposto Capitais	2.644	2.644
Outros impostos	10.487	10.487
<b>Total</b>	<b>467.937</b>	<b>65.455</b>

## 19. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES AND ACCOUNTS PAYABLE

Headings	Current	Non current		Total
		Due within 5 years	Due over 5 years	
Suppliers - current	99.322	0	0	0
Taxes	467.937	0	0	0
Shareholders and affiliated	0	34.276.305	0	34.276.305
Personnel	39.315	0	0	0
Other creditors	32.193.531	0	0	0
<b>Total</b>	<b>32.800.106</b>	<b>34.276.305</b>	<b>0</b>	<b>34.276.305</b>

The Suppliers account is composed as follow:

Headings	2021	2020
Petrofund	0	41.667
ACE - Auditangol Consulting Enterprise, Lda	3.580	18.856
SONANGOL EP	15.000	15.000
Outros	80.742	71.165
<b>Total</b>	<b>99.322</b>	<b>170.330</b>

The amount shown in the account State has the following breakdown:

Headings	2021	2020
Corporate income tax	418.968	0
Labor income tax	27.604	33.449
VAT	1.471	0
Withholding tax to suppliers	930	9.345
Social security	5.833	9.530
Withholding tax on capital gain	2.644	2.644
Other taxes	10.487	10.487
<b>Total</b>	<b>467.937</b>	<b>65.455</b>

O saldo da rubrica Participantes e Participadas (**USD 34.276.305**) corresponde a **suprimentos** realizados pelos accionistas e apresenta a seguinte composição:

Rúbricas	2021	2020
<b>Suprimentos de Médio e Longo prazo</b>		
<b>Bloco 04/05</b>		
BPC - Banco Poupança e Crédito, S.A.	24 187 010	24 187 010
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	7 149 428	7 149 428
<b>Subtotal</b>	<b>31 336 438</b>	<b>31 336 438</b>
<b>Bloco Onshore Cabinda Norte</b>		
BPC - Banco Poupança e Crédito, S.A.	0	320 366
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	0	232 037
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>552 403</b>
<b>Outros Suprimentos</b>		
Carlos Jose Martins do Amaral	2 939 867	2 939 867
<b>Subtotal</b>	<b>2 939 867</b>	<b>2 939 867</b>
<b>Total dos Financiamentos de Médio e Longo Prazo</b>	<b>34 276 305</b>	<b>34 828 709</b>
<b>Total dos Financiamentos</b>	<b>34 276 305</b>	<b>34 828 709</b>

Destes suprimentos apenas o relativo à Fénix foi objecto de contrato escrito, contudo, o acordo estabelecido entre accionistas prevê que serão reembolsáveis num horizonte de 5 a 7 anos e vencerão juros à taxa de 3% ao ano, desde que o Conselho de Administração entenda que há disponibilidade de tesouraria para o efeito.

A variação verificada no financiamento em nome da SOMOIL resulta da operação de alienação da participação da ACREP no BLOCO 17.

A rubrica de Outros Credores (**USD 32.193.531**) inclui os seguintes valores:

Rúbricas	2021	2020
Sonangol P&P - Bloco 04/05 - Op	15 857 974	27 198 421
Projecto de Exploração - Working Capital	14 484 171	7 234 242
Sonangol P&P - Bloco Onshore Cabinda Norte	878 709	878 709
Sonangol P&P - Bloco 04/05 - Op	716 077	740 760
ENI OPE Blk 1/14	219 409	0
Associadas	0	196 312
Outros	37 192	38 388
<b>Total</b>	<b>32 193 531</b>	<b>36 286 833</b>

Os valores das rubricas Sonangol P&P – Bloco 4/05 (**USD 15.857.974**) e Sonangol P&P - Bloco Onshore Cabinda Norte (**USD 878.709**), correspondem ao saldo líquido entre os adiantamentos de fundos entregues a esse Operador e os débitos deste (*billing*), relativos aos dispêndios incorridos por conta da Companhia na proporção do respectivo interesse participativo.

O valor da rubrica Projecto Exploração – Working Capital (**USD 14.484.171**) corresponde ao interesse participativo da Companhia no capital circulante dos blocos em que é membro do consórcio, sendo **USD 9.716.612** relativo ao bloco 4/05, **USD 1.565.808** relativo ao bloco Onshore Cabinda Norte, **USD 407.133** relativo ao bloco 1/14 e **USD 2.794.616** relativos ao bloco 2/05.

The balance of Shareholder and affiliates account (**USD 34.276.305**) basically corresponds to ancillary loans, i.e., loans from shareholders, and is broken down as follows:

Headings	2021	2020
<b>Medium and Long Term Financing</b>		
<b>Block 04/05</b>		
BPC - Banco Poupança e Crédito, S.A.	24 187 010	24 187 010
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	7 149 428	7 149 428
<b>Subtotal</b>	<b>31 336 438</b>	<b>31 336 438</b>
<b>North Cabinda Onshore Block</b>		
BPC - Banco Poupança e Crédito, S.A.	0	320 366
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	0	232 037
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>552 403</b>
<b>Other Financing</b>		
Carlos Jose Martins do Amaral	2 939 867	2 939 867
<b>Subtotal</b>	<b>2 939 867</b>	<b>2 939 867</b>
<b>Total Medium and Long Term Financing</b>	<b>34 276 305</b>	<b>34 828 709</b>
<b>Total of Financing</b>	<b>34 276 305</b>	<b>34 828 709</b>

Regarding to these loans from shareholders, only the one related to Fénix was supported by a written agreement, however, the timely agreement between the others shareholders provides that they will be repayable within a period of 5 to 7 years and will bear interest at a rate of 3% per year, provided that the Board of Directors understands that there is availability of treasury.

The decrease in SOMOIL financing results from the sale of the shares in ACREP-Bloco17, S.A.

The amount of Other Creditors (**USD 32.193.531**) has the following breakdown:

Headings	2021	2020
Sonangol P&P - Block 04/05 - Op	15 857 974	27 198 421
Exploration project - Working Capital	14 484 171	7 234 242
Sonangol P&P - North Cabinda Onshore Block	878 709	878 709
Sonangol P&P - Block 04/05 - Op	716 077	740 760
Prospection costs - 1718 & 1818	219 409	0
Associated companies	0	196 312
Others	37 192	38 388
<b>Total</b>	<b>32 193 531</b>	<b>36 286 833</b>

The amounts for the Sonangol P&P - Block 4/05 (**USD 15.857.974**) and Sonangol P&P - North Cabinda Onshore Block (**USD 878.709**) correspond to the net balance between the advances of funds to this Operator and its charges (billing) relating to expenditures incurred on behalf of the Company in proportion to the respective participatory interest.

The amount Exploration Project - Working capital (**USD 14.484.171**) corresponds to the Company's interest in the working capital of the blocks in which it is a member of the consortium, of which **USD 9.716.612** refers to Block 4/05, **USD 1.565.808** to North Cabinda Onshore Block, **USD 407.133** to 1/14Block and **USD 2.794.616** for Block 2/05.

## 20. NÃO APLICÁVEL

## 21. OUTROS PASSIVOS CORRENTES

Rúbricas	2021	2020
<b>Encargos a pagar</b>		
Juros	1.887.134	7.099.828
Remunerações	0	146.784
Encargos c/ serviços externos	46.562	30.330
<b>Total</b>	<b>1.933.696</b>	<b>7.276.943</b>

O saldo da rubrica Juros corresponde aos encargos financeiros vencidos relativos a prestações acessórias (suprimentos) e relativos a financiamentos bancário, (ver Nota 19):

Financiamentos	2021	2020
Juro Financiamento Fenix \$8.174.K	1.887.134	1.887.134
Juro Financiamento BPC \$9.947 K	0	5.212.694
<b>Total</b>	<b>1.887.134</b>	<b>7.099.828</b>

## C. NOTAS À DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS

## 22. VENDAS

O valor de Vendas do ano (**USD 29.994.770**) respeita integralmente a exportações de petróleo bruto ocorridas em 2021 conforme se descreve:

Carregamentos (BBL's)	2021	2020
Bloco 4/05	277.300	163.100
Bloco 2/05	123.000	104.600
<b>Total</b>	<b>400.300</b>	<b>267.700</b>
Preço médio de Referência	74,931	41,692
<b>Total das Vendas</b>	<b>29.994.770</b>	<b>11.161.036</b>

Valor dos Carregamentos por Bloco	2021	2020	VAR 2021
Bloco 4/05	20.778.290	6.800.019	13.978.272
Bloco 2/05	9.216.479	4.361.018	4.855.462
<b>Total</b>	<b>29.994.770</b>	<b>11.161.036</b>	<b>18.833.733</b>

Rúbricas	Blk 4/05 Jun/2021	Blk 2/05 Jul/2021	Blk 2/05 Dez/2021	Blk 4/05 Dez/2021	Total
Petróleo bruto carregado (Bbls)	163 100	66 000	57 000	114 200	400 300
Preço de referência fiscal (USD)	75,11	72,04	73,50	77,06	74,931
<b>Total de Vendas</b>	<b>12 250 930</b>	<b>4 754 772</b>	<b>4 189 272</b>	<b>8 799 795</b>	<b>29 994 770</b>

## 20. NOT APLICABLE

## 21. OTHER CURRENT LIABILITIES

Headings	2021	2020
<b>Accrued expenses</b>		
Interest	1.887.134	7.099.828
Salaries and wages	0	146.784
Costs of external services	46.562	30.330
<b>Total</b>	<b>1.933.696</b>	<b>7.276.943</b>

The balance of Interest respects to financial charges on shareholders ancillary loans obtained from shareholders, and related to bank financing as follow:

Financings	2021	2020
Interest Fenix \$8.174.K Loan	1.887.134	1.887.134
Interest BPC \$9.947 K Loan	0	5.212.694
<b>Total</b>	<b>1.887.134</b>	<b>7.099.828</b>

## 22. NOTES TO THE INCOME STAMENT

## 23. SALES

The Sales amount of the year (**USD 29.994.770**) is fully related to crude oil exports in 2021 described as follow:

UP Lifts (BBL's)	2021	2020
Block 4/05	277 300	163 100
Block 2/05	123 000	104 600
<b>Total</b>	<b>400 300</b>	<b>267 700</b>
Average price	74,931	41,692
<b>Total</b>	<b>29 994 770</b>	<b>11 161 036</b>

UP Lifts	2021	2020	VAR 2021
Block 4/05	20.778.290	6.800.019	13.978.272
Block 2/05	9.216.479	4.361.018	4.855.462
<b>Total</b>	<b>29.994.770</b>	<b>11.161.036</b>	<b>18.833.733</b>

Headings	Blk 4/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 4/05	Total
	Jun/2021	Jul/2021	Dez/2021	Dez/2021	
Oil (Bbls)	163 100	66 000	57 000	114 200	400 300
Fiscal reference price (Usd)	75,11	72,04	73,50	77,06	74,931
<b>Total sales</b>	<b>12 250 930</b>	<b>4 754 772</b>	<b>4 189 272</b>	<b>8 799 795</b>	<b>29 994 769,50</b>

**24. NÃO APLICÁVEL****25. VARIÇÃO NOS PRODUTOS ACABADOS E EM VIAS DE FABRICO**

A Variação nos produtos acabados e em vias de fabrico em 2021 é a seguinte (em USD):

Rúbricas	Existências iniciais	Ofertas, perdas ou ganhos	Existências finais	Variações no ano
Produtos e trabalhos em curso	5 189 316	0	3 086 963	(2 102 353)
<b>Total</b>	<b>5 189 316</b>	<b>0</b>	<b>3 086 963</b>	<b>(2 102 353)</b>

**26. NÃO APLICÁVEL****27. NÃO APLICÁVEL****28. CUSTOS COM O PESSOAL**

Os custos com pessoal apresentam a seguinte composição (em USD):

Rúbricas	2021	2020
Remunerações dos corpos sociais	381 417	632 189
Remunerações do pessoal	323 125	745 172
Encargos sobre remunerações	87 807	101 559
Seguros de acidentes de trabalho e doenças profissionais	22 212	45 963
Formação	12 777	4 444
Outras despesas com pessoal	530 955	87 728
<b>Total</b>	<b>1 358 293</b>	<b>1 617 055</b>

**29. AMORTIZAÇÕES**

O valor de Amortizações do exercício (**USD 6.827.480**), tem a seguinte de composição (em USD):

Rúbricas	2021	2020
Imobilizações corpóreas	11.271.532	7.509.185
Imobilizações incorpóreas	0	0
<b>Total</b>	<b>11.271.532</b>	<b>7.509.185</b>

O valor de Amortizações do exercício (**USD 11.198.066**), que no caso particular dos activos afectos à produção petrolífera foram calculadas pelo método das unidades de produção (ver Nota 4), tem a seguinte de composição (em USD):

Rúbricas	2021	2020
<u>Outras Amortizações</u>	73.465	20.597
<u>Amortização - Blocos:</u>		
Bloco 4/05	10.274.419	7.488.588
Bloco 2/05	923.647	0
Total dos Blocos	11.198.066	7.488.588
<b>Total</b>	<b>11.271.532</b>	<b>7.509.185</b>

**24. NOT APLICABLE****25. VARIATION OF PRODUCTION INVENTORIES**

The variation in finish goods and work in progress during 2021 is as follows (in USD):

Headings	Opening stock	Gifts offers, losses or gains	Closing stock	Variation of the year
Products and work in progress	5 189 316	0	3 086 963	(2 102 353)
<b>Total</b>	<b>5 189 316</b>	<b>0</b>	<b>3 086 963</b>	<b>(2 102 353)</b>

**26. NOT APLICABLE****27. NOT APLICABLE****28. PAYROLL COSTS**

The payroll costs breakdown is the following (in USD):

Headings	2021	2020
Directors remuneration	381 417	632 189
Payroll	323 125	745 172
Social charges	87 807	101 559
Accidents at work and occupational disease insurance	22 212	45 963
Training	12 777	4 444
Other personnel costs	530 955	87 728
<b>Total</b>	<b>1 358 293</b>	<b>1 617 055</b>

**29. DEPRECIATION**

Depreciation for the year (**USD 6.827.480**), has the following composition (in USD):

Headings	2021	2020
Tangible fixed assets	11.271.532	7.509.185
Intangible fixed assets	0	0
<b>Total</b>	<b>11.271.532</b>	<b>7.509.185</b>

Depreciation for the year (**USD 11.198.066**), which concerning the assets assigned to oil production activity was calculated by the unit of production method (see Note 4), has the following composition (in USD):

Headings	2021	2020
Other Depreciations	73.465	20.597
Depreciation - Blocks		
Block 4/05	10.274.419	7.488.588
Block 2/05	923.647	0
Total Blocks	11.198.066	7.488.588
<b>Total</b>	<b>11.271.532</b>	<b>7.509.185</b>

### 30. OUTROS CUSTOS E PERDAS OPERACIONAIS

Os Outros Custos e Perdas Operacionais apresentam a seguinte composição (em USD):

Rúbricas	2021	2020
<b><u>Subcontratos</u></b>	13.334.677	13.209.215
<b><u>Fornecimentos e serviços de terceiros</u></b>		
Trabalhos executados no exterior	200.615	304.098
Contencioso e Notariado	388	167.081
Honorários e avenças	68.577	88.215
Rendas e alugueres	43.057	34.436
Publicidade e propaganda	9.324	7.000
Comunicação	10.816	4.244
Material escritório	5.491	3.940
Deslocações e estadas	853	1.394
Despesas de representação	94	9.703
Outros fornecimentos	1.263	2.339
Conservação e reparação	29.056	1.247
Combustíveis	0	244
Seguros	1.476	152
Outros Custos	135.961	13.154
<b><u>Impostos</u></b>		
Impostos indirectos	238	409
Impostos Directos	261	3.386
<b>Total</b>	<b>13.842.146</b>	<b>13.850.258</b>

O valor de Subcontratos, no montante de **USD 13.334.677**, respeita às despesas de operação do Bloco 4/05 (**USD 9.880.774**) e Bloco 2/05 (**USD 3.570.629**), debitadas pelos operadores nos *billings* mensais, e à imputação dos custos de Administração e Serviços, de acordo com o SIOP – Sistema de Informação para o Controlo das Operações Petrolíferas.

### 31. RESULTADOS FINANCEIROS

A composição dos resultados financeiros é a seguinte (em USD):

Rúbricas	2021	2020
<b><u>Proveitos e ganhos financeiros</u></b>		
Empréstimos / Suprimentos	0	0
Aplicações de Tesouraria	2.608	33.863
Diferenças de câmbio favoráveis	0	
Realizadas	37.711	98.335
Não realizadas	1.424	3.493
<b>Subtotal</b>	<b>41.744</b>	<b>135.691</b>
<b><u>Custos e perdas financeiros</u></b>		
Juros	28.309	403.197
Diferenças de câmbio desfavoráveis	0	
Realizadas	120.912	55.391
Não Realizadas	1.590	21.216
Serviços Bancários	10.521	18.139
<b>Subtotal</b>	<b>161.332</b>	<b>497.943</b>
<b>Total</b>	<b>(119.588)</b>	<b>(362.253)</b>

### 30. OTHER OPERATING COSTS

The amount of Other Operating costs and losses has the following breakdown (in USD):

Headings	2021	2020
<b><u>Subcontracts</u></b>	13.334.677	13.209.215
<b><u>Third party supplies and services</u></b>		
Third party performed works	200.615	304.098
Litigation and Notary	388	167.081
Fees	68.577	88.215
Leases and rentals	43.057	34.436
Advertising	9.324	7.000
Communication	10.816	4.244
Stationery	5.491	3.940
Traveling expenses	853	1.394
Representation expenses	94	9.703
Other supplies	1.263	2.339
Maintenance and repair	29.056	1.247
Fuel	0	244
Insurance	1.476	152
Others Costs	135.961	13.154
<b><u>Taxes</u></b>		
Indirect taxes	238	409
Direct Taxes	261	3.386
<b>Total</b>	<b>13.842.146</b>	<b>13.850.258</b>

The value of Subcontracts, amounting to **USD 13.334.677**, refers to the operating expenses of **Block 4/05 (USD 9.880.774)** and **Block 2/05 (USD 3.570.629)**, charged by Operators on a monthly basis, and to allocation of Administration and Services costs, in accordance with the SIOF - Petroleum Operations Control Information System.

### 31. FINANCIAL RESULTS

The composition of Financial Results is as follows (in USD):

Headings	2021	2020
<b><u>Financial income</u></b>		
Shareholders Loans	0	0
Treasury investments	2.608	33.863
Foreign exchange gains		
Realized	37.711	98.335
Not Realized	1.424	3.493
<b>Subtotal</b>	<b>41.744</b>	<b>135.691</b>
<b><u>Financial expenses</u></b>		
Interest	28.309	403.197
Foreign exchange losses		
Realized	120.912	55.391
Not Realized	1.590	21.216
Bank Charges	10.521	18.139
<b>Subtotal</b>	<b>161.332</b>	<b>497.943</b>
<b>Total</b>	<b>(119.588)</b>	<b>(362.253)</b>

## 32. NÃO APLICAVEL

## 33. RESULTADOS NÃO OPERACIONAIS

O detalhe de Resultados não Operacionais é o seguinte (em USD):

Rúbricas	2021	2020
<b><u>Proveitos e ganhos não operacionais</u></b>		
Correcções relativas a exercícios anteriores	5.240.133	448.391
<b>Subtotal</b>	<b>5.240.133</b>	<b>448.391</b>
<b><u>Custos e perdas não operacionais</u></b>		
Multas e penalidades contratuais	49	194.344
Correcções relativas a exercícios anteriores	2.146.538	13.781.084
Donativos	114.728	34.119
Outros custos e perdas não operacionais	0	12.375
<b>Subtotal</b>	<b>2.261.314</b>	<b>14.021.922</b>
<b>Total</b>	<b>2.978.819</b>	<b>(13.573.532)</b>

Os proveitos reconhecidos a título de **Correcções Relativas a Exercícios Anteriores** no montante de **USD 5.240.133**, respeitam à anulação de juros reconhecidos em exercícios anteriores que haviam sido calculados sobre o financiamento do acionista BPC realizado a título de suprimentos, cuja remuneração não foi contratualizada, não havendo lugar ao reconhecimento de responsabilidades desta natureza.

Os custos no montante de **USD 2.126.237** reconhecidos a título de **Correcções Relativas a Exercícios Anteriores**, resultam do reconhecimento da perda de créditos sobre BPC e Fénix, nos montantes de **USD 1.523.512** e **USD 602.725**, respectivamente, associados á operação no Bloco 17, cujas perdas inicialmente foram registadas por conta dos accionistas, sendo que, neste exercício, aquelas entidades manifestaram a sua indisponibilidade para assumirem tais custos, devendo estes ser reflectidos nos resultados da ACREP.

## 34. RESULTADOS EXTRAORDINÁRIOS

Rúbricas	2021	2020
<b><u>Proveitos e ganhos extraordinários</u></b>		
Passivos não exigíveis	0	9.706.101
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>9.706.101</b>
<b><u>Custos e perdas extraordinárias</u></b>		
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>9.706.101</b>

## 32. NOT APLICABLE

## 33. NON-OPERATING RESULTS

The breakdown of Non-operating results is as follows (in USD):

Headings	2021	2020
<b><u>Non-operating income</u></b>		
Adjustments related to prior years	5.240.133	448.391
<b>Subtotal</b>	<b>5.240.133</b>	<b>448.391</b>
<b><u>Non-operating costs</u></b>		
Contractual fines and penalties	49	194.344
Adjustments related to prior years	2.146.538	13.781.084
Donations	114.728	34.119
Other Non-operating costs	0	12.375
<b>Subtotal</b>	<b>2.261.314</b>	<b>14.021.922</b>
<b>Total</b>	<b>2.978.819</b>	<b>(13.573.532)</b>

The income of **USD 5,240,133** recognized as *Adjustments Related to Prior Years*, refers to interest recognized in previous years that had been calculated on the financing made by the BPC shareholder, whose remuneration was not contracted, and consequently there are no responsibilities of this nature.

The **USD 2,126.237** of costs recognized as *Adjustments Related to Prior Years*, respects to credits on BPC and Fénix, amounting **USD 1,523,512** and **USD 602,725**, respectively, associated to Block 17 operation, whose losses were initially recorded directly on behalf of the shareholders. This year, those entities have expressed their unwillingness to assume such costs, which, according to them, must be assumed by ACREP.

## 34. EXTRAORDINARY RESULTS

Headings	2021	2020
<b><u>Extraordinary profits and gains</u></b>		
Shareholders Loans	0	9.706.101
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>9.706.101</b>
<b><u>Extraordinary costs and losses</u></b>		
		0
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>9.706.101</b>

### 35. IMPOSTO SOBRE RENDIMENTO DE PETRÓLEO

A ACREP está sujeita a tributação em sede Imposto sobre o Rendimento de Petróleo (“IRP”), nos termos da Lei sobre a Tributação das Actividades Petrolíferas (Lei 13/04, de 24 de Dezembro) e do Decreto Legislativo Presidencial n.º 3/12, de 16 de Março. O IRP incide sobre a quota-parte do Petróleo-Lucro de cada associada que integra o Grupo Empreiteiro e é calculado à taxa de nominal de 35%, equivalente à taxa em vigor do Imposto Industrial.

Deste modo a rubrica Imposto sobre o rendimento de petróleo inclui o imposto corrente e o imposto diferido resultante de diferenças temporais entre os critérios contabilísticos seguidos pela ACREP na preparação das suas contas e os critérios fiscais vigentes no momento. A sua decomposição é a seguinte (em USD):

Rúbricas	2021	2020
Imposto sobre o rendimento - imposto corrente	(1.037.370)	(335.307)
Imposto sobre o rendimento - imposto diferido	811.899	1.518.621
<b>Imposto sobre o rendimento</b>	<b>(225.471)</b>	<b>1.183.314</b>

O imposto apurado no período resulta dos seguintes cálculos e movimentos de petróleo:

Rúbricas	Blk 4/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 4/05	Total
	jun/21	jul/21	dez/21	dez/21	
Petróleo bruto carregado (Bbls)	163 100	66 000	57 000	114 200	400 300
Petróleo para recuperação de custos (Bbls)	(141 826)	(64 390)	(55 610)	(99 304)	(361 130)
Petróleo lucro (Bbls)	21 274	1 610	1 390	14 896	39 170
Preço de referência fiscal (USD)	75,113	72,042	73,496	77,056	75,668
Petróleo Lucro (USD)	1 597 947	115 974	102 181	1 147 826	2 963 928
Taxa de Imposto sobre o Rendimento de Petróleo	35%	35%	35%	35%	35,00%
<b>Valor entregue (USD)</b>	<b>559 281,5</b>	<b>40 590,9</b>	<b>35 763,3</b>	<b>401 739,2</b>	<b>1 037 375</b>

### 35. PETROLEUM INCOME TAX

ACREP is subject to taxation under the Petroleum Income Tax ("IRP"), pursuant to the Law on Taxation of Petroleum Activities (Law 13/04 of 24 December) and Presidential Legislative Decree no. 3/12, of 16 March. The IRP is levied on the share of Petroleum-Profit of each associate member of the Contractor Group and is calculated at the nominal rate of 35%, equivalent to the prevailing Industrial Tax rate.

Then the heading Income tax includes current tax and deferred tax resulting from time differences between the accounting criteria followed by ACREP in the preparation of its accounts and the tax criteria in force for determining current tax. Thus, its breakdown is as follows (in USD):

Headings	2021	2020
Petroleum income tax - current tax	(1.037.370)	(335.307)
Petroleum income tax - deferred tax	811.899	1.518.621
<b>Petroleum income tax</b>	<b>(225.471)</b>	<b>1.183.314</b>

The calculated tax paid in 2020 results from the following calculations and oil movements:

Headings	Blk 4/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 4/05	Total
	jun/21	jul/21	dez/21	dez/21	
Lifted crude oil (Bbls)	163 100	66 000	57 000	114 200	400 300
Cost oil (Bbls)	(141 826)	(64 390)	(55 610)	(99 304)	(361 130)
Profit oil (Bbls)	21 274	1 610	1 390	14 896	39 170
Tax reference price (USD)	75,113	72,042	73,496	77,056	75,668
Profit oil (USD)	1 597 947	115 974	102 181	1 147 826	2 963 928
Petroleum income tax rate	35%	35%	35%	35%	35%
<b>Amount paid (USD)</b>	<b>559 281,5</b>	<b>40 590,9</b>	<b>35 763,3</b>	<b>401 739,2</b>	<b>1 037 374,8</b>

## D. OUTRAS NOTAS RELACIONADAS COM A POSIÇÃO FINANCEIRA E OS RESULTADOS DAS OPERAÇÕES

### 36. RESPONSABILIDADES ASSUMIDAS E NÃO REFLECTIDAS NO BALANÇO

Nos termos dos Contratos de Partilha de Produção subscritos pela ACREP existem obrigações mínimas de trabalhos de Pesquisa, designadamente no **Bloco Onshore Cabinda Norte**.

O Grupo empreiteiro, nos finais de 2020 solicitou à Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustível uma nova extensão da exploração para o período de Abril 2021 a Abril de 2024, mantendo o programa de execução de 3 poços, estando em causa uma penalização total 6 Milhões de Dólares, cabendo à ACREP a responsabilidade de USD 750.000 caso se não concretize programa.

Quanto ao Bloco 1/14, foi assinado em Dezembro de 2020 um contrato de **Serviços de Risco** que estabelece um programa mínimo de exploração para o período de 2020 a 2025, o qual prevê o levantamento de 3 mil Km2 de sísmica 3D e a execução de 2 poços de pesquisa, totalizando 80 Milhões de Dólares, cabendo à ACREP uma quota de 10%, acrescido do carry da quota-parte à Sonangol.

### 37. CONTINGÊNCIAS

O desenvolvimento de actividades de exploração petrolífera, está intrinsecamente associado a incertezas relevantes, nomeadamente durante o período de Pesquisa e Avaliação, quanto à viabilidade técnico-económica das descobertas petrolíferas ocorridas, e até quanto à homologação das respectivas declarações de descoberta comercial, nos termos dos respectivos Contratos de Partilha de Produção.

### 38. NÃO APLICÁVEL

### 39. NÃO APICÁVEL

### 40. TRANSAÇÕES COM ENTIDADES RELACIONADAS

As transações incorridas no exercício de 2021 com partes relacionadas foram, genericamente, as seguintes (valores em USD):

Entidades	Saldo Inicial 2020	Reembolsos	Ajustamentos	Saldo Final 2021
<b><u>Empréstimos</u></b>				
BPC-Conta 0050-019316-310	(13 305)		13 305	
<b><u>Saldos de Suprimentos</u></b>				
Carlos Jose Martins do Amaral	(2 939 867)			(2 939 867)
Banco Poupança e Crédito	(24 187 010)			(24 187 010)
Banco Poupança e Crédito	(320 366)	320 366		(0)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões	(7 149 428)			(7 149 428)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões	(232 037)	232 037		(0)
<b>Total</b>	<b>(34 842 014)</b>	<b>552 403</b>	<b>13 305</b>	<b>(34 276 306)</b>

#### D. OTHER NOTES RELATED TO THE FINANCIAL POSITION AND RESULTS FROM THE OPERATIONS

##### 36. LIABILITIES ASSUMED AND NOT REFLECTED IN THE BALANCE SHEET

Under the terms of the Production Sharing Agreements (PSA) subscribed by ACREP, there are minimum obligations for exploration works, namely in North Cabinda Onshore Block

Thus, for the period from to March 2021, under the 3rd extension of the PSA of North Cabinda Onshore Block, a minimum work program of exploration wells, with an estimated cost of USD 6 million, was approved Acrep share amounts to USD 750.000.

Regarding Block 1/14, whose risk services contract was signed in December 2020, the minimum mandators work program, to be conducted through 2025, imposes acquisition of 3.000 Km<sup>2</sup> of 3D seismic, and drilling of (2) exploration wells, totaling USD 80 MM, of which Acrep Share of 10% includes the carrying of SNL PP 20%.

##### 37. CONTINGENCIES

The oil exploration activities are intrinsically associated with relevant uncertainties, notably during the Exploration and Appraisal period, as to the technical and economic viability of the oil discoveries that have occurred, and even as regards the approval of the respective commercial discovery declarations, pursuant to Production Sharing Agreements.vccch

##### 38. NOT APLICABLE

##### 39. NOT APLICABLE

##### 40. TRANSACTIONS WITH RELATED ENTITIES

Transactions incurred in 2021 with related parties were generically as follows (amounts in USD):

Shareholders	Opening Balance 2020	Reimbursements	Adjustments	Closing Balance 2021
<b><u>Empréstimos</u></b>				
BPC-Conta 0050-019316-310	(13 305)		13 305	
<b><u>Saldos de Suprimentos</u></b>				
Carlos Jose Martins do Amaral	(2 939 867)			(2 939 867)
Banco Poupança e Crédito	(24 187 010)			(24 187 010)
Banco Poupança e Crédito	(320 366)	320 366		(0)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões	(7 149 428)			(7 149 428)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões	(232 037)	232 037		(0)
<b>Total</b>	<b>(34 842 014)</b>	<b>552 403</b>	<b>13 305</b>	<b>(34 276 306)</b>

## 41. NÃO APICÁVEL

## 42. OUTRAS INFORMAÇÕES

Decorrente da actividade de exploração petrolífera, designadamente no Bloco 4/05, que se encontra em produção, as reservas provadas e desenvolvidas e as reservas a desenvolver em 31 de Dezembro de 2021 atribuíveis à ACREP, no período de 2021 a 2024, são, respetivamente, **262.500** milhares bbls (Área de Desenvolvimento Gimboa. e **5.235** milhares bbls (Gimboa NW e Áreas UM6 e UM7, a desenvolver).

As reservas potenciais das Zonas Norte, Centro e Sul do Bloco 2/05, excluindo o campo do Espadarte, atualizadas a 31 de Dezembro de 2021, conforme relatório da Gaffney Cline & Associates de Setembro de 2019, ascenderão a 7.035 milhares bbls.

## 43. NÃO APICÁVEL

## 44. NÃO APICÁVEL

## 45. NÃO APICÁVEL

## 46. Uc NÃO APICÁVEL

## E. NOTAS SOBRE OS FLUXOS DE CAIXA

## 47. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Rúbricas	2021	2020
<b><u>Moeda Nacional</u></b>		
Depósitos a prazo	66.633	0
Depósitos à ordem	69.361	85.560
Caixa	536	1.439
<b><u>Moeda Estrangeira</u></b>		
Depósitos a prazo	0	400.000
Depósitos à ordem	1.416.547	1.202.020
Caixa	4.510	15.712
<b>Total</b>	<b>1.557.588</b>	<b>1.704.731</b>

41. NOT APLICABLE

42. OTHER INFORMATION

As a result of the oil exploration activity, namely in Block 4/05, which is in production, proved and developed reserves and reserves to be developed on 31 December 2021 attributable to ACREP, from 2021 to 2024, are respectively, 262.500 bbls (Gimboa Development Area; in production) and **5,235 thousand** bbls (Gimboa NW and Areas UM6 and UM7, to be developed).

The potential reserves for the Central Zone of Block 2/05, updated December 31, 2021, according to Gaffney Cline & Associates report, of September 2019, will amount to 7.035 thousand bbls.

43. NOT APLICABLE

44. NOT APLICABLE

45. NOT APLICABLE

46. NOT APLICABLE

E. NOTES ON THE CASH FLOW STATEMENT

47. CASH ON HANDS AND EQUIVALENT

Rúbricas	2021	2020
<b><u>Local currency</u></b>		
Long Term Deposits	66.633	0
Bank Deposits	69.361	85.560
Cash on Hand	536	1.439
<b><u>Foreign currency</u></b>		
Long Term Deposits	0	400.000
Bank Deposits	1.416.547	1.202.020
Cash on Hand	4.510	15.712
<b>Total</b>	<b>1.557.588</b>	<b>1.704.731</b>

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

**Carta de Responsabilidade da Administração**

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da empresa e princípio com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Angola, estabelecidos no Plano Geral de Contabilidade e, subsidiariamente, as Normas Internacionais de Relato Financeiro, designadamente a IFRS 6 – Exploração e Avaliação de Recursos Minerais.

Nesta conformidade, declaramos para os devidos fins que as informações utilizadas na elaboração das demonstrações financeiras, obrigações acessórias, apuramento da matéria colectável e arquivo electrónico, relativas ao corrente exercício, exigidas pela Administração Geral Tributária, Inspeção Geral do Trabalho e o Instituto de Segurança Social, são fidedignas.

Também declaramos que:

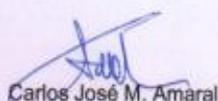
- a) Os controlos internos adoptados pela empresa são da responsabilidade da administração e estão adequados ao tipo de actividade e volume de transacções;
- b) Não realizamos nenhum tipo de operação que possa ser considerada ilegal, face à legislação vigente;
- c) Todos os documentos e/ou informações que geramos e recebemos de nossos fornecedores, encaminhados para a elaboração da escrita contabilística e demais serviços contratados, estão revestidos de total idoneidade;
- d) As existências registadas em conta própria foram por nós contados e verificados e avaliados com base na política de mensuração de existências em vigor na empresa e perfazem a realidade do período encerrado a 31 de Dezembro de 2021; e
- e) As informações registadas nos sistemas de gestão e controlo interno, denominado Primavera, são controladas e validadas com documentação de suporte adequada, sendo de nossa inteira responsabilidade todo o conteúdo da base de dados e arquivos electrónicos gerados.

Adicionalmente, declaramos que não existem quaisquer factos ocorridos no período em análise que afectem ou possam afectar as demonstrações contabilísticas ou, ainda, a continuidade das operações da empresa.

Também confirmamos que não houve:

- a) Fraude envolvendo a administração ou empregados em cargos de responsabilidade ou confiança;
- b) Fraude envolvendo terceiros que poderiam ter efeito material nas demonstrações contabilísticas; e
- c) Violação de leis, normas ou regulamentos cujos efeitos deveriam ser considerados para divulgação nas demonstrações contabilísticas, ou mesmo dar origem ao registo de provisões para contingências passivas.

Atenciosamente.



Carlos José M. Amaral

Presidente

## ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

**Directors' Responsibility Letter**

The Board of Directors is responsible for the preparation and adequate presentation of the company's financial statements in line with the generally accepted accounting principles in Angola disclosed in the National Chart of Accounts and subsidiarily, the International Financial Reporting Standards, namely IFRS 6 – Exploration and Evaluation of Mineral Resources.

Accordingly, we declare, for appropriate purposes, that the information used for preparation of the financial statements, subsidiary obligations, clearance of taxable income and electronic filing for the period under review, required by the General Tax Administration, the General Labor Inspection and the Institute of Social Security, are reliable.

We also declare that:

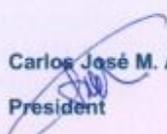
- a) The internal controls adopted by the company are the responsibility of the Board of Directors and are appropriate to its activity and volume of transactions;
- b) We do not carry out any operation that may be considered illegal under current law in force;
- c) All documents and / or information we create and receive from our suppliers, submitted for preparation of the accounting records and other contracted services, are fully qualified;
- d) The inventories recorded in appropriate accounts have been counted and verified by us and assessed in accordance with the Company's stock measurement policy and they fit the real figures of the period ended December 31st, 2021; and
- e) The information recorded in the management and internal control system, Primavera, is controlled and validated with appropriate supporting documentation, being all contents of data base and electronic archives of our solely responsibility.

In addition, we declare that there are no facts occurred in the period under review that affect or may affect the financial statements or the continuity of the company's operations.

We also confirm that there were no:

- a) Fraud involving the Board of Directors or employees in positions of responsibility or trust;
- b) Fraud involving third parties that might have a material effect on the financial statements; and
- c) Violation of laws, rules or regulations whose effects should be considered for disclosure in the financial statements, or even the recording of provisions for contingent liabilities.

Yours truly,

  
Carlos José M. Amaral  
President

## Relatório de Auditoria

**RELATÓRIO DO AUDITOR EXTERNO**

(Montantes expressos em USD)

Ao Conselho de Administração da  
ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA, S.A.

**Relato sobre a Auditoria das Demonstrações Financeiras****I. Introdução**

1. Para efeitos do disposto no Código dos Valores Mobiliários, aprovado pela Lei n.º 22/15, de 31 de Agosto (doravante designado por CódVM) e no Regulamento n.º 2/15, de 15 de Maio, sobre os Auditores Externos, auditámos as demonstrações financeiras anexas da **ACREP – Exploração Petrolífera, S.A.** (adiante igualmente designada por “**ACREP-SA**”), as quais compreendem o Balanço em 31 de Dezembro de 2021, que evidencia um total de 103.303.973 USD e um total de capital próprio de 33.354.210 USD, incluindo um resultado líquido de 4.054.206 USD, as Demonstrações dos Resultados por Naturezas, as alterações no capital próprio, a Demonstração dos Fluxos de Caixa do exercício findo naquela data e os correspondentes Anexos.

**II. Responsabilidade do Órgão de Gestão e do Órgão de Fiscalização pelas Demonstrações Financeiras**

2. A Administração é responsável pela:
  - (i) Preparação e apresentação das demonstrações financeiras, que apresentem, de modo apropriado, a posição financeira, o desempenho financeiro e os fluxos de caixa da entidade, de acordo com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Angola;
  - (ii) Criação e manutenção de um sistema de controlo interno apropriado para permitir a preparação de demonstrações financeiras isentas de distorção material, devido à fraude ou a erro;
  - (iii) Elaboração do Relatório de Gestão, nos termos legais e regulamentares;
  - (iv) Adopção de políticas e critérios contabilísticos adequados, tendo em conta as circunstâncias;
  - (v) Avaliação da capacidade da entidade de se manter em continuidade, divulgando, quando aplicável, as matérias que possam suscitar dúvidas significativas sobre a continuidade das actividades.
3. O órgão de fiscalização é responsável pela supervisão do processo de preparação e divulgação da informação financeira da entidade.

**III. Responsabilidade do Auditor pela Auditoria das Demonstrações Financeiras**

4. A nossa responsabilidade consiste em expressar uma opinião independente sobre estas demonstrações financeiras com base na nossa auditoria, a qual foi efectuada de acordo com a Instrução n.º 008/CMC/06-2021 sobre os Modelos de Relatórios a Elaborar por Auditor Externo Registado na Comissão do Mercado de Capitais (CMC) e nas Normas Técnicas da Ordem dos Contabilistas e Peritos Contabilistas de Angola (OCPCA), as quais exigem que o mesmo seja planeado e executado com o objectivo de obter um grau de segurança aceitável sobre se as demonstrações financeiras estão isentas de distorções materialmente relevantes.

5. Uma auditoria envolve executar procedimentos para obter prova de auditoria acerca das quantias e divulgações constantes das demonstrações financeiras. Os procedimentos seleccionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção material das demonstrações financeiras, devido à fraude ou a erro. Ao fazer essa avaliação dos riscos, o auditor considera o controlo interno relevante para a preparação e apresentação das demonstrações financeiras pela entidade, a fim de conceber procedimentos de auditoria que sejam apropriados nas circunstâncias, mas não com a finalidade de expressar uma opinião sobre a eficácia do controlo interno da entidade. Uma auditoria inclui também avaliar a razoabilidade das estimativas contabilísticas efectuadas pela Administração e a apresentação global das demonstrações financeiras.
6. Para tanto, o exame a que procedemos incluiu:
  - (i) A verificação, numa base de amostragem, do suporte das quantias e divulgações constantes das demonstrações financeiras e a avaliação das estimativas, baseadas em juízos e critérios definidos pela Administração, utilizadas na sua preparação;
  - (ii) A apreciação sobre se as políticas contabilísticas adoptadas e a sua divulgação são adequadas, tendo em conta as circunstâncias;
  - (iii) A verificação da aplicabilidade do princípio da continuidade;
  - (iv) A apreciação, em termos globais, sobre se a apresentação das demonstrações financeiras é adequada.
7. O nosso exame abrangeu ainda a verificação:
  - (i) Da concordância da informação financeira constante do Relatório de Gestão com os restantes documentos de prestação de contas;
  - (ii) Das previsões constantes dos documentos de prestação de contas com o objectivo de obter uma segurança moderada sobre os seus pressupostos, critérios e coerência.
8. Declarámos ao órgão de fiscalização que cumprimos os requisitos éticos relevantes relativos à independência e comunicámos todos os relacionamentos e outras matérias que possam ser percebidas como ameaças à nossa independência e, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.
9. Estamos convictos de que a prova de auditoria que obtivemos é suficiente e apropriada para proporcionar uma base para a nossa opinião de auditoria.

#### IV. *Opinião*

10. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras referidas no parágrafo 1 apresentam de forma apropriada, em todos os aspectos materialmente relevantes, a posição financeira da **ACREP – Exploração Petrolífera, S.A.** em 31 de Dezembro de 2021, o seu desempenho financeiro e os fluxos de caixa relativos ao exercício findo naquela data, em conformidade com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Angola.

#### V. *Ênfases*

11. No Balanço de 31 de Dezembro de 2020, na rubrica "Outros Activos não Correntes e Contas a Receber" (Nota 9), está incluído o valor a receber de 2.126.236,63 USD (Banco BPC 1.523.512 USD e FÉNIX 602.725 USD) os quais resultam de perdas na operação realizada em 2020 de compra e venda das acções que a SOMOIL detinha no capital da ACREP-SA e do acordo de reembolso do custeio das actividades da sociedade ACREP-17, entre a SOMOIL e a ACREP-SA. A imputação das perdas aos accionistas, em referência a 31 de Dezembro de 2020, foi comunicada no dia 7 de Maio de 2021. No entanto, os referidos accionistas, tal como apresentado na (Nota 33)

manifestaram a sua indisponibilidade para assumirem tais custos, pelo que, os mesmos, foram reconhecidos como custos no corrente exercício.

12. Tal como referido no Relatório de Gestão, na Mensagem do Presidente, face às restrições de acesso ao crédito que vivem as empresas que constituem o Grupo Empreiteiro do Bloco 4/05 e à limitada produção do Campo do Gimboa, foi aprovado pela Agência Nacional de Petróleo e Gás (ANPG), o respectivo fecho em 2022.

Em relação ao Bloco 2/05, foi aprovado pela ANPG a revisão dos termos contratuais do PSA, com data efectiva a 1 de Janeiro de 2022, aguardando a publicação em Diário da República.

13. Tal como referido na Nota 5 (Imobilizado incorpóreo) do Anexo ao Balanço e à semelhança de anos anteriores, a Empresa tem reconhecido como “Imobilizado em curso – Activos de pesquisa e avaliação” os custos correntes operacionais ocorridos no Bloco Cabinda Norte-On Shore, Bloco 1/14 e outros que, em 31 de Dezembro de 2021, totalizam 42.576.441 USD (em 2020 era de 40.516.616 USD). A recuperabilidade dos referidos activos depende da confirmação da viabilidade económica das descobertas petrolíferas realizadas e da ocorrência de futuras descobertas comerciais.
14. As autoridades fiscais e económicas têm a possibilidade de rever a situação fiscal da Empresa durante um período de 5 anos (10 anos para a Segurança Social). Relativamente às Declarações Fiscais de Rendimentos dos blocos 4/05, 2/05, 1/14 e Cabinda Norte On Shore, ainda não foi fixada a respectiva matéria colectável dos exercícios de 2015 a 2021. Deste modo, poderão resultar, devido a diferentes interpretações, eventuais correcções de natureza fiscal. A Administração espera ter cumprido todas as suas obrigações fiscais, não esperando, assim, reclamações materiais sobre as suas contas.
15. As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de Dezembro de 2020 são apresentadas para fins comparativos. Foram por nós examinadas e o nosso relatório de auditor independente sobre essas demonstrações financeiras, datado de 29 de Abril de 2021, incluía duas reservas e quatro ênfases.

#### Relato sobre Outros Requisitos Legais e Regulamentares

##### VI. Quanto ao Relatório de Gestão

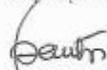
16. Em nossa opinião, o Relatório de Gestão foi preparado de acordo com os requisitos legais e regulamentares aplicáveis, a informação nele constante é concordante com as demonstrações financeiras auditadas e tendo em conta o conhecimento e apreciação sobre a entidade, não identificamos incorreções materiais.

Luanda, 11 de Abril de 2022

UHY – A. PAREDES E ASSOCIADOS – ANGOLA  
 AUDITORES E CONSULTORES, S.A.

Inscrita na Lista da ORDEM DOS CONTABILISTAS E PERITOS CONTABILISTAS DE ANGOLA (OCPCA) Nº E20170009  
 Registada como Auditor Externo na COMISSÃO DO MERCADO DE CAPITAIS (CMC) Nº 001/AE/CMC/08-2018

Representada por:



Eliana Santos

Perito Contabilista nº. 20150049

UHY - A. PAREDES E  
 ASSOCIADOS - ANGOLA  
 AUDITORES E CONSULTORES, S.A  
 RUA COMANDANTE STONA, Nº 59/61  
 CONTRIB. 5401095465  
 LUANDA - ANGOLA

## Auditor's Report



Rua Comandante Stora, n.º. 59/61  
 LUANDA – REPÚBLICA DE ANGOLA  
 Telemóvel: +244 929 349 211  
 Telefone: +244 227 286 319  
 Email: [aparedes@uhyangola.com](mailto:aparedes@uhyangola.com)  
 Web site : [www.uhyangola.com](http://www.uhyangola.com)

**EXTERNAL AUDITOR'S REPORT**  
**(Amounts expressed in USD)**

To the Board of Directors of  
 ACREP – Exploração Petrolífera, S.A.

**Financial Statements Audit Report**

**I. Introduction**

1. For the purposes of the Código dos Valores Mobiliários, approved by Law no. 22/15, of 31 August (hereinafter referred to as CódVM) and Regulation no. 2/15, of 15 May, on External Auditors, we audited the attached financial statements of ACREP – Exploração Petrolífera, S.A., which comprise the balance sheet as of December 31, 2021, which shows a total of 103.303.973 USD and equity of 33.354.210 USD, including a net result for the year of 4.054.206 USD, the Income Statement by Nature, changes in equity, the Cash Flow Statement for the year ended on that date and the corresponding Attachments.

**II. Management's Responsibilities for Financial Statements**

2. Management is responsible for:
  - (i) Preparation and presentation of the financial statements, which present, in an appropriate manner, the entity's financial position, financial performance and cash flows, in accordance with accounting principles generally accepted in Angola;
  - (ii) Creation and maintenance of an appropriate internal control system to allow the preparation of financial statements free from material misstatement, due to fraud or error.
  - (iii) Preparation of the Management Report, under the legal and regulatory terms;
  - (iv) Adoption of adequate accounting policies and criteria, taking into account the circumstances;
  - (v) Assessment of the entity's ability to remain in continuity, disclosing, when applicable, the matters that may give rise to significant doubts about the continuity of activities; and
3. The supervisory body is responsible for supervising the process of preparing and disclosing the entity's financial information.

**III. Auditor's Responsibility for the Audit of Financial Statements**

4. Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit, which was carried out in accordance with Instruction No. 008 / CMC / 06-2021 on the Report Templates to be prepared by an External Auditor Registered with the Comissão do Mercado de Capitais (CMC) and the Technical Standards of the Ordem dos Contabilistas e Peritos Contabilistas de Angola (OCPCA), which require that it be planned and executed with the aim of obtaining an acceptable degree of security over whether financial statements are free from material misstatement.

6

5. An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, due to fraud or error. In making this risk assessment, the auditor considers internal control relevant to the preparation and presentation of the financial statements by the entity, in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness the entity's internal control. An audit also includes assessing the reasonableness of the accounting estimates made by Management and the overall presentation of the financial statements.
6. To that end, the examination we conducted included:
  - (i) The verification, on a sample basis, of the support of the amounts and disclosures contained in the financial statements and the evaluation of the estimates, based on judgments and criteria defined by the Management, used in their preparation;
  - (ii) The assessment of whether the accounting policies adopted and their disclosure are adequate, taking into account the circumstances;
  - (iii) Verifying the applicability of the going concern principle;
  - (iv) The assessment, in global terms, whether the presentation of the financial statements is adequate.
7. Our examination also covered the verification of:
  - (i) The concordance of the financial information contained in the Management Report with the other documents of accountability;
  - (ii) The forecasts contained in the financial statements with the aim of obtaining moderate assurance about its assumptions, criteria and consistency.
8. We declare to the supervisory body that we have complied with the relevant ethical requirements regarding independence and communicated all relationships and other matters that may be perceived as threats to our independence and, where applicable, the respective safeguards.
9. We are convinced that the audit evidence we obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

#### **IV. Opinion**

10. In our opinion, the financial statements referred to in paragraph 1 above, present in an appropriate manner, in all materially relevant aspects, the financial position of the company ACREP – Exploração Petrolífera, S.A. on December 31, 2021 and its financial performance for the year ended on that date, in accordance with generally accepted accounting principles in Angola.

#### **V. Emphasis**

11. In the balance sheet as at 31 December 2020, under the heading "Other non-current assets and accounts receivable" (Note 9), the amount receivable of 2,126,236.63 USD (Banco BPC 1,523,512 USD and FÉNIX 602,725 USD) which result from losses in the transaction carried out in 2020 of the purchase and sale of the shares that SOMOIL held in the capital of ACREP-SA and the agreement to reimburse the cost of the activities of the company ACREP-17, between SOMOIL and ACREP-SA. The attribution of losses to shareholders, in reference to December 31, 2020, was communicated on May 7, 2021. However, the aforementioned shareholders, as presented in (Note 33) expressed their unwillingness to assume such costs, therefore, they were recognized as costs in the current year.

12. As mentioned in the Management Report, in the Message from the President, given the restrictions on access to credit experienced by the companies that make up the Contractor Group of Block 4/05 and the limited production of Campo do Gimboa, it was approved by the National Agency of Oil and Gas (ANPG), the respective closure in 2022.

Regarding Block 2/05, the ANPG approved the revision of the PSA's contractual terms, with an effective date of January 1<sup>st</sup>, 2022, pending publication in the Diário da República.

13. As mentioned in Note 5 (Intangible fixed assets) in the Notes to the Balance Sheet and similarly to previous years, the Company has recognized as "Fixed assets in progress - Research and evaluation assets" the current operating costs incurred in the Cabinda Norte-On Block Shore, Block 1/14 and others that, on December 31, 2020, totalize 42.576.441 USD (in 2020 it was 40.516.616 USD). The recoverability of these assets depends on the confirmation of the economic feasibility of the oil discoveries made and the occurrence of future commercial discoveries.
14. The tax and economic authorities have the possibility to review the Company's tax situation for a period of 5 years (10 years for Social Security). Regarding the Tax Returns for Blocks 4/05, 2/05 and Cabinda Norte On Shore, the respective tax base for the years 2015 to 2021 has not yet been fixed. Thus, due to different interpretations, certain corrections of a fiscal nature may result. Management expects to have fulfilled all of its tax obligations, thus not expecting material claims on its accounts.
15. The financial statements for the year ended December 31, 2020 are presented for comparative purposes. They were audited by us and our independent auditor's report on these financial statements, dated April 29, 2021, included two reservations and four emphases.

#### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

##### VI. *Regarding the Management Report*

16. In our opinion, the Management Report was prepared in accordance with the applicable legal and regulatory requirements, the information contained therein is in accordance with the audited financial statements and, taking into account the knowledge and appreciation of the entity, we have not identified any material inaccuracies.

Luanda, April 11, 2022

**UHY – A. PAREDES E ASSOCIADOS – ANGOLA**  
**AUDITORES E CONSULTORES, S.A.**

Registered in the List of the *ORDEM DOS CONTABILISTAS E PERITOS CONTABILISTAS DE ANGOLA* (OCPCA) No. E20170009  
 Registered as an External Auditor with the *COMISSÃO DO MERCADO DE CAPITAIS* (CMC) No. 001 / AE / CMC / 08-2018

Represented by:

  
 Eliana Santos  
 Accounting Expert nº. 20150049

UHY - A. PAREDES E  
 ASSOCIADOS - ANGOLA  
 AUDITORES E CONSULTORES, S.A.  
 RUA COMANDANTE STONA, Nº 59/61  
 CONTRIB. 5401095465  
 LUANDA - ANGOLA

**ACREP - Exploração Petrolífera S.A**  
**Relatório e Parecer do Conselho Fiscal**  
**Exercício de 2021**

Exmos. Senhores Accionistas,

1. Dando cumprimento ao mandato que V. Exas. nos conferiram e nos termos da Lei e dos Estatutos, submetemos à Vossa apreciação o Relatório e Parecer do Conselho Fiscal sobre o Relatório do Conselho de Administração e as Demonstrações Financeiras do exercício findo em 31 de Dezembro de 2021.
2. O Conselho Fiscal, decurso do exercício, procedeu ao acompanhamento da actividade da empresa e, com o detalhe considerado adequado, à análise dos procedimentos contabilísticos, da informação documental e dos esclarecimentos que nos foram prestados.
3. Analisámos o conteúdo do Relatório do Auditor Externo, UHY sobre o exercício de 2021, o qual damos por reproduzido, nomeadamente quanto às ênfases e opinião nele expressas.
4. No âmbito das nossas funções, examinamos o Balanço e as Demonstrações de Resultados em 31 de Dezembro de 2021, bem como, o Relatório de Gestão elaborado pelo Conselho de Administração, para o exercício findo, que reflectem a situação financeira da Empresa e os resultados das operações efectuadas no exercício, de acordo com os princípios contabilísticos geralmente aceites e em obediência as disposições legais e estatutárias.
5. Colhemos os esclarecimentos e as informações necessárias junto do Conselho de Administração, bem como, no que concerne ao Relatório de Auditoria, junto do Auditor Externo, UHY.
6. Obtivemos também, a confirmação do Conselho de Administração, de que no período entre o encerramento das contas e a presente data, não ocorreram situações relevantes que conduzissem à alteração das contas apresentadas.
7. O resultado liquido apurado em 2021, foi positivo de 4.054.206,00 USD.
8. Assim, com base no exposto e considerando que os documentos analisados traduzem em todos os aspectos materialmente relevantes, a posição Financeira e Patrimonial da

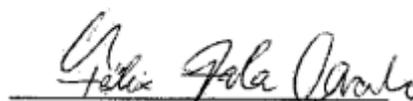


9. ACREP –Exploração Petrolífera, S.A. naquela data, somos do Parecer de que a Assembleia Geral aprove o Relatório e Contas do exercício de 2021 do Conselho de Administração e que o Resultado do Exercício, seja transferido para a conta de Resultados Transitados..

Luanda, 25 de Abril de 2022

O Conselho Fiscal

Presidente Félix Dala



Handwritten signature of Félix Dala on a horizontal line.

Fiscal João Paula



Handwritten signature of João Paula on a horizontal line.

Fiscal Romualdo Ribeiro



Handwritten signature of Romualdo Ribeiro on a horizontal line.