

ACREP

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 2022

(Luanda Março 2023)

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	(27)
Balanço	(29)
Demonstração de Resultados	(31)
Demonstração das Alterações no Capitais Próprios	(33)
Demonstração de Fluxo de Caixa	(35)
Notas às Demonstrações Financeiras	(37)
Carta de Responsabilidade da Administração	(77)
Relatório de Auditoria	(79)
Relatório e Parecer do Conselho Fiscal	(86)

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 (28)

Balance Sheet (30)

Income Statement (32)

Statement Changes In Equity (34)

Cash Flow Statement (36)

Notes to the Financial Statements (38)

Director's Responsibility Letter (78)

Auditor's Report (83)

Report and Opinion of the Supervisor Board (87)



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, visando um crescimento sustentável a médio e longo prazos e a garantia do retorno do investimento.

Estratégia

A estratégia da ACREP pressupõe a maximização de recursos reconhecidos nos activos que explora, compreendendo programas de pesquisa em concessões marítimas de reconhecido potencial mitigando os riscos através da parceria com parceiros de referência internacional, e em concessões maduras e em produção, terrestres e marítimas, cujos baixos riscos de exploração permitem a otimização da competitividade e dos resultados.



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 mitigated through partnership arrangements with recognized partners improving the competitiveness and results, optimizing costs and reducing exploration risks.

Principais Indicadores

Indicadores operacionais	2022	2021	2020	2019	2018
Exploração					
Aerogravimetria / Magnetometria (Kml)	-	-	-	-	-
Sísmica 2 D (Kml) / Sísmica 3D (Km2)	-	3 300	-	-	340
Poços de Pesquisa	-	-	-	2	-
Poços de Avaliação	-	-	-	-	-
Produção					
Produção Total (Bbls)	463 364	367 511	339 784	377 314	345 636
Produção média WI (Kboped)	495,4	666,5	930,9	1033,7	946,9
Produção média NE (Kboped)	480,9	647,0	902,9	1002,6	913,9
Reserva					
Reservas 1P (MM boe)	11,41	5,70	6,11	-	-
Reservas 2P (MM boe)	22,18	14,86	14,86	29,48	30,27
Reservas 3P (MM boe)	35,37	79,80	79,80	59,50	60,00

Indicadores Financeiros (USD)	2022	2021	2020	2019	2018
Vendas	41 850 885	29 994 770	11 161 036	27 003 702	25 594 700
Ebitda	25 533 085	12 691 978	-724 838	11 190 677	9 714 340
Resultados operacionais	19 992 294	1 420 446	-8 234 023	2 876 250	2 608 946
Resultados financeiros	57 321	-119 588	-362 253	-1 005 029	-796 979
Resultado líquido	13 887 223	4 054 206	-11 280 393	829 691	141 154
Investimento	7 288 042	4 315 948	3 425 854	11 493 613	20 472 936
Activo Total	102 532 142	103 303 972	110 075 097	155 025 133	146 248 332
Capital próprio	47 241 433	33 354 209	29 300 003	45 711 032	41 475 369
Dívida líquida	15 960 599	23 587 691	35 602 098	18 606 321	13 777 346
Dívida líquida / Capital próprio	33,79%	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%
Dívida líquida / Ebitda	0,6	1,9	-49,1	1,7	1,4
ROA	19,50%	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%

Key Indicators

Operacional Indicators	2022	2021	2020	2019	2018
Exploration					
Aerogravimetry / Magnetometry (Kml)	-	-	-	-	-
2D Sísmic (LKm) / 3D Sísmic (Km2)	-	3 300	-	-	340
Exploration Wells	-	-	-	2	-
Appraisal Wells	-	-	-	-	-
Produção					
Total production (Bbls)	463 364	367 511	339 784	377 314	345 636
Average production WI (Kboped)	495,4	666,5	930,9	1033,7	946,9
Average production NE (Kboped)	480,9	647,0	902,9	1002,6	913,9
Reserva					
1P Reserves (MM boe)	11,41	5,70	6,11	0,00	0,00
2P Reservas (MM boe)	22,18	14,86	14,86	29,48	30,27
3P Reserves (MM boe)	35,37	79,80	79,80	59,50	60,00

Financial Indicators (USD)	2022	2021	2020	2019	2018
Sales	41 850 885	29 994 770	11 161 036	27 003 702	25 594 700
Ebitda	25 533 085	12 691 978	-724 838	11 190 677	9 714 340
Operational results	19 992 294	1 420 446	-8 234 023	2 876 250	2 608 946
Financial results	57 321	-119 588	-362 253	-1 005 029	-796 979
Net result	13 887 223	4 054 206	-11 280 393	829 691	141 154
Investment	7 288 042	4 315 948	3 425 854	11 493 613	20 472 936
Total Assets	102 532 142	103 303 972	110 075 097	155 025 133	146 248 332
Equity	47 241 433	33 354 209	29 300 003	45 711 032	41 475 369
Net Debt	15 960 599	23 587 691	35 602 098	18 606 321	13 777 346
Net Debt / Equity	33,79%	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%
Net Debt / Ebitda	0,6	1,9	-49,1	1,7	1,4
ROA	19,50%	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%



Perfil da Empresa

Introdução

Fundada em 2003, a ACREP estabeleceu como meta fundamental a participação ativa no relançamento e otimização da produção de campos localizados nas Bacias Terrestres, bem como de eventuais jazidas marginais em concessões marítimas.

Ao completar cerca de vinte anos desde a fundação, a ACREP para além de membro Não Operador ativo em diversas concessões, quer de águas profundas (Blocos 4/05 e 1/14) quer de águas rasas (Bloco 2/05) da plataforma continental Angolana, bem como na concessão terrestre do Bloco Norte de Cabinda, prepara-se finalmente para se tornar Operador do Bloco terrestre do Cabinda Sul.

Em finais do exercício em análise, o sumário das actividades de pesquisa desenvolvidas desde a sua fundação pode representar-se pela participação direta na aquisição de mais de 1600 km lineares de sísmica 2D e de 4,000 km² de sísmica 3D e em consequência na perfuração de 9 poços de pesquisa, dos quais (4) descobertas de jazidas de petróleo e gás, com um total de reservas provadas e prováveis da ordem dos 35 mm Bbls, tendo despendido em pesquisa na ordem dos USD 80 milhões.

Durante o ano em apreço, concluiu-se praticamente a interpretação dos 3200 Km² de Sísmica 3D de Alta Resolução adquiridos no Bloco 1/14, cujos indicadores positivos poderão conduzir ao sucesso dos 2 poços de pesquisa do programa de trabalhos, antevendo-se um potencial a confirmar, de recursos em hidrocarbonetos líquidos e gasosos, equivalentes a até meia centena de milhões de barris recuperáveis.

Capacitação Financeira

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

Doze anos depois da sua 1ª exportação em Maio de 2009, a ACREP havia produzido em finais do actual exercício um total acumulado de 6,90 mm barris de petróleo.

Futuro

A retomada do preço do crude em finais de 2021 e a sua manutenção durante o 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 com custos de capital elevados, bem como os efeitos restritivos impostos pela pandemia COVID19 à economia mundial, estiveram na base das medidas adotadas para o triénio 2022-2025, com destaque para o reforço de capitalização necessária à consolidação da empresa e sua transformação em Operadora a nível do onshore, bem como à diversificação das suas actividades para sectores de baixa volatilidade de preços e maior integração no tecido empresarial sócio económica Nacional.

Nesse contexto foi iniciada no final do exercício vigente a estratégia oportunamente aprovada pelos accionistas relativamente ao processo de preparação para colocação em Bolsa da ACREP visando a dispersão dos capitais próprios detidos pela própria da empresa, prevista para 2º semestre de 2023, bem como a venda de activos em produção.

Company Profile

Introduction

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

Completing twenty years old since its inception, ACREP is actually Non Operator partner in several offshore deep water concessions (Blocks 4/05 and 1/14) and the shallow water Block 2/05, of Angola continental shelf, as well as Cabinda North onshore Block, while preparing itself to become the Operator of the Cabinda South onshore Block. .

At the end of the exercise in question, company exploration activities history, shows the direct participation in the acquisition of 1,600 Kml of 2D seismic and 4,000 km2 of 3D high resolution seismic, backing the drilling of (9) exploration wells, of which (4) discovered oil and gas fields, representing a total of 35 mm Bbls of proved and probable reserves at a costs rounding a total of 80.00 million usd.

During 2022 the interpretation of the 3,200 Km2 of the 3D high resolution seismic acquired on the Block 1/14 was basically concluded, with very positive indications supporting the drillig of the two exploration wells, which in case of successful results do anticipate up to half hundred million barrels of recoverable reserves

Financing strenght

Constraints associated to the oil sector since as back as 2014, which limited the access to funding, are behind the shareholders decision in 2021, to promote and approve the dieprson of company shares on the local stock exchange to secure the capital needed to consolidate actual and future sanctioned projets. .

Twelve years after its 1st export in May 2009 , ACREP cumulative production to date reached 6,90 mm bbls of crude oil.

Future

Oil prices recovery since the end of the 2021 fiscal year and its stability through the year in appreciation 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 strenght, conversion in an onshore Operator as well as the need to diversify actities into less volatile business areas, looking for an higher integration in socio produtive industries oriented to the local market.

Considering an higher and more inclusive partnering with the society in general in the development of the oil sector, together with a need to diversify access to funding sources, it was initiated the company preparation to participate on the Angola Stock Exchange, expected to happen in the 2nd half of 2023, as well as the process to sell the assets in production.

Mensagem do Presidente

Apesar das restrições resultantes dos efeitos impostos pelo CDV19, foi notória a melhoria relevante dos resultados da ACREP como consequência da estabilização dos preços do crude a nível mundial, mantendo-se, contudo, a pressão da gestão relativamente ao reforço das medidas de contenção de custos e adequação das metas estratégicas, sem descuidar a procura de projetos em áreas maduras.

Por outro lado, as restrições de acesso ao crédito e a decisão de suspensão das actividades do 4/05, orientada pela Agência Nacional de Petróleo e Gás, estabeleceram Janeiro de 2023, como data para o desinvestimento da ACREP no referido Bloco.

Apesar dos interessantes resultados do Bloco 2/05 durante o exercício vigente, foram implementadas as medidas preconizadas para 2022, com destaque para a monetização total do ativo, visando dar cumprimento ao plano de reembolso de suprimentos de accionistas.

Quanto ao Bloco Cabinda Norte Onshore, o Grupo Empreiteiro vem revendo dados e estudos sobre o potencial da concessão, cujo período de extensão prorrogou a data de fecho para Março de 2024, mantendo-se os actuais termos fiscais do período de pesquisa inicial.

Relativamente ao Bloco 1/14 a interpretação dos dados sísmicos permitiu que no final do exercício vigente, o Grupo Empreiteiro ratificasse a perfuração do 1º poço de pesquisa do programa de trabalhos aprovado para o 4º trimestre de 2023.

Em meados de 2022, a ACREP deu início ao processo de compra de interesses participativos e direitos de Operação no Bloco Cabinda Sul Onshore, aguardando que referida aprovação tenha lugar no 1º trimestre de 2023.

Quanto às actividades mineiras, a ACREP tomou a decisão de proceder ao desinvestimento na sociedade SOMIPA SA com data efectiva 1º semestre de 2023.

Do ponto de vista social, ressaltamos o continuo apoio aos projectos de cariz social nomeadamente às (2) escolas com cerca de 1000 alunos, com destaque para obras de manutenção e oferta de merendas, tendo-se igualmente patrocinado uma escola privada de ensino primário, localizada no Mussulo, com a construção e operação de uma unidade de dessalinização de água movida exclusivamente a energia fotovoltaica.

Os resultados de 2022 foram de **USD 13.887.223,00**, mantendo-se a política financeira e contabilística, iniciada em 2016, de expressar o Balanço e Demonstração de Resultados, em conformidade com a norma nº 6 das regras IFRS.

O nosso reconhecimento é naturalmente extensivo aos nossos parceiros, aos Ministérios das Finanças, 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, reiteramos nossos agradecimentos pelos esforços desenvolvidos em 2022 e ao apoio para a garantia do cumprimento das metas da empresa com a rigorosidade e efetividade nas suas tarefas diárias.

Por fim, uma última palavra de apreço aos novos membros dos Órgãos Sociais da ACREP, 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 2022.



Carlos Amaral

Message from the Chairman,

In spite of the constraints associated to COVID19 pandemic, the improvement of ACREP results was noticeable, as a result of the oil price stability at world level and a tight management control of costs reductions and review of the strategic goals, while looking for projects in mature areas allowing production increase.

Restrictions to secure access to credit and the decision to suspend Block 4/05 activities recommended to the actual Contractor Group by National Agency for the Petroleum and Gas, defined the 1st qtr of 2023 as the data for ACREP deinvestment in the asset.

Despite the remarkable results of the Block 2/05 during the fiscal year of 2022, ACREP did implement the selling of the asset foreseen for 2022, in order to fulfil shareholders cash advances reimbursement agreed to start during 2023.

As far as the onshore Cabinda North Block, the Contractor Group is reviewing existing data and studies to re-evaluate the potential of the concession, whose exploration programme period has been extended to March 2024, under the same fiscal terms and commitments.

Regarding the Block 1/14 the results of interpretation of the seismic data did allow the Contractor Group to approve the drilling of the 1st Exploration Well during the 4th quarter of 2023.

The very low impact and expectation of the mining activities developed through its subsidiary SOMIPA SA, imposed the recommendation to process the disinvestment from the business during the 1st half of 2023.

As far as social activities we maintain the support to the two schools build more than 10 years ago, via their maintenance as well as the supply of daily "merendas" to primary school kids, During the fiscal exercise ACREP sponsored the installation of a 30 m³ per day sea water desalination plant powered by photovoltaic energy, on the premises of primary school kids in the Mussulo Island.

Under the company accounting policy initiated in 2016, the 2022 results expressed on the basis of the IFRS rules, namely the 6th one, show balance sheet and positive profit results of **USD 13.887.223,00**.

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 through the disposal of assets susceptible to be sold, anticipate reimbursement of shareholders cash advances, as well as approving the new projects ACREP considers to engage on, such as augmented its 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 in whose assets we do participate jointly in exploration and production activities, including the banks we do work with.

To our employees and services companies' partners, we do reiterate our thanking for the efforts developed in 2022, as well as the support necessary to secure and guarantee the fulfil of ACREP goals and objectives, under a highly level of effectiveness and competence.

Finally, do specifically thank the members of ACREP social governing bodies, whose mandate covered the present fiscal exercise, for the support and encouragement to management, its culture and business strategies discussed and approved in 2022, in a year of a great world instability and constraints.


Carlos Arrabal

Envolvente de Mercado

Durante o ano de 2022 a retoma dos preços de crude e menor exposição da actividade corrente aos efeitos do CVD19, estão reconhecidos como a base do impacto positivo nas principais economias e empresas do sector.

Em 2022, o preço médio de crude referência para o petróleo Angolano, o Brent, manteve-se sempre acima dos USD/BBL 80.00, como resultado do esforço de corte de produção dos principais membros da OPEP.

A nível do mercado cambial nacional, as políticas de liberalização impostas pelo BNA foram cada vez menos influenciadas pelos efeitos do CDV19, conduzindo à estabilidade do Kwanza face ao USD, mantendo-se a taxa de câmbio durante ano em torno do AOA 550.00 por USD.

Sector Petrolífero Nacional

Em 2022 não se registaram alterações a nível do sector mantendo as empresas políticas de otimização de custos de extração nos campos de águas profundas de Angola e de redução dos investimentos em pesquisa, pelo que não foram anunciadas descobertas de hidrocarbonetos relevantes.

Em 2022 a ANGP procedeu ao anúncio das empresas selecionadas como resultado da licitação dos Blocos Onshore das Bacias do Kwanza e Congo, que poderão conduzir a um incremento razoável das actividades de pesquisa em concessões terrestres.

A produção média do País continua em queda relativa tendo rondado os 1,17 mm barris de petróleo por dia em média em 2022.

Atividades de Pesquisa & Produção

Em 2022 não se realizaram quaisquer actividades de pesquisa relevantes nos Blocos 4/05 e Cabinda Norte Onshore. Quanto ao Bloco 1/14 os resultados da interpretação da sísmica 3D adquirida no Bloco 1/14 permitiram uma melhor e mais objetiva avaliação do potencial em hidrocarbonetos na concessão.

Durante o exercício procedeu-se à otimização dos estudos dos programas de desenvolvimento dos recursos provados e reconhecidos do Bloco 2/05, no âmbito de projetos autossustentáveis, que poderão permitir um incremento de produção da ACREP para cerca de 3,200 Barris por dia em 2023.

Ativos em Pesquisa

Bloco Cabinda Norte

No âmbito da autorização de extensão do programa de trabalhos do Bloco, o operador deu sequência aos estudos de reinterpretação dos dados sísmicos existentes e de revisão geoquímica dos poços perfurados na concessão, visando maximizar o potencial de reservas em hidrocarbonetos no Bloco.

Os custos directos de pesquisa no Bloco durante o ano totalizaram **USD 109.920**

Bloco 1/14

Durante o exercício em análise foram analisados e discutidos a nível do Grupo Empreiteiro, visando avaliar e determinar o potencial em hidrocarbonetos, os dados técnicos que permitirão identificar com o devido detalhe e rigor, as áreas pré-selecionadas para implantação dos poços de pesquisa contratualmente aprovados. Prevê-se para finais de 2023 a perfuração do primeiro poço de pesquisa.

Os custos directos de pesquisa totalizaram durante o ano **USD 2.211.250**, incluindo os encargos de A&S.

Bloco 4/05

Além da revisão das reservas, não foram desenvolvidos quaisquer estudos relevantes de pesquisa sobre o Bloco.

Os custos com as operações de Desenvolvimento, Produção e A&S no Bloco durante o ano de 2022, totalizaram o montante **USD 12.637.394**, inferiores ao valor orçamentado para a sua execução.

Bloco 2/05

Em 2022 foi analisado a nível do Grupo Empreiteiro o estudo sobre o potencial de exploração das áreas demarcadas do Bloco 2/05, do que resultou a atualização positiva de reservas e recursos.

Em 2022 o custo das operações de Desenvolvimento, Produção e A&S (operações "Capex" e "Opex") totalizaram **USD 8.879.082**

Market Environment

Crude prices increase during 2022 associated to a lower impact of the CDV-19, are recognized as the key facts for the improvement of the world economy and oil and gas company results in 2022.

In 2022, Brent the Angolan crude exports marker has always been above the 80 USD/BB, as a result of the production cuts implemented by the key OPEC producing countries. .

The lower effects of the CDV-19 impact on the national foreign exchange rate market as a result of the BNA liberalization policies issued during this exercise of 2022, are behind the stabilization of the USD value of an average of 550.00 KZS, a target established by the Angola Government.

National Oil Sector

In 2022 there were no major changes on the Angolan oil sector, taking in account that most of the companies kept its policies to optimize the production costs, majorly on deep water fields and reduced exploration investments. No new discoveries have been announced during the year.

ANGP the Oil & Gas Agency, announced the results of the Onshore Kwanza and Lower Congo Blocks licensing round, which are expected to create an high level of onshore exploration activities on the years ahead.

The country average production showed its downward trend with an average of 1,17 mm barrels per day crude per production during 2022.

Exploration & Production Activities

During 2022 there were no relevant exploration activities on the Block 4/05 and Cabinda North onshore. Regarding the Block 1/14 the results of the interpretation of the 3D seismic acquired and processed during 2021 and 2022, allowed a better and more objective evaluation of the hydrocarbons potential of the concession.

During the year, Block 2/05 Contractor Group continued the studies to review and optimize the development of the proved reserves and recognized resources, through self-sustainable projects, which shall allow an increase of ACREP SA production share to as much as 3,200 Bbls/day, in 2023

Exploration Assets

Cabinda North Onshore Block

As a result of the extension of the exploration period approval for the Block, the Operator is reviewing and reinterpreting existing seismic and wells geochemical data, aiming to maximise the potential of reserves of the Concession.

The direct exploration costs of the Block during the 2022 reached **USD 109.920**.

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 2.211.250**.

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 2022 production and A&S costs amounted to **USD 12.637.394**, lower than the approved budget.

Block 2/05

During 2022 the Operator concluded with positive results, a study to review and update exploration opportunities and potential reserves and resources over the existing approved development areas, which indicate a substantial increase of the reserves.

The Block development, production, and A&S costs ("Capex" end "Opex") totalized **USD 8.879.082**.

Ativos em Produção

Em 2022 a produção da ACREP atingiu os **463.364 barris**, dos quais **282.549** barris referentes ao **Bloco 2/05** e **180.815** barris referentes ao **Bloco 4/05**.

Bloco 4/05

Em 2022 o Bloco 4/05 produziu um total de **1.048.176** de barris e exportou **755.528** de barris, dos quais **131.000** corresponderam á quota-parte da ACREP.

No ano em análise a ACREP manteve uma produção média "working interest" de 495 boepd (barris de óleo equivalente por dia), representando um decréscimo de cerca 48 boepd , comparativamente a 2021.

Bloco 2/05

Em 2022 o Bloco 2/05 produziu um total de **2.639.129** barris e exportou **2.823.559** de barris dos quais **300.500** foram alocados a ACREP.

Evolução das Reservas e Recursos

A revisão de reservas provadas e prováveis, mereceu destaque o Bloco 2/05, cujo total, se e quando comprado com os dados de 2021, assume um incremento de 46,79 mm bbls, dos quais a participação da ACREP representa 5,9 mm Bbls.

Comercialização do Crude

Em 2022 foram vendidos **431.500** barris de crude, em (5) exportações, superior ao volume comercializado em 2021 (**400.300** Barris), tendo a totalidade dos carregamentos como destino a China.



Production Assets

During 2022 ACREP production reached **463.364** barrels, of which **282.549** barrels refer to Block 2/05 and **180.815** barrels refer to Block 4/05.

Block 4/05

In 2022 Block 4/05 produced a total of **1.048.176** barrels of which **755.528** were exported, corresponding **131.000** to ACREP share.

During the year in question, ACREP maintained an average working interest production of **495** boepd (barrels of oil equivalent per day), meaning a reduction of **48** boepd when compared with 2021.

Block 2/05

In 2022 block 2/05 produced a total of **2.639.129** barrels, of which **300.500** were allocated to ACREP.

Reserves and Resources Evolution

During the year in question, 2022, based on a reserves and resources recertification conducted by CGC for the Block 2/05, compared with 2021 was reported an increase up to 46,76 mm bbls, of which ACREP share is 5,9 mm Bbls

Crude Trading

In 2022, a total of **431.500** barrels of crude were sold in (5) five loadings and exported cargoes, above the volumes traded in 2021 (**400.300** barrels).

Desempenho Financeiro

A nível financeiro destacam-se:

- A produção "net entitlement" de petróleo aumentou em cerca de 20,67%
- Resultados operacionais de USD **19.992.294**.
- Resultado líquido positivo de USD **13.887.223**.
- Activo total a 31 de Dezembro de 2022 é de USD **101.371.191**
- Pagamento de Imposto de Rendimento de Petróleo no total de USD **6.188.510**
- Caixa e equivalentes no montante de USD **4.508.826**
- Dívida líquida de USD **17.121.549**

Análise de resultados

Os **41,85** milhões de dólares de receitas em 2022 representam um acréscimo de cerca de **39,5%**, comparativamente a 2021 (USD **29,99** milhões), justificado quer pelo aumento da quantidade de Bbls que representou cerca de 7,8% do aumento, bem como pelo aumento do preço de comercialização do crude que justificou 31,7% do aumento de receitas, conforme adiante explicitado.

Rúbricas	Blk 2/05 abr/22	Blk 2/05 jul/22	Blk 4/05 ago/22	Blk 2/05 set/22	Blk 2/05 dez/22	Total
Petróleo bruto carregado (Bbls)	70 000	67 500	131 000	74 500	88 500	431 500
Preço de referência fiscal (USD)	105	105	98	93	86	96,989
Total de Vendas	7 377 230	7 066 575	12 882 409	6 910 397	7 614 275	41 850 885

Varição das Vendas 2022 justificada por:	USD	%
Vendas 2021	29 994 770	100,0%
Efeito Quantidade	2 337 839	7,8%
Efeito Preço	9 518 277	31,7%
Vendas 2022	41 850 885	39,5%

Indicadores Financeiros (USD)	2022	2021	2020	2019	2018
Vendas	41 850 885	29 994 770	11 161 036	27 003 702	25 594 700
Ebitda	25 533 085	12 691 978	-724 838	11 190 677	9 714 340
Resultados operacionais	19 992 294	1 420 446	-8 234 023	2 876 250	2 608 946
Resultados financeiros	57 321	-119 588	-362 253	-1 005 029	-796 979
Resultado líquido	13 887 223	4 054 206	-11 280 393	829 691	141 154
Investimento	7 288 042	4 315 948	3 425 854	11 493 613	20 472 936
Activo Total	102 532 142	103 303 972	110 075 097	155 025 133	146 248 332
Capital próprio	47 241 433	33 354 209	29 300 003	45 711 032	41 475 369
Dívida líquida	15 960 599	23 587 691	35 602 098	18 606 321	13 777 346
Dívida líquida / Capital próprio	33,79%	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%
Dívida líquida / Ebitda	0,6	1,9	-49,1	1,7	1,4
ROA	19,50%	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%

Custos Operacionais

Os custos operacionais registaram uma redução de USD **0,712**, totalizando USD **25,75** milhões

EBITDA

O resultado medido pelo EBITDA registou em 2022 o montante de USD **25,53** milhões, facto que revela um acréscimo significativo face ao anterior, em que se fixou no valor USD **12,69** milhões.

Endividamento/Caixa Líquido

No final de 2022, a dívida financeira era de USD **17,12** milhões, correspondendo a uma redução de USD **6,47** milhões. O caixa líquido totalizou USD **4,5** milhões.

Financial Performance

At the financing level, the more relevant facts are:

- Crude net entitlement production increased by 20,67%
- Positive net operating results of USD **19.992.294**.
- Positive net profit of USD **13.887.223**.
- Total Assets as off 31st December of 2022 of USD **101.371.191**.
- Petroleum Income Tax and other payments totalized USD **6.188.510**.
- Cash and cash equivalent of USD **4.508.826**.
- Net debt of USD **17.121.549**

Performance Analysis

The USD **41,85** million in revenue in 2022 represents a increase of around 39,5%, compared to 2021 (USD **29,99** million), justified both by the increase of the amount of Bbls equivalent to 7,8% of the increase, as well as by the increase of the price of crude oil sales, which represents 31,7% of the revenues increase, as explained below.

Rúbricas	Blk 4/05 Jun/2022	Blk 2/05 Abr/2022	Blk 2/05 Jul/2022	Blk 2/05 Set/2022	Blk 2/05 Dez/2022	Total
Oil (Bbls)	131 000	70 000	67 500	74 500	88 500	431 500
Fiscal reference Price (Usd)	98,34	105,39	104,69	92,76	86,04	96,989
Total Sales	12 882 409	7 377 230	7 066 575	6 910 397	7 614 275	41 850 885

Sales Variation Justified by:	USD	%
2021 Sales	29 994 770	100,0%
Quantity effect	2 337 839	7,8%
Price effect	9 518 277	31,7%
2022 Sales	41 850 885	39,5%

Financial Indicators (USD)	2022	2021	2020	2019	2018
Sales	41 850 885	29 994 770	11 161 036	27 003 702	25 594 700
Ebitda	25 533 085	12 691 978	-724 838	11 190 677	9 714 340
Operational results	19 992 294	1 420 446	-8 234 023	2 876 250	2 608 946
Financial results	57 321	-119 588	-362 253	-1 005 029	-796 979
Net result	13 887 223	4 054 206	-11 280 393	829 691	141 154
Investment	7 288 042	4 315 948	3 425 854	11 493 613	20 472 936
Total Assets	102 532 142	103 303 972	110 075 097	155 025 133	146 248 332
Equity	47 241 433	33 354 209	29 300 003	45 711 032	41 475 369
Net Debt	15 960 599	23 587 691	35 602 098	18 606 321	13 777 346
Net Debt / Equity	33,79%	70,72%	121,51%	40,70%	33,20%
Net Debt / Ebitda	0,6	1,9	-49,1	1,7	1,4
ROA	19,50%	1,38%	-7,48%	1,86%	1,70%

Operating Costs

Operating costs reduced USD **0,712**, totalizing USD **25,75** million

EBITDA

The result measured by EBITDA in 2022 reveals an increase to USD **25,53** million compared with the previous year, totaling a positive amount of USD **12,69** million.

Debt / Net Cash

At the end of 2022, total financial debt was USD **17,12** million, representing an increase of USD **6,47** million. The net cash added to USD **4,5** millions

Investimentos

No ano de 2022 o volume de investimentos em actividades de pesquisa totalizou o montante de **USD 7.132.732**

Designação	2022	2021	2020
Pesquisa	1 929 652	1 609 539	607 890
Desenvolvimento	2 919 019	2 050 978	1 071 764
A&S	2 284 061	760 084	1 727 626
Total	7 132 732	4 420 601	3 407 280

Cash Flow

Em 2022, as actividades operacionais geraram um cash flow positivo de 11,6 Milhões (USD 3,9 Milhões em 2021).

Estrutura do Capital

A 31 de Dezembro de 2022, o activo não corrente da ACREP verificou um aumento de **USD 1.217.348**, passando de **USD 78.139.664** em 2021 para **79.357.012** no final de 2022, facto verificado pelo aumento do nível de investimento em actividades petrolífera

Indicadores Financeiros	2022	2021
Activo não corrente	79 357 012	78 139 664
Fundo de maneio	18 895 244	23 582 238
Dívida de curto prazo	0	0
Dívida de longo prazo	0	0
Dívida total	0	0
Disponibilidades	4 508 826	1 557 588
Dívida Líquida	17 121 549	23 587 690
Capital Próprio	47 241 433	33 354 209
Capital empregue	79 357 012	78 139 664
Dívida Líquida / Capital Próprio	0,4	0,7
Dívida Líquida / Edíbita	0,7	1,9

O fundo de maneio registou uma redução de **USD 4,68** milhões, passando de **USD 23,58** milhões no final de 2021 para **USD 18,89** milhões no final de 2022, resultado da variação positiva verificada no valor das existências em **USD 3,9 milhões** e na contração de **USD 11,7** milhões verificado em clientes.

A dívida líquida registou um decréscimo de **USD 6,47 milhões** tendo-se fixado em **USD 17,12** milhões no final de 2022.

Resultados Financeiros

Os resultados financeiros totalizaram um montante positivo **USD 0,057** em resultado de juros de financiamentos e de aplicações de tesouraria bem como de diferenças cambiais.

Resultados Não Operacionais

Os resultados não operacionais em 2022 resultam essencialmente do reconhecimento dos custos dos projectos sociais no montante em **USD 0,557**

Resultado Líquido

O ano de 2022 encerrou com o resultado líquido positivo de **USD 13.887.223**, que se propõe nos termos legais, que 40% do resultado seja distribuído como dividendos aos accionistas e o restante para resultados transitados.

Investments

2022 continued the low investment cycle in which ACREP invested USD 7.132.732, in exploration activities.

Description	2022	2021	2020
Exploration	1 929 652	1 609 539	607 890
Development	2 919 019	2 050 978	1 071 764
A&S	2 284 061	760 084	1 727 626
Total	7 132 732	4 420 601	3 407 280

Cash Flow

In 2022 operating activities generated a positive cash flow of USD 11,6 millions (USD 3,9 millions in 2021).

Capital Structure

At 31st December 2022, ACREP's non-current assets amounted of USD 1.217.348 representing a positive variation from the USD 79.357.012 when compared to the previous year of USD 78.139.664, which is explained by the increase of investments in petroleum activities.

Financial Indicators	2022	2021
Non-current assets	79 357 012	78 139 664
Working capital	18 895 244	23 502 913
Short-term debt	0	0
Long-term debt	0	0
Total Debt	0	0
Cash and banks	4 508 826	1 557 588
Net debt	15 960 599	23 587 691
Equity	47 241 433	33 354 209
Capital employed	79 357 012	78 139 664
Net debt / Equity	0,3	0,7
Net debt / Edibta	0,6	1,9

Working capital recorded a reduction of USD 4,68 million, from the USD 23,58 million at the end of 2021 to USD 18,89 million at the end of 2022, because of the positive variation seen in the value of inventories at USD 3,9 million and in the contraction of USD 11,7 million seen in customers.

The net liabilities at the end of 2022 totals a decrease of USD 6,47 million, representing actually an amount of USD 17,12 million, when compared to previous year.

Financing Results

The financing results totals USD 0,057 as a result of financing interest, treasury investments and foreign exchanges.

Non-Operating Results

Non-operating results recorded in 2022 are mainly due to the recognition of the costs with social projects which totaled USD 0,557.

Net Results

The year 2022 closed with a positive net income of USD 13.887.223, which as per the legal terms, are proposed to be allocated as 40% for shareholders dividends and the remaining to transferred to retained earnings.

Governação

Estrutura Accionista

Em 2022 não se registaram alterações à estrutura societária da ACREP, apesar de os accionistas terem aprovado, no âmbito do processo mandatário em curso, de adequação da referida estrutura em conformidade com a LSC.

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 efectivo 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, SA., 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: Félix N'Dala

Vogais

Joao Paula

Romualdo Ribeiro

Conselho de Administração

Presidente: Carlos José Martins do Amaral

Vogais

António Moreira Barroso Manguera

Emanuel Leopoldo

Óscar Rodrigues

Marlene Costa

Membros Executivos do Conselho de Administração

Carlos Amaral

António Moreira Manguera

Emanuel Leopoldo

Marlene Costa

Governance

Shareholder Structure

In 2022, there were no changes to the corporate structure of ACREP, despite the fact that shareholders approved, within the scope of the ongoing mandatory process, the adequacy of said structure in accordance with the LSC.

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 Fiscal Council is composed by three effective and independent members, appointed by the Shareholders General Meeting. The Fiscal Council 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, SA, appointed in 2021.

Management & Social Entities

The current members of the governing bodies, elected in 2021 for a mandate ending in 2024, 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 José Martins do Amaral

Members

António Moreira Barroso Mangureira David
Emanuel Leopoldo
Óscar Rodrigues
Marlene Costa

Executive Members

Carlos José Martins do Amaral
António Moreira Barroso Mangureira
Emanuel Leopoldo
Marlene Costa



Código de Ética

A ACREP reviu e aprovou os Códigos de Ética e de Conduta, que haviam sido homologados em 2016, mantendo os princípios que nortearam a sua elaboração, nomeadamente os valores que caracterizam a identidade da empresa alicerçados numa cultura corporativa orientada para o mérito, transparência, responsabilidade, desempenho e capacidade para estabelecer confiança no relacionamento com os "stakeholders".

O referido código é aplicado aos órgãos sociais, colaboradores, clientes e fornecedores, fundamentalmente é aplicado às 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 2022 o programa de impacto social e ambiental, intimamente ligado aos seus valores e 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 comum, complementado pelo apoio ao abastecimento de água.

Em Março de 2022, fiel aos pilares base dos seus programas sociais foram iniciados os testes relativos ao projecto construído na Escola Primária Pequena Chama, entidade gerida pela Associação Focular, localizada no Mussulo, de produção com sucesso e de modo corrente, de água doce resultante da dessalinização de águas subterrâneas captadas na zona da própria escola, com recurso a energia solar, de modo a maximizar o abastecimento às populações circundantes.

Por outro lado e no âmbito, do desenvolvimento pratico de acções enquadradas na transição energética, concluiu com sucesso durante o ano, a experiência do recurso a viaturas Elétricas para apoio ao transporte dos seus colaboradores.

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 á pandemia.

Também apoia estudantes nacionais universitários no país e no estrangeiro com bolsas.

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 captações de águas subterrâneas.



Social & Environmental Responsibility

In 2022 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.

March 2022, following its principles regarding key and fundamental matters associated to its social projects development, were successfully initiated the first tests to evaluate the performance of the underground salt water treatment through 25 m³/day capacity reverse osmosis desalination plant powered exclusively by photovoltaic energy. The all system fully sponsored by ACREP, was installed on the premises of a primary school denominated "Pequena Chama" located in the Mussulo Island and run by the Non-Governmental Organization "Associação Focular". The produced potable water aims to minimize the island inhabitants need of fresh water.

Following true practical and feasible initiatives framed on the world approved measures to the energy transition, ACREP successfully concluded the experience to transport part of its labor force with electrical moved 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.

It also supports national university students in the country and abroad with scholarships.

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 farmer's cooperative and a underground water drilling company.

Gestão de Risco

A volatilidade do preço de crude, riscos de pesquisa geológica e oscilação dos custos associados às actividades de exploração e produção de petróleos, requer 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 constante 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.

Risk Management

The retraction of oil price highlighted the need for permanent adoption of a management model with disciplined approach and mitigation of corporate risks, in the context of an E&P company, aiming at the successful accomplishment of its strategic objectives.

Decorrente desta realidade está em fase avançada de implementação uma iniciativa que visa identificar, categorizar e monitorizar os principais riscos e incertezas inerentes ao modelo de negócio: estratégico, financeiro, operacional e regulatório.

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.



Proposta de Aplicação de Resultados

A ACREP encerrou o exercício de 2022 com um resultado líquido positivo de **USD 13.887.223,00**, apurado em conformidade com o Plano Geral de Contabilidade e subsidiariamente com as normas IFRS aplicáveis à indústria petrolífera.

O Conselho de Administração propõe, nos termos legais, que **40%** do resultado líquido do exercício de 2022 seja distribuído como dividendos aos accionistas.

Relativamente ao montante remanescente propõe-se, que após recuperação dos resultados negativos transitados, sejam de acordo com os termos legais, levado a resultados transitados.



Proposal for Dividends Distribution

ACREP ended the year of 2022 with a negative net result of **USD 13.887.223,00**, cleared in accordance with the national chart of accounts and subsidiarity IFRS applicable to the oil and gas industry.

The Board of Directors proposes, under legal terms, that from 2022 net income, 40% are paid to the shareholders as dividends.

Regarding the remaining 60%, the board proposes that shareholders do allocate, under the legal terms, after deducting previous years negative retained earnings, to be allocated as retained earnings.



ACREP - Exploração Petrolífera, S A

Balança

em 31 de Dezembro de 2022 e 2021

(Valores expressos em USD)

Designação	Notas	2022	2021
ACTIVO			
Activo não correntes:			
Imobilizações corpóreas	4	11 196 584	12 173 931
Imobilizações incorpóreas	5	45 301 040	42 576 441
Investimentos em subsidiárias e associadas	6	825 000	12 375
Outras activos não correntes	9	22 034 388	23 376 917
TOTAL DO ACTIVO NÃO CORRENTE		79 357 012	78 139 664
Activo correntes:			
Existências	8	6 987 462	3 086 963
Contas a receber	9	11 625 946	20 487 912
Disponibilidades	10	4 508 826	1 557 588
Outros activos correntes	11	52 896	31 845
TOTAL DO ACTIVO CORRENTE		23 176 130	25 164 308
TOTAL DO ACTIVO		102 532 142	103 303 972
CAPITAL PRÓPRIO E PASSIVO			
Capital próprio:			
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	(1 015 152)	(5 069 359)
Resultados do exercício		13 887 223	4 054 206
TOTAL DO CAPITAL PRÓPRIO		47 241 433	33 354 209
PASSIVO			
Passivo não corrente:			
Provisões para outros riscos e encargos	18	1 160 950	0
Outas Contas a Pagar não Correntes	19	31 662 752	34 276 305
Passivos por Impostos diferidos	16	0	939 654
TOTAL DO PASSIVO NÃO CORRENTE		32 823 703	35 216 959
Passivo corrente:			
Contas a Pagar	19	21 609 635	32 800 106
Outros passivos correntes	21	857 371	1 933 697
TOTAL DO PASSIVO CORRENTE		22 467 006	34 733 803
TOTAL DO PASSIVO		55 290 709	69 949 762
TOTAL DO CAPITAL PRÓPRIO E PASSIVO		102 532 142	103 303 972

Luanda, 10 de Março de 2023

O Conselho de Administração



 Carlos Amaral

A Direcção Financeira



 Eduardo Seteca
 MEMBRO DA OCPA
 Nº 20150086



ACREP - Exploração Petrolífera, S A

Balance Sheet

as at 31st December 2022 and 2021

(Amounts stated in USD)

Headings	Notes	2022	2021
ASSETS			
Non-current assets			
Tangible fixed assets	4	11 196 584	12 173 931
Intangible fixed assets	5	45 301 040	42 576 441
Investments in subsidiaries and associated entities	6	825 000	12 375
Other non-current assets	9	22 034 388	23 376 917
TOTAL NON-CURRENT ASSETS		79 367 012	78 139 664
Current assets:			
Inventories	8	6 987 462	3 086 963
Accounts receivable	9	11 625 946	20 487 912
Cash and bank deposits	10	4 508 826	1 557 588
Other current assets	11	52 896	31 845
TOTAL CURRENT ASSETS		23 176 130	26 164 308
TOTAL ASSETS		102 532 142	103 303 972
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity:			
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	(1 015 152)	(5 069 359)
Net result for the year		13 887 223	4 054 206
TOTAL EQUITY		47 241 433	33 364 209
LIABILITIES:			
Non-current liabilities:			
Provisions for other risks and charges	18	1 160 950	0
Other Accounts Payable	19	31 662 752	34 276 305
Deferred tax liabilities	16	0	939 654
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES		32 823 703	35 216 959
Current liabilities:			
Accounts payable	19	21 609 635	32 800 106
Other current liabilities	21	857 371	1 933 697
TOTAL CURRENT LIABILITIES		22 467 006	34 733 803
TOTAL LIABILITIES		55 290 709	69 949 762
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		102 532 142	103 303 972

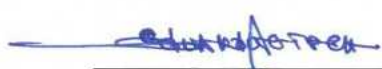
Luanda, 10th March 2023

The Board of Directors



 Carlos Amaral

The Finance Director



 Eduardo Seteca

 OCPA MEMBER
 Nº 20150086



ACREP - Exploração Petrolífera, S A

Demonstração de Resultados

para os exercícios findos em 31 de Dezembro de 2022 e 2021

(Valores expressos em USD)

Designação	Notas	Exercício	
		2022	2021
Vendas	22	41 850 885	29 994 770
Outros proveitos operacionais	24	0	0
		41 850 885	29 994 770
Variação nos produtos acabados e em vias de fabrico	25	3 900 499	(2 102 353)
Trabalhos para a própria empresa			
Custos das merc. vendidas e das matérias consumidas			
Custos com o pessoal	28	(1 751 709)	(1 358 293)
Depreciações e Amortizações	29	(5 540 791)	(11 271 532)
Outros custos e perdas operacionais	30	(18 466 590)	(13 842 146)
Resultados operacionais		19 992 294	1 420 446
Resultados financeiros	31	57 321	(119 588)
Resultados não operacionais	33	(557 304)	2 978 819
Resultados antes de impostos		19 492 311	4 279 677
Imposto sobre o rendimento	35	(5 605 088)	(225 471)
Resultados líquidos das actividades correntes		13 887 223	4 054 206
Resultados extraordinários	34	0	0
Resultado líquido do exercício		13 887 223	4 054 206

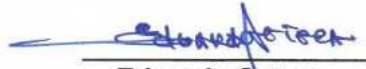
Luanda, 10 de Março de 2023

O Conselho de Administração



 Carlos Amaral

A Direcção Financeira



 Eduardo Seteca

MEMBRO DA OCPCA

Nº 20150086



ACREP - Exploração Petrolífera, S A

Income Statement

for the years ended 31st December 2022 and 2021

(Amounts stated in USD)

Description	Notes	Year	
		2022	2021
Sales	22	41 850 885	29 994 770
Other operating income	24	0	0
		41 850 885	29 994 770
Change in production	25	3 900 499	(2 102 353)
Internal costs capitalized		0	
Cost of sales and materials consumed		0	
Payroll costs	28	(1 751 709)	(1 358 293)
Depreciation and amortization	29	(5 540 791)	(11 271 532)
Other operating costs	30	(18 466 590)	(13 842 146)
Operating results		19 992 294	1 420 446
Financial results	31	57 321	(119 588)
Non-operating results	33	(557 304)	2 978 819
Results before taxation		19 492 311	4 279 677
Corporate income tax	35	(5 605 088)	(225 471)
Net result of current activities		13 887 223	4 054 206
Extraordinary results	34	0	0
Net result for the year		13 887 223	4 054 206

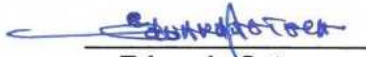
Luanda, 10th March 2023

The Board of Directors



 Carlos Amaral

The Finance Director



 Eduardo Seteca

 OCPA MEMBER
 Nº 20150086

ACREP - Exploração Petrolífera, S A
 Demonstração das Alterações nos Capitais Próprios
 para o exercício em 31 de Dezembro de 2022

Rubricas	Nota	Saldo inicial 2021	Aumentos	Diminuições	Saldo final 2022
Capital:					
Capital Social	12	15 000 000,00	0,00	0,00	15 000 000,00
Ações/quotas próprias	12	-5 130 637,75	0,00	0,00	-5 130 637,75
Prémios de emissão		0,00	0,00	0,00	0,00
Prestações suplementares		0,00	0,00	0,00	0,00
		9 869 362,25	0,00	0,00	9 869 362,25
Reservas:					
Reserva legal	13	8 150 000,00	0,00	0,00	8 150 000,00
Reservas de reavaliação	13	0,00	0,00	0,00	0,00
Reservas com fins especiais	13	1 500 000,00	0,00	0,00	1 500 000,00
Reservas livres	13	14 850 000,00	0,00	0,00	14 850 000,00
		24 500 000,00	0,00	0,00	24 500 000,00
Resultados Transitados:					
Saldo inicial:	14	-5 069 359,39			-5 069 359,39
Movimentos no período:					0,00
Transferência dos resultados do exercício anterior	14	4 054 206,00	0,00	0,00	4 054 206,00
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
		-1 015 153,39	0,00	0,00	-1 015 153,39
Resultado Líquido:					
Resultado Líquido do exercício	DR	4 054 206,00	13 887 222,77	4 054 206,00	13 887 222,77
		4 054 206,00	13 887 222,77	4 054 206,00	13 887 222,77
TOTAL		37 408 414,86	13 887 222,77	4 054 206,00	47 241 431,63

Luanda, 10 de Março de 2023

O Conselho de Administração



Carlos Amaral

A Direcção Financeira



Eduardo Seteca
 MEMBRO DA OCPA
 Nº 20150086

ACREP - Exploração Petrolífera, S A
 Statement of Changes in Equity
 for the year ended 31st December 2022

Headings	Notes	Opening balance	increases	Decreases	Final balance
		2021			2022
Capital:					
Share capital	12	15 000 000,00	0,00	0,00	15 000 000,00
Own shares	12	-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
		9 869 362,25	0,00	0,00	9 869 362,25
Reserves:					
Legal reserve	13	8 150 000,00	0,00	0,00	8 150 000,00
Revaluation reserves	13	0,00	0,00	0,00	0,00
Reservations for special purposes	13	1 500 000,00	0,00	0,00	1 500 000,00
free reservations	13	14 850 000,00	0,00	0,00	14 850 000,00
		24 500 000,00	0,00	0,00	24 500 000,00
Retained Earnings:					
Open:	14	-5 069 359,39			-5 069 359,39
Movements in the period:					0,00
Transfer of results from the previous year	14	4 054 206,00	0,00	0,00	4 054 206,00
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
		-1 015 153,39	0,00	0,00	-1 015 153,39
Net result for the year:					
Net result for the year	DR	4 054 206,00	13 887 222,77	4 054 206,00	13 887 222,77
		4 054 206,00	13 887 222,77	4 054 206,00	13 887 222,77
TOTAL		37 408 414,86	13 887 222,77	4 054 206,00	47 241 431,63

Luanda, 10th March 2023

The Board of Directors



Carlos Amaral

The Finance Director



Eduardo Seteca
 OCPA MEMBER
 Nº 20150086



ACREP - Exploração Petrolífera, S A
 Demonstração dos Fluxos de Caixa
 em 31 de Dezembro de 2022 e 2021
 (Valores expressos em USD)

Designação	Notas	Ano 2022	Ano 2021
I-Fluxo de caixa das actividades operacionais			
Recebimentos			
Recebimentos de clientes		22 022 638	7 705 031
Outros recebimentos			
Total dos Recebimentos		22 022 638	7 705 031
Pagamentos			
Pagamentos a fornecedores		2 089 120	529 705
Pagamentos ao pessoal		1 115 239	1 377 465
Imposto S/ Rendimento		7 197 869	(90 065)
Encargos Sb Remunerações		17 393	3 577
Outros pagamentos		0	1 923 072
Total dos Pagamentos		10 419 622	3 743 754
Caixa gerada pelas actividades operacionais		11 603 016	3 961 277
II-Fluxo de caixa das actividades de Investimento			
Recebimentos Provenientes de:			
Imobilizado		1 342 529	764 849
Juros de Aplicações financeiras		1 010	6 251
Dividendos ou Lucros		0	0
Total dos Recebimentos		1 343 539	771 100
Pagamentos Respeitantes a:			
Imobilizações corpóreas		48 024	2 256 124
Cash Call - CAPEX		3 216 348	0
Cash Call - OPEX		1 961 571	0
Imobilizações em Curso		1 023 357	2 059 825
Investimentos Financeiros		0	0
Total dos Pagamentos		6 249 300	4 315 948
Caixa líquida usada nas actividades de Investimento		(4 905 761)	(3 544 848)
III-Fluxo de caixa das actividades de Financiamento			
Recebimentos			
Empréstimos dos sócios		0	0
Total dos Recebimentos		0	0
Pagamentos Respeitantes a:			
Redução de Empréstimos de Sócios e Accionistas		3 626 557	552 403
Juros de Empréstimos de Sócios e Accionistas		119 460	0
Juros e Custos Similares pagos		0	11 168
Total dos Pagamentos		3 746 017	563 571
Caixa líquida das actividades de Financiamento		(3 746 017)	(563 571)
Diminuição Líquida de caixa e seus equivalentes		2 951 238	(147 143)
Caixa e seus equivalentes no inicio do periodo		1 557 588	1 704 731
Caixa e seus equivalentes no fim do periodo	47	4 508 826	1 557 589
Disponibilidades finais conforme balancete		4 508 826	1 557 588

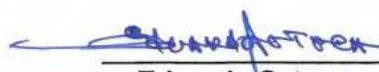
Luanda, 10 de Março de 2023

O Conselho de Administração



 Carlos Amaral

A Direcção Financeira



 Eduardo Seteca
 MEMBRO DA OCPA
 Nº 20150086



ACREP - Exploração Petrolífera, S A
Cash Flow Statement
as at 31st December 2022 and 2021
 (Amounts stated in USD)

Headings	Notes	Year 2022	Year 2021
Cash Flow from operational activities			
Receipts			
Receipts from clients		22 022 638	7 705 031
Other receipts		0	0
Total receipts		22 022 638	7 705 031
Payments			
Suppliers payments		2 089 120	529 705
Staff payments		1 115 239	1 377 465
Income Tax		7 197 869	(90 065)
Social Security		17 393	3 577
Other payments		0	1 923 072
Total payments		10 419 622	3 743 754
Net Cash Flow from Operacional Activities		11 603 016	3 961 276
II Cash Flow from Investments Activities			
Receipts from:			
Fixed Assets		1 342 529	764 849
Interests from financial investments		1 010	6 251
Dividends		0	0
Total Receipts		1 343 539	771 100
Payments for			
Tangible Fixed Assets		48 024	2 256 124
Cash Call - CAPEX		3 216 348	0
Cash Call - OPEX		1 961 571	0
Work in progress		1 023 357	2 059 825
Financial Investments		0	0
Total payments		6 249 300	4 315 948
Net Cash flow from Investment activitie		(4 905 761)	(3 544 848)
III-Cash flow from Financing activities			
Receipts from:			
Shareholders loans		0	0
Total Receipts		0	0
Payments from:			
Reimbursements of Shareholders loans		3 626 557	552 403
		119 460	0
Interests and similar costs		0	11 168
Total payments		3 746 017	563 571
Net Cash Flow from Financing Activities		(3 746 017)	(563 571)
Net decrease of cash on hands and equivalents		2 951 238	(147 143)
Open balance of Cash on Hands and Equivalent		1 557 588	1 704 731
Closing Balance of Cash on hands na equivalent	47	4 508 826	1 557 588
		4 508 826	1 557 588

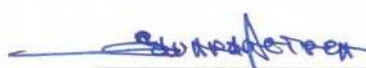
Luanda, 10th March 2023

The Board of Directors



 Carlos Amaral

The Finance Director



 Eduardo Seteca

 OCPA MEMBER
 Nº 20150086

Notas às Demonstrações Financeiras

do exercício findo em 31 de Dezembro de 2022

(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.º10, Bloco 1, 1.º A & B, em Luanda. O seu objecto social principal é 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 10% 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 2022 o Bloco produziu **1.048.176 barris** de petróleo bruto (“bbls”), dos quais foram levantados **755.525 bbls**, sendo **131.000 bbls** pertencentes à ACREP, nos termos do respectivo Contracto de Partilha de Produção (“CPP”). O proveito gerado por estes **131.000 bbls** ascendeu a **USD 12,8 milhões**. Os dispêndios totais do bloco em 2022 ascenderam a cerca de **USD 66,6 milhões** relativos a despesas operacionais (“OPEX”) e cerca de **USD 1,4 milhões** de despesas de Administração e Serviços (“A&S”), dos quais cerca de **USD 12,4 milhões** e **USD 0,26** 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 2022 o **Bloco 2/05** produziu **2.639.129 bbls** e ocorreram levantamentos de **2.823.560 bbls**, dos quais **300.500 bbls** pertencentes à ACREP. O proveito gerado ascendeu a **USD 28,9 milhões**. Foram despendidos pelo conjunto do Grupo Empreiteiro (“GE”), cerca de **USD 71,03 milhões**, dos quais **USD 34,9 milhões** relativos a despesas operacionais (“OPEX”), **USD 13,4 milhões** relativos a despesas de Administração e Serviços (“A&S”) e cerca de **USD 22,2 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 0,11 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 6,4 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 0,6 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 2022 ascende a USD 6,4 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 melhor 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 2022

(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 Condomínio Dolce Vita, Build 1, 1º A & B. Its main activity is the petroleum exploration and production.

ACREP is a member of the joint ventures (Contractors Group - CG), 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 Somoil, S.A. (“Somoil”) 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 2022, this Block produced **1.048.176** barrels of crude oil (bbls), of which **755.525** barrels were lifted, **131.000** barrels belonging to ACREP, under the terms of the respective Production Sharing Agreement (“CPP”). The income generated by these **163.100** barrels amounted to USD **12,8** million. Total expenditures of the block in 2022 amounted to approximately USD **66,6** million related to operating expenses (“OPEX”) and approximately USD **1,4** million related to administration and services expenses (“A & S”), of which approximately USD **12,66** million 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 2020 **Block 2/05** produced **2.639.129** barrels being **2.823.560** barrels lifted, of which **300.500** bbls belong to ACREP. The income generated amounted to USD **28,9** million. The Contractor Group (GE) as a whole, spent approximately USD **71,03** million, of which USD **34,9** million related to operational (“OPEX”), USD **13,4** million related to administration and services expenses (“A & S”) and approximately USD **22,2** million to development expenses.

Cabinda Norte Onshore Block is in the exploration period and the corresponding asset recorded a decrease of USD **0,11** million in this year due to corrections to 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 **6,4** million and will be reimbursed through available oil attributable to the Concessionaire’s affiliate.

Block 1/14 is currently in the research period and the corresponding asset recorded in the year amounts to USD 0.6 million. The accumulated value of the financing of research expenses attributable to 20% of the participating interest of SONANGOL PESQUISA & PRODUÇÃO (carry financing) at 31 December 2022 amounts to USD 6.4 million and will be reimbursed 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 2022

2.1.1 Comparabilidade das Demonstrações Financeiras

As demonstrações financeiras anexas, designadamente o balanço e a demonstração de resultados por natureza de 2022 e de 2021 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 suposições 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 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 2022.

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 2022, 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 a 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 (ver quadro na página seguinte):

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 (see following page):

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

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 ajustados 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 a data da reversão das diferenças temporárias.

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

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 30% 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 contabilísticas divulgadas na Nota 2, acima. As demonstrações financeiras de 2021 e de 2022 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 2021 and 2022 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 2022 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	276 581	(192 781)	83 801
Equipamento administrativo	394 469	(326 373)	68 096
Outras imobilizações corpóreas	63 039	(56 719)	6 320
Actividade de produção petrolífera BLK 4/05	183 572 289	(183 572 289)	0
Actividade de produção petrolífera BLK 2/05	12 490 477	(1 452 110)	11 038 367
Total	196 815 356	(185 618 772)	11 196 584

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

Rúbrica	Saldo inicial	Aumentos	Alienações	Abates / Transferência	Saldo Final
Edifícios e outras construções	18 500	0	0	0	18 500
Equipamento de transporte	200 526	76 055	0	0	276 581
Equipamento administrativo	340 529	53 940	0	0	394 469
Outras imobilizações corpóreas	63 039	0	0	0	63 039
<u>Blocos em produção</u>	0	0			
Bloco 4/05 (área de desenvolvimento Gimboa)	183 643 111	(70 822)	0	0	183 572 289
Bloco 2/05 (diversas áreas de desenvolvimento)	7 986 207	4 504 270	0	0	12 490 477
Total	192 251 912	4 563 443	0	0	196 815 356

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. O detalhe dos activos de exploração petrolífera em produção respeita aos investimentos nos seguintes blocos:

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 / Transferência	Closing Balance
Edifícios e outras construções	(18 500)	0	0	0	(18 500)
Equipamento de transporte	(168 364)	(24 417)	0	0	(192 781)
Equipamento administrativo	(309 859)	(16 514)	0	0	(326 373)
Outras imobilizações corpóreas	(55 131)	(1 588)	0	0	(56 719)
<u>Blocos em produção</u>					
Bloco 4/05 (área de desenvolvimento Gimboa)	(178 602 481)	(4 969 808)	0	0	(183 572 289)
Bloco 2/05 (diversas áreas de desenvolvimento)	(923 647)	(528 463)	0	0	(1 452 110)
Total	(180 077 982)	(5 540 790)	0	0	(185 618 772)

As despesas de pesquisa, abandono e desenvolvimento da área Gimboa do Bloco 4/05 e Bloco 2/05 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).

B. NOTES TO THE BALANCE SHEET

4. TANGIBLE FIXED ASSETS

At 31 December 2022, the breakdown by nature of tangible fixed assets is as follows (in USD):

Headings	Gross Book Value	Accumulated	Net Book Value
Buildings and other constructions	18 500	(18 500)	0
Transport equipment	276 581	(192 781)	83 801
Office equipment	394 469	(326 373)	68 096
Other tangible fixed assets	63 039	(56 719)	6 320
Oil production activity BLK 4/05	183 572 289	(183 572 289)	0
Oil production activity BLK 2/05	12 490 477	(1 452 110)	11 038 367
Total	196 815 356	(185 618 772)	11 196 584

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	200 526	76 055	0	0	276 581
Office equipment	340 529	53 940	0	0	394 469
Other tangible fixed assets	63 039	0	0	0	63 039
<u>Blocks in production</u>					
Block 4/05 (Gimboa development area)	183 643 111	(70 822)	0	0	183 572 289
Block 2/05 (other development areas)	7 986 207	4 504 270	0	0	12 490 477
Total	192 251 912	4 563 443	0	0	196 815 356

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)	(32 881)	0	0	(192 781)
Office equipment	(297 438)	(26 385)	0	(2 549)	(326 373)
Other tangible fixed assets	0	(56 719)	0	0	(56 719)
<u>Blocks in production</u>					
Block 4/05 (Gimboa development area)	(168 328 062)	(15 244 227)	0	0	(183 572 289)
Block 2/05 (other development areas)	0	(1 452 110)	0	0	(1 452 110)
Total	(168 803 900)	(16 812 322)	0	(2 549)	(185 618 772)

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).

O montante do reforço das amortizações de actividade de produção petrolífera no exercício (USD 5.498.271) encontra-se afectado na totalidade amortizações praticadas no bloco 4/05, considerando a alineação do interesse participativo da quota parte da ACREP que ser prevê para 1º Trimestre de 2023.

5. IMOBILIZADO INCORPÓREO

A 31 de Dezembro de 2022 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	(199 200)	0
Marcas e Patentes	25	(25)	0
Despesas de constituição	131 527	(131 527)	0
Outras imobilizações incorpóreas	2 214	(2 214)	0
Imob. em curso - activos de pesquisa e avaliação	45 301 039	0	45 301 039
Total	45 634 005	(332 965)	45 301 040

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	42 576 440	2 724 599	0	45 301 039
Total	42 909 406	2 724 599	0	45 634 004

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	39 100 869	314 983	0	39 415 852
Bloco 1/14	2 607 763	2 409 615	0	5 017 378
Outros	867 809	0	0	867 809
Total	42 576 441	2 724 599	0	45 301 039

O valor referente ao Bloco Onshore Cabinda Norte inclui USD 7.466.518 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:

5 Imobilizado Incorpóreo (movimentos nas amortizações acumuladas)

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo final
Propriedade industrial e outros direitos e contratos	201 438	0	0	201 438
Despesas de constituição	131 527	0	0	131 527
Total	332 965	0	0	332 965

The increase in depreciation for oil production activity in the year (USD 5.498.271) results from the amortization of investments.

5. INTANGIBLE ASSETS

At 31 December 2022 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	(199 200)	0
Trade Marks	25	(25)	0
Set-up expenditures	131 527	(131 527)	0
Other intangible fixed assets	2 214	(2 214)	0
Intangible fixed assets in progress - exploration and evaluation assets	45 301 039	0	45 301 039
Total	45 634 005	(332 965)	45 301 040

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	42 576 440	2 724 599	0	45 301 039
Total	42 909 406	2 724 599	0	45 634 004

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	39 100 869	314 983	0	39 415 852
Bloco 1/14	2 607 763	2 409 615	0	5 017 378
Other	867 809	0	0	867 809
Total	42 576 441	2 724 599	0	45 301 039

The amount referring to the Block Onshore North Cabinda includes USD 7.466.518 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	201 438	0	0	201 438
Set-up expenditures	131 527	0	0	131 527
Total	332 965	0	0	332 965

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 empresas de exploração petrolífera, 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
Subsidiárias - Partes de capital					
Acropet Moçambique, Lda.	95,00%	95,00%	10 575	(10 575)	0
Acropet Energy (Namibia) PTY Limited	100,00%	100,00%	1 800	(1 800)	0
			<u>12 375</u>	<u>-12 375</u>	<u>0</u>
Associadas - Partes de Capital					
Somipa - Soc. Mineira de Angola, S.A.	15,00%	15,00%	3 125 000	-3 125 000	0
Bloco Cabinda Sul			825 000		825 000
Total			<u>3 962 375</u>	<u>-3 137 375</u>	<u>825 000</u>

7. NÃO APLICÁVEL

8. EXISTÊNCIAS

O valor de Existências (USD 6.987.462) corresponde à produção de petróleo bruto atribuível à ACREP à data de 31 de Dezembro de 2022 nos Blocos 4/05 e 2/05, correspondentes a **136.108 BBL's**, valorizados ao preço médio de **51,34 /BBL** de acordo com o Relatórios Mensais de Produção apresentados pelos respectivos operadores e conforme a seguir apresentado:

Descrição	BLK 4/05	BLK 2/05	Total
Stock Final BBL's	99 231	36 877	136 108
Custo médio de Produção (USD)	<u>64,66</u>	<u>15,48</u>	<u>51,34</u>
Total do Stock (USD)	6 416 474	570 988	6 987 462
Stock Inicial	<u>2 239 714</u>	<u>847 248</u>	<u>3 086 963</u>
Varição se Stock	4 176 760	-276 261	3 900 499

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	7 654 677	0	0	0
Fornecedores - saldos devedores	295 051	0	0	0
Estado	22 822	0	0	0
Participantes e participadas	0	0	0	0
Pessoal	2 288	0	0	0
Outros devedores	5 020 090	22 034 388	0	22 034 388
Provisões para outros saldos a receber	(1 368 982)	0	0	0
Total	<u>11 625 946</u>	<u>22 034 388</u>	<u>0</u>	<u>22 034 388</u>

A rubrica de clientes é composta pelos seguintes saldos:

Rúbricas	2022	2021	VAR
Soc.Nac.de Combust de Angola - Sonangol EP	40 403	15 214 472	(15 174 069)
SOMOL - Soc. Petrolífera Angolana, S.A	7 614 275	4 189 272	3 425 003
Total	<u>7 654 677</u>	<u>19 403 744</u>	<u>(11 749 067)</u>

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 oil exploration companies 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
Subsidiaries - Equity Shares					
Acrep Moçambique, Lda.	95,00%	95,00%	10 575	-10 575	0
Acrep Energy (Namibia) PTY Limited	100,00%	100,00%	1 800	-1 800	0
			12 375	-12 375	0
Associates - Equity Shares					
Sompa - Soc. Mineira de Angola, S.A.	15,00%	15,00%	3 125 000	-3 125 000	0
			825 000		825 000
Total			3 962 375	-3 137 375	825 000

7. NOT APPLICABLE

8. INVENTORIES

The amount of Inventories (USD 6.987.462) corresponds to the production of crude oil entitled to ACREP as at 31 December 2022 in Blocks 4/05 and 2/05, valued at their expected realizable value, that is, **136.108 bbls**, valued at **USD 51,34/ 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	99 231	36 877	136 108
Production Medium Price (USD)	64,66	15,48	51,34
Total Stock (USD)	6 416 474	570 988	6 987 462
Opening Stock	2 239 714	847 248	3 086 963
Variation	4 176 760	-276 261	3 900 499

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	7 654 677	0	0	0
Suppliers - debit balances	295 051	0	0	0
Taxes	22 822	0	0	0
Shareholders and affiliates	0	0	0	0
Personnel	2 288	0	0	0
Other debtors	5 020 090	22 034 388	0	22 034 388
Provisions for other receivables	(1 368 982)	0	0	0
Total	11 625 946	22 034 388	0	22 034 388

The Customers are represented by the following balances:

Headings	2022	2021	VAR
Soc.Nac.de Combust de Angola - Sonangol EP	40 403	15 214 472	(15 174 069)
SOMOIL - Soc. Petrolifera Angolana, S.A	7 614 275	4 189 272	3 425 003
Total	7 654 677	19 403 744	(11 749 067)

A decomposição do valor da rubrica Estado, em 2022 e em 2021 é a seguinte:

Descrição	2022	2021
Impostos sobre os lucros	0	0
Imposto de rendimento de trabalho	0	0
Imposto Sobre Valor Acrescentado	1 719	10 156
Imposto retido a fornecedores	7 703	1 368
Segurança Social	13 400	0
Retenção Imposto Capitais	0	0
Outros impostos	0	103
Total	22 822	11 627

A rubrica de Outros Devedores inclui os seguintes saldos:

Rúbricas	2022	2021
Outros Devedores		
Eni Angola Exploration - Op	1 027 817	948 000
Somoil - Sociedade Petrolífera Angolana, S.A.	3 132 591	641 211
ENI OPE 1/14	486 606	0
Acrep - Bloco 17, S.A.	161 698	498 505
Outras entidades	211 377	168 401
Total	5 020 090	2 256 117

A rubrica de Outros Devedores conta não corrente inclui os seguintes saldos:

Rúbricas	2022	2021
Outros Devedores - Conta Não Corrente		
Somipa - Sociedade Mineira de Angola, SA	806 329	806 329
Eng. Carlos José Martins Amaral	7 158 707	7 158 707
MLS,SA	5 461 730	5 461 730
Somoil - Soc. Petrolífera Angolana S.A.	8 607 622	9 950 151
Total	22 034 388	23 376 917

Os valores da Somipa – Sociedade Mineira de Angola, SA (**USD 806.329**) correspondem ao investimento efectuado pela ACREP no sector mineiro, tendo em vista o seu plano estratégico de diversificar o sector de actividade no período. Em 2022 o Conselho de Administração deliberou o desinvestimento neste sector.

Os valores dos accionistas Carlos Amaral e MLS, SA (**USD 7.158.707 e 5.461.730**) correspondem à menos valia da alineação do interesse participativo da Acrep Bloco 17, SA. A ser reembolsado para contrapartida de dividendos a distribuir.

O valor da rubrica Somoil – Sociedade Petrolífera Angolana, S.A (**USD 8.607.622**) corresponde a alineação do interesse participativo da Acrep Bloco 17, SA, que foi adquirida os 50% pela Somoil, SA.

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

Rúbricas	2022	2021	VAR
Somipa – Sociedade Mineira de Angola, S.A.	(806 329)	(806 329)	(0)
Outros	(562 653)	(562 653)	(0)
Total	(1 368 982)	(1 368 982)	(0)

The breakdown of the value of the State heading in 2022 and 2021 is as follows:

Headings	2022	2021
taxes on profits	0	0
work income tax	0	0
Value Added Tax	1 719	10 156
Tax withheld from suppliers	7 703	1 368
Social Security	13 400	0
Capital Tax Withholding	0	0
Other taxes	0	103
Total	22 822	11 627

The breakdown of Other Debits is as follow:

Headings	2022	2021
Other debtors		
Eni Angola Exploration - Op	1 027 817	948 000
Somoil - Sociedade Petrolifera Angolana, S.A.	3 132 591	641 211
ENI OPE 1/14	486 606	0
Acrep - Bloco 17, S.A.	161 698	498 505
Outras entidades	211 377	168 401
Total	5 020 090	2 256 117

The breakdown of other debtors – not current is as follow:

Rúbricas	2022	2021
Other debtors - Not Current		
Somipa - Sociedade Mineira de Angola, SA	806 329	806 329
Eng. Carlos José Martins Amaral	7 158 707	7 158 707
MLS,SA	5 461 730	5 461 730
Somoil - Soc. Petrolifera Angolana S.A.	8 607 622	9 950 151
Total	22 034 388	23 376 917

The values of Somipa – Sociedade Mineira de Angola, SA (**USD 806,329**) correspond to the investment made by ACREP in the mining sector, in view of its strategic plan to diversify the sector of activity in the period. In 2022, the Board of Directors decided to disinvest in this sector.

The values of the shareholders Carlos Amaral and MLS, SA (**USD 7,158,707** and **5,461,730**) correspond to the loss of value from the disposal of the participating interest of Acrep Bloco 17, SA. To be refunded against dividends to be distributed.

The value of the caption Somoil – Sociedade Petrolifera Angolana, S.A (**USD 8,607,622**) corresponds to the disposal of the participating interest in Acrep Bloco 17, SA, which was acquired 50% by Somoil, SA.

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

Headings	2022	2021	VAR
Somipa – Sociedade Mineira de Angola, S.A.	(806 329)	(806 329)	(0)
Others	(562 653)	(562 653)	(0)
Total	(1 368 982)	(1 368 982)	(0)

10. DISPONIBILIDADES

Rúbricas	2022	2021
Saldos em bancos	4 501 571	1 552 542
Caixa	7 255	5 046
Total	4 508 826	1 557 588

11. OUTROS ACTIVOS CORRENTES (DIFERIMENTOS)

Rúbricas	2022	2021
Encargos a repartir por exercícios futuros		
Seguro de Saúde	18 145	17 489
Pagamentos antecipados - Rendas	0	0
Assistência informática	0	0
Seguros de trabalho	14 207	6 526
Lexlink	983	0
Reighshore	16 185	0
Linux	1 047	0
Rockware	0	0
Primavera	979	0
Automovel	1 350	0
Outros Custos	0	7 830
Total	52 896	31 845

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)
Total	9 869 362	0	0	0	9 869 362

O Capital Social da ACREP de **AOA 9.750.000.000,00**, 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 10,00**. 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	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
Acções Próprias	6 750 000	0	0	0	6 750 000
Total	15 000 000	0	0	0	15 000 000

No dia 20 de Outubro de 2022, deliberou-se por assembleia geral, acta nº 2/2022-AG, A redução do capital social da sociedade dos actuais USD 15.000.000 para USD 8.250.000,00 mediante a extensão de 675.000 acções própria no valor nominal em USD 10,00 cada. O aumento do capital social do aludidos USD 8.250.000,00 para USD 15.000.000,00, sendo valor do aumento de USD 675.000 mediante a emissão de 675.000 novas acções no valor nominal de USD 10,00. Os 675.000 acções a emitir a sequência do aumento capital social, seja distribuído gratuitamente aos accionistas; aguardamos pela autorização do tribunal da efetivação de redução e sequentemente o aumento do capital social, previsto para o 2º trimestre de 2023.

10. CASH AND BANK DEPOSITS

Headings	2022	2021
Bank deposits	4 501 571	1 552 542
Cash in hand	7 255	5 046
Total	4 508 826	1 557 588

11. OTHER CURRENT ASSETS (DEFERRALS)

Headings	2022	2021
Deferred costs		
Health Insurance	18 145	17 489
Advanced lease payments	0	0
Informatic Assistance	0	0
Work Insurance	14 207	6 526
Lexlink	983	0
Reighshore	16 185	0
Linux	1 047	0
Rockware	0	0
Primavera	979	0
Automovel	1 350	0
Other Costs	0	7 830
Total	52 896	31 845

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)
Total	9 869 362	0	0	0	9 869 362

The Share capital of ACREP is AOA 9.750.000.000,00, represented by 1.500.000 shares with a value of AOA 6.500,00 each, equivalent to USD 15,000,000 and represented by 1,500.000 shares with a nominal value of AOA 6,500.00 each, 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
Acções Próprias	6 750 000	0	0	0	6 750 000
Subtotal	15 000 000	0	0	0	15 000 000

As per ACREP 20th October 2022 General Assembly minutes meeting 2/2022, the shareholders approved a social capital reduction from USD 15,000,000.00 to USD 8.250.000,00 through the extinction of 675.000 own shares with a nominal value of USD 10,00 each, followed by the subsequent approval of an increase of the social capital from the USD 8.250.000,00 to USD 15.000.000,00, correspondent to an increase of 675,000 shares resulting from the emission of 675,000 new shares with a nominal value of USD 10,00 each. The new 675.000 shares to be emitted as a result of the capital increase will be distributed at not cost by the shareholders. The overall process waits for its legal judicial approval.

Valor das ações próprias resulta do preço pago pelas ações anteriormente detidas pelos accionistas Somoil e Galilei, nos seguintes termos:

Rúbricas	Valor Nominal das ações	Prémio	Valor de Aquisição
SOMOIL, SA	1 250 000	2 380 638	3 630 638
GALILEI (EX. SLNI-SGFS, SA)	1 000 000	500 000	1 500 000
Total	2 250 000	2 880 638	5 130 638

13. RESERVAS

Os movimentos ocorridos em 2022 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
Total	24 500 000	0	0	24 500 000

14. RESULTADOS TRANSITADOS

Os movimentos ocorridos em 2022, na rubrica de resultados transitados, foram os seguintes (em USD):

Rúbricas	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo Final
Saldo inicial (31/12/2021):	(5 069 358)			(5 069 358)
Movimentos no período:	0			
Transf. dos resultados do exercício anterior		4 054 206	0	4 054 206
Aplicação de resultados	0	0	0	0
Alterações de políticas contabilistas		0	0	0
Total	(5 069 358)	4 054 206	0	(1 015 152)

15. NÃO APLICAVEL

16. PASSIVOS POR IMPOSTOS DIFERIDOS

A rubrica Passivos por impostos diferidos (USD 939.655) respeita ao impacto decorrente da Companhia foi regularizado, tendo em vista a alínea do interesse de participação da ACREP no Bloco 4/05.

Rúbricas	2022	2021
Impostos sobre o rendimento Diferidos	0	939 655

17. NÃO PLICÁVEL

18. PROVISÕES PARA OUTROS RISCOS E ENCARGOS

Rúbricas	Saldo Inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo Final
Provisões para outros riscos e encargos	0	1 160 950	0	1 160 950
	0	1 160 950	0	1 160 950

A provisão se destina a fazer face a impostos adicionais, multas e juros de mora a pagar na sequência da inspeção realizada pelos serviços da AGT em referência aos exercícios de 2018 e 2019.

The value of own shares results from the price paid for shares previously held by shareholders Somoil and Galilei, in the following terms:

Headings	Shares Nominal Value	Premium	Aquisition Value
SOMOIL, SA	1 250 000	2 380 638	3 630 638
GALILEI (EX. SLNH-SGPS, SA)	1 000 000	500 000	1 500 000
Total	2 250 000	2 880 638	5 130 638

13. RESERVES

The movements occurred in 2022 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
Total	24 500 000	0	0	24 500 000

14. RETAINED EARNINGS

In 2022 the movements in Retained Earnings were as follow:

Rúbricas	Opening balance	Increases	Decreases	Closing balance
Saldo inicial (31/12/2021):	(5 069 358)	0	0	(5 069 358)
Period movements:	0	0	0	0
Carry over of prior year results	0	4 054 206	0	4 054 206
Appropriation of net results	0	0	0	0
Change in accounting policies	0	0	0	0
Total	(5 069 358)	4 054 206	0	(1 015 152)

15. NOT APLICABLE

16. DEFERRED TAX LIABILITIES

The caption Liabilities for deferred taxes (**USD 939,655**) regarding the impact arising from the Company was settled, in view of the alignment of the interest of Acrep, SA in Block 4/05.

Headings	2022	2021
Deferred Income Taxes	0	939 655

17. NOT APLICABLE

18. PROVISIONS FOR OTHER RISKS AND CHANGES

Headings	Opening balance	Increases	Decreases	Closing balance
Provisions for other risks and charges	0	1 160 950	0	1 160 950
	0	1 160 950	0	1 160 950

The provision is intended to cover additional taxes, fines and default interest payable following the inspection carried out by the AGT services in reference to the 2018 and 2019 financial years.

19. OUTROS PASSIVOS NÃO CORRENTES E CONTAS A PAGAR

A rubrica de Outras Contas a Pagar, apresenta o seguinte detalhe em 2022 (em USD):

Rúbricas	Corrente	Não corrente		Total
		Vencível até 5 anos	Vencível a mais de 5 anos	
Fornecedores - correntes	208 380	0	0	0
Estado	363 419	0	0	0
Participantes e participadas	0	31 662 752	0	31 662 752
Pessoal	4 084	0	0	0
Outros credores	21 033 752	0	0	0
Total	21 609 635	31 662 752	0	31 662 752

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

Descrição	2022	2021
Petrofund	0	
ACE - Auditangol Consulting Enterprise, Lda	12 219	3 580
SONANGOL EP	15 000	15 000
Outros	181 160	80 742
Total	208 380	99 322

O valor apresentado na rubrica Estado tem a seguinte decomposição:

Descrição	2022	2021
Impostos sobre os lucros	331 838	418 968
Imposto de rendimento de trabalho	27 601	27 604
Imposto Sobre Valor Acrescentado	0	1 471
Imposto retido a fornecedores	0	930
Segurança Social	0	5 833
Retenção Imposto Capitais	0	2 644
Outros impostos	3 980	10 487
Total	363 419	467 937

O saldo da rubrica Participantes e Participadas (USD 31.662.752) corresponde a **suprimentos** realizados pelos accionistas e apresenta a seguinte composição:

Rúbricas	2022	2021
<u>Suprimentos de Médio e Longo prazo</u>		
Bloco 04/05		
BPC - Banco Poupança e Crédito, S.A.	22 187 010	24 187 010
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	6 638 850	7 149 428
Subtotal	28 825 860	31 336 438
Outros Suprimentos		
Carlos Jose Martins do Amaral	2 836 892	2 939 867
Subtotal	2 836 892	2 939 867
Total dos Financiamentos de Médio e Longo Prazo	31 662 752	34 276 305
Total dos Financiamentos	31 662 752	34 276 305

19. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES AND ACCOUNTS PAYABLE

Headings	Current	Non current		Total
		Due within 5	Due over 5	
Suppliers - current	208 380	0	0	0
Taxes	363 419	0	0	0
Shareholders and affiliated	0	31 662 752	0	31 662 752
Personnel	4 084	0	0	0
Other creditors	21 033 752	0	0	0
Total	21 609 635	31 662 752	0	31 662 752

The Suppliers account is composed as follow:

Headings	2022	2021
Petrofund	0	0
ACE - Auditangol Consulting Enterprise, Lda	12 219	3 580
SONANGOL EP	15 000	15 000
Outros	181 160	80 742
Total	208 380	99 322

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

Headings	2022	2021
Corporate income tax	331 838	418 968
Labor income tax	27 601	27 604
VAT	0	1 471
Withholding tax to suppliers	0	930
Social security	0	5 833
Withholding tax on capital gain	0	2 644
Other taxes	3 980	10 487
Total	363 419	467 937

The balance of Shareholder and affiliates account (USD 31.662.752) basically corresponds to ancillary loans, i.e., loans from shareholders, and is broken down as follows:

Headings	2022	2021
Medium and Long Term Financing		
Block 04/05		
BPC - Banco Poupança e Crédito, S.A.	22 187 010	24 187 010
Fenix - Soc. Gestora de Fundos de Pensões	6 638 850	7 149 428
Subtotal	28 825 860	31 336 438
Other Financing		
Carlos Jose Martins do Amaral	2 836 892	2 939 867
Subtotal	2 836 892	2 939 867
Total Medium and Long Term Financing	31 662 752	34 276 305
Total of Financing	31 662 752	34 276 305

Destes suprimentos, o acordo estabelecido com os accionistas (Fénix, BPC e CA) prevê que serão reembolsados conforme o plano de amortização anexo no acordo.

A rubrica de Outros Credores (**USD 21.033.752**) inclui os seguintes valores:

Rúbricas	2022	2021
Sonangol P&P - Bloco 04/05 - Op	13 072 442	15 857 974
Projecto de Exploração - Working Capital	6 998 102	14 484 171
Sonangol P&P - Bloco Onshore Cabinda Norte	878 709	878 709
Sonangol P&P - Bloco 04/05 - Op	0	716 077
ENI OPE Bloco 1/14	0	219 409
Carlos Amaral	12 953	0
Compra de Imobilizado	71 546	37 192
Total	21 033 752	32 193 532

Os valores das rubricas Sonangol P&P – Bloco 4/05 (**USD 13.072.442**) 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*) relativo aos dispêndios incorridos por conta da Companhia na proporção do respectivo interesse participativo.

O valor da rubrica Projecto Exploração – Working Capital (**USD 6.998.102**) corresponde ao interesse participativo da Companhia no capital circulante dos blocos em que é membro do consórcio, sendo **USD 1.763.377** relativo ao bloco 4/05, **USD 1.759.746** relativo ao bloco Onshore Cabinda Norte, **USD 353.145** relativo ao 1/14 e **USD 3.121.832** relativo ao bloco 2/05.

20. NÃO APLICÁVEL

21. OUTROS PASSIVOS CORRENTES:

Rúbricas	2022	2021
<u>Encargos a pagar</u>		
Juros	779 959	1 887 134
Remunerações	51 055	0
Encargos c/ serviços externos	26 357	46 562
Total	857 371	1 933 696

O saldo da rubrica Juros corresponde aos encargos financeiros vencidos relativos aos suprimentos (ver Nota 19):

Financiamentos	2022	2021
Juro Financiamento Fenix \$8.174.K	779 959	1 887 134
Total	779 959	1 887 134

Of these loans, the agreement established with the shareholders (Fênix, BPC and CA) provides that they will be reimbursed according to the amortization plan attached to the agreement.

The amount of Other Creditors (USD 21.033.752) has the following breakdown:

Headings	2022	2021
Sonangol P&P - Block 04/05 - Op	13 072 442	15 857 974
Exploration project - Working Capital	6 998 102	14 484 171
Sonangol P&P - North Cabinda Onshore Block	878 709	878 709
Sonangol P&P - Block 04/05 - Op	0	716 077
ENI OPE Bloco 1/14	0	219 409
Eni Angola Exploration - North Cabinda Onshore Block	12 953	0
Others	71 546	37 192
Total	21 033 752	32 193 532

The amounts for the Sonangol P&P - Block 4/05 (USD 13.072.442) 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 value of the heading Exploration Project – Working Capital (USD 6.998.102) corresponds to the Company's participating interest in the working capital of the blocks in which it is a member of the consortium, with USD 1.763.377 relating to block 4/05, USD 1.759.746 relating to the Onshore Cabinda Norte block, USD 353.145 for 1/14 and USD 3.121.832 for block 2/05.

20. NOT APPLICABLE

21. OTHER CURRENT LIABILITIES

Headings	2022	2021
Accrued expenses		
Interest	779 959	1 887 134
Salaries and wages	51 055	0
Costs of external services	26 357	46 562
Total	857 371	1 933 696

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

Financings	2022	2021
Interest Fenix \$8.174.K Loan	779 959	1 887 134
Total	779 959	1 887 134

C. NOTAS À DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS

22. VENDAS

O valor de Vendas do ano (USD 41.850.885) respeita integralmente a exportações de petróleo bruto ocorridas em 2022 conforme se discrimina:

Carregamentos (BBL's)	2022	2021
Bloco 4/05	131 000	277 300
Bloco 2/05	300 500	123 000
Total	431 500	400 300
Preço médio de Referência	96,989	74,931
Total das Vendas	41 850 885	29 994 770

Valor dos Carregamentos por Bloco	2022	2021
Bloco 4/05	12 705 599	20 778 290
Bloco 2/05	29 145 286	9 216 479
Total	41 850 885	29 994 770

Rúbricas	Blk 4/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Total
	Ago/2022	Abr/2022	Jul/2022	Set/2022	Dez/2022	
Petróleo bruto carregado (Bbls)	131 000	70 000	67 500	74 500	88 500	431 500
Preço de referência fiscal (USD)	98,34	105,39	104,69	92,76	86,04	96,989
Total de Vendas (Usd)	12 882 409	7 377 230	7 066 575	6 910 397	7 614 275	41 850 885

24. NÃO APLICÁVEL.

25. VARIAÇÃO NOS PRODUTOS ACABADOS E EM VIAS DE FABRICO

A Variação nos produtos acabados e em vias de fabrico em 2022 é a seguinte (em USD):

Rúbricas	Existências iniciais	Ofertas, perdas ou ganhos	Existências finais	Variações no ano
Produtos e trabalhos em curso	3 086 963	0	6 987 462	3 900 499
Total	3 086 963	0	6 987 462	3 900 499

26. NÃO APLICÁVEL

27. NÃO APLICÁVEL

28. CUSTOS COM O PESSOAL

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

Rúbricas	2022	2021
Remunerações dos corpos sociais	840 633	381 417
Remunerações do pessoal	608 040	323 125
Encargos sobre remunerações	100 881	87 807
Seguros de acidentes de trabalho e doenças profissionais	46 630	22 212
Formação	60 680	12 777
Outras despesas com pessoal	94 845	530 955
Total	1 751 709	1 358 293

C. NOTES TO THE INCOME STATEMENT

22. SALES

The Sales amount of the year (USD 41.850.885) is fully related to crude oil exports in 2022 described as follow:

UP Lifts (BBL´s)	2022	2021
Block 4/05	131 000	277 300
Block 2/05	300 500	123 000
Total	431 500	400 300
Average price	96,989	74,931
Total	41 850 885	29 994 770

UP Lifts	2022	2021
Block 4/05	12 705 599	20 778 290
Block 2/05	29 145 286	9 216 479
Total	41 850 885	29 994 770

Headings	Blk 4/05 Ago/2022	Blk 2/05 Abr/2022	Blk 2/05 Jul/2022	Blk 2/05 Set/2022	Blk 2/05 Dez/2022	Total
Oil (Bbls)	131 000	70 000	67 500	74 500	88 500	431 500
Fiscal reference Price (Usd)	98,34	105,39	104,69	92,76	86,04	96,989
Total Sales	12 882 409	7 377 230	7 066 575	6 910 397	7 614 275	41 850 885

24. NOT APPLICABLE

25. VARIATION OF PRODUCTION INVENTORIES

The variation in finish goods and work in progress during 2022 is as follows (in USD):

Headings	Opening stock	Gifts offers, losses or gains	Closing stock	Variation of the year
Products and work in progress	3 086 963	0	6 987 462	3 900 499
Total	3 086 963	0	6 987 462	3 900 499

26. NOT APPLICABLE

27. NOT APPLICABLE

28. PAYROLL COSTS

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

Headings	2022	2021
Directors remuneration	840 633	381 417
Payroll	608 040	323 125
Social charges	100 881	87 807
Accidents at work and occupational disease insurance	46 630	22 212
Training	60 680	12 777
Other personnel costs	94 845	530 955
Total	1 751 709	1 358 293

O aumento no valor da rubrica custos com pessoal (USD 1.751.709) é influenciado pela reposição de remuneração dos colaboradores, que em finais de 2019 e início de 2021 foi reduzido, devido a pandemia de COVID e a retração económica do preço do barril.

29. AMORTIZAÇÕES

O valor de Amortizações do exercício (USD 5.540.791), 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): A variação deve-se amortização extraordinária no montante de USD 4,44 milhões do bloco 4/05 em 2021.

Rúbricas	2022	2021
Imobilizações corpóreas	5 540 791	11 271 532
Imobilizações incorpóreas	0	0
Total	5 540 791	11 271 532

Rúbricas	2022	2021
<u>Outras Amortizações</u>	42 519	73 465
<u>Amortização - Blocos:</u>		
Bloco 4/05	4 969 808	10 274 419
Bloco 2/05	528 463	923 647
Total dos Blocos	5 498 271	11 198 066
Total	5 540 791	11 271 531

30. OUTROS CUSTOS E PERDAS OPERACIONAIS

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

Rúbricas	2022	2021
<u>Subcontratos</u>	17 083 028	13 334 677
<u>Fornecimentos e serviços de terceiros</u>		
Trabalhos executados no exterior	447 272	200 615
Contencioso e Notariado	8 912	388
Honorários e avenças	119 937	68 577
Rendas e alugueres	69 831	43 057
Publicidade e propaganda	0	9 324
Comunicação	23 739	10 816
Material escritório	18 156	5 491
Deslocações e estadas	2 726	853
Despesas de representação	3 599	94
Outros fornecimentos	30 477	1 263
Conservação e reparação	3 910	29 056
Combustíveis	555	0
Seguros	3 548	1 476
Ferrament.e utensilios desg.rápido	699	0
Outros Custos	485 664	135 961
<u>Impostos</u>		
Impostos indirectos	164 436	238
Impostos Directos	101	261
Total	18 466 590	13 842 147

O valor de Subcontratos, no montante de USD 17.083.028, respeita às despesas de operação do Bloco 4/05 (USD 12.708.215) e Bloco 2/05 (USD 4.374.811), 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.

The increase in the value of personnel costs (USD 1.751.709) is influenced by the replacement of employee remuneration, which at the end of 2019 and beginning of 2021 was reduced, due to the COVID pandemic and the economic downturn of the crude price .

29. DEPRECIATION

Depreciation for the year (USD 5.540.791), 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	2022	2021
Tangible fixed assets	5 540 791	11 271 532
Intangible fixed assets	0	0
Total	5 540 791	11 271 532

Headings	2022	2021
<u>Other Depreciations</u>	42 519	73 465
<u>Depreciation - Blocks</u>		
Block 4/05	4 969 808	10 274 419
Block 2/05	528 463	923 647
Total Blocks	5 498 271	11 198 066
Total	5 540 791	11 271 531

30. OTHER OPERATING COSTS

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

Headings	2022	2021
<u>Subcontracts</u>	17 083 028	13 334 677
<u>Third party supplies and services</u>		
Third party performed works	447 272	200 615
Litigation and Notary	8 912	388
Fees	119 937	68 577
Leases and rentals	69 831	43 057
Advertising	0	9 324
Communication	23 739	10 816
Stationery	18 156	5 491
Traveling expenses	2 726	853
Representation expenses	3 599	94
Other supplies	30 477	1 263
Maintenance and repair	3 910	29 056
Fuel	555	0
Insurance	3 548	1 476
	699	0
Others Costs	485 664	135 961
<u>Taxes</u>		
Indirect taxes	164 436	238
Direct Taxes	101	261
Total	18 466 590	13 842 147

The value of Subcontracts, amounting to USD 17.083.028, refers to the operating expenses of Block 4/05 (USD 12.708.215) and Block 2/05 (USD 4.374.811), charged by Operators on a monthly basis, and to allocation of Administration and Services costs, in accordance with the SIOP - Petroleum Operations Control Information System.

31. RESULTADOS FINANCEIROS

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

Rúbricas	2022	2021
<u>Proveitos e ganhos financeiros</u>		
Juros		
Aplicações de Tesouraria	1 010	2 608
Realizadas	167 980	37 711
Não realizadas	79 905	0
Diferença Cambial	157 883	1 424
Subtotal	406 778	41 743
<u>Custos e perdas financeiros</u>		
Juros	99 805	28 309
Realizadas	104 406	120 912
Não Realizadas	109 898	1 590
Diferença Cambial	1 590	0
Provisões para Investimentos Financeiros	12 375	0
Serviços Bancários	21 383	10 521
Subtotal	349 457	161 332
Total	57 321	(119 589)

32. NÃO APLICÁVEL

33. RESULTADOS NÃO OPERACIONAIS

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

Rúbricas	2022	2021
<u>Proveitos e ganhos não operacionais</u>		
Correcções relativas a exercícios anteriores	935 780	5 240 133
Subtotal	935 780	5 240 133
<u>Custos e perdas não operacionais</u>		
Multas e penalidades contratuais	4 342	49
Correcções relativas a exercícios anteriores	179 202	2 146 538
Donativos	148 590	114 728
Outros custos e perdas não operacionais	1 160 950	0
Subtotal	1 493 084	2 261 315
Total	(557 304)	2 978 818

Os Proveitos reconhecidos a título de Correcções Relativas a Exercícios Anteriores no montante de USD 74.515, respeitam a anulação de juros reconhecidos em exercícios anteriores que haviam sido calculados sobre o financiamento do accionista Fénix, S.A realizado a título de suprimentos, cuja remuneração não foi contratualizada, não havendo lugar ao reconhecimento de responsabilidade desta natureza. O montante em USD 832.057 relativo a regularização do IRP pagos erradamente no exercício de 2016.

Os custos no montante de USD 1.160.950 reconhecidos a título de Correcções Relativas a Exercícios Anteriores, resultam da provisão relativo a fiscalização da Administração Geral Tributária – AGT dos exercícios de 2018 e 2019. O montante em USD 135.906 estão relacionados a Responsabilidade Social.

31. FINANCIAL RESULTS

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

Headings	2022	2021
<u>Financial income</u>		
Interest		
Treasury investments	1 010	2 608
Realized	167 980	37 711
79 905		0
Not Realized	157 883	1 424
Subtotal	406 778	41 743
<u>Financial expenses</u>		
Interest	99 805	28 309
Realized	104 406	120 912
Not Realized	109 898	1 590
1 590		0
Provisions for Financial Investments	12 375	0
Bank Charges	21 383	10 521
Subtotal	349 457	161 332
Total	57 321	(119 589)

32. NOT APLICABLE

33. NON-OPERATING RESULTS

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

Headings	2022	2021
<u>Non-operating income</u>		
Adjustments related to prior years	935 780	5 240 133
Subtotal	935 780	5 240 133
<u>Non-operating costs</u>		
Contractual fines and penalties	4 342	49
Adjustments related to prior years	179 202	2 146 538
Donations	148 590	114 728
Other Non-operating costs	1 160 950	0
Subtotal	1 493 084	2 261 315
Total	(557 304)	2 978 818

The Income recognized as Corrections Relating to Previous Years in the amount of USD 74,515, respect the cancellation of interest recognized in previous years that had been calculated on the financing of the shareholder Fénix, S.A carried out as shareholder loans, whose remuneration was not contractualized, there being no place for the acknowledgment of responsibility of this nature. The amount of USD 832,057 related to the regularization of the IRP wrongly paid in the 2016 financial year.

The costs in the amount of USD 1,160,950 recognized as Corrections Relating to Previous Years, result from the provision for the inspection of the General Tax Administration - AGT for the years 2018 and 2019. The amount in USD 135,906 are related to Social Responsibility (school of the branches).

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 Atividades 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%.

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	2022	2021
Imposto sobre o rendimento - imposto corrente	(6 188 510)	(1 037 370)
Imposto sobre o rendimento - imposto diferido	583 422	811 899
Imposto sobre o rendimento	(5 605 088)	(225 471)

Imposto sobre rendimento – imposto diferido está composto:

Rúbricas	2022	2021
I.R.P - a pagar no exercício futuro	(356 233)	0
Imposto sobre o rendimento - imposto diferido	939 655	811 899
Imposto sobre o rendimento	583 422	811 899

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

Rúbricas	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 4/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Total
	abr/22	jul/22	ago/22	set/22	dez/22	
Petróleo bruto carregado (Bbls)	70 000	67 500	131 000	74 500	88 500	431 500
Petróleo para recuperação de custos (Bbls)	(31 899)	(39 920)	(113 913)	(33 762)	(26 670)	(246 164)
Petróleo lucro (Bbls)	38 101	27 580	17 087	40 738	61 830	185 336
Preço de referência fiscal (USD)	105,389	104,690	98,339	92,757	86,037	95,402
Petróleo Lucro (USD)	4 015 426	2 887 350	1 680 318	3 778 735	5 319 668	17 681 497
Taxa de Imposto sobre o Rendimento de Petróleo	35%	35%	35%	35%	35%	35,00%
Valor entregue (USD)	1 405 385,2	1 010 572,6	588 111,5	1 322 557,1	1 861 883,7	6 188 510

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 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	2022	2021
Petroleum income tax - current tax	(6 188 510)	(1 037 370)
Petroleum income tax - deferred tax	583 422	811 899
Petroleum income tax	(5 605 088)	(225 471)

Petroleum income tax

Headings	2022	2021
I.R.P - Deferred costs	(356 233)	0
Petroleum income tax - deferred tax	939 655	811 899
Petroleum income tax	583 422	811 899

The calculated tax paid in 2022 results from the following calculations and oil movements:

Headings	Blk 2/05	Blk 2/05	Blk 4/05	Blk 2/05	Blk 2/05	Total
	abr/22	jul/22	ago/22	set/22	dez/22	
Lifted crude oil (Bbls)	70 000	67 500	131 000	74 500	88 500	431 500
Cost oil (Bbls)	(31 899)	(39 920)	(113 913)	(33 762)	(26 670)	(246 164)
Profit oil (Bbls)	38 101	27 580	17 087	40 738	61 830	185 336
Tax reference price (USD)	105,389	104,690	98,339	92,757	86,037	95,402
Profit oil (USD)	4 015 426	2 887 350	1 680 318	3 778 735	5 319 668	17 681 497
Petroleum income tax rate	35%	35%	35%	35%	35%	35%
Amount paid (USD)	1 405 385,2	1 010 572,6	588 111,5	1 322 557,1	1 861 883,7	6 188 510

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.

No Bloco 2/05 o governo aprovou os termos da concessão em 2022, com efeito a partir de Janeiro de 2022, em que se destacam a mudança da taxa do óleo lucro, a obrigatoriedade de realizar um poço de pesquisa antes de 2025, e de desenvolver o Campo do Espadarte. Estudo recente da certificação de reservas do Bloco conduzido pela Gafney Clie & Consultants, apresenta um aumento de 45,9 mm Barris recuperáveis, dos quais 5.9 mm Barris correspondem à participação da ACREP SA

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 inclui o levantamento de 3.200 mil Km² de sísmica 3D, já realizados e a execução de 2 poços de pesquisa, totalizando 80 Milhões de Dólares, cabendo à ACREP, SA uma quota de 10%, acrescido do carry da quota-parte à Sonangol equivalente a 2,5%

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. ACONTECIMENTOS OCORRIDOS APÓS A DATA DE BALANÇO.**Bloco 4/05**

Tal como oportunamente aprovado pelos accionistas e face ao desinteresse da ACREP em acompanhar o projecto de desenvolvimento do UM6 e UM7, foram iniciadas negociações com a Sonangol EP para transmissão dos interesses participativos da ACREP no Bloco, com efectividade e assinatura no 1º Semestre de 2023.

Bloco 2/05

No âmbito da aprovação expressa dos accionistas em Assembleia Geral, nomeadamente os mais expostos á dívida de suprimentos, foi iniciado em 2022 o processo venda do interesse participativo da ACREP no Bloco 2/05 que conduziu a um acordo compra e venda assinado a 16 de Dezembro de 2022.

Tal facto permitiu ressarcir os compromissos dos acordos de reembolso de suprimentos assinados em 2022 com o BPC e Fénix.

Somipa, SA

Relativamente a Somipa, SA, apesar da decisão de desinvestimento nesta subsidiária, cujos custos já foram reconhecidos como perda no exercício de 2021, não foi efectivamente processado o desinvestimento, no exercício findo.

Bloco Cabinda Sul Onshore:

Na sequência da aprovação dos accionistas para a transformação da ACREP, SA em Operadora a nível de onshore, após demorado período de negociações no IIº Trimestre de 2021, foi finalmente assinado a 22 de fevereiro de 2022 o acordo de compra e venda de 55% da participação e direitos de Operador, da empresa Pluspetrol no Bloco Cabinda Sul Onshore.

Apesar do processo ter sido atempadamente aprovado pela ANPG, Sonangol EP e AAC – Alta Autoridade para a Concorrência antes do final do exercício, a ACREP, SA, não viu a 31 Dezembro 2022, a publicação do facto em Decreto Executivo, como previsto.

D. OTHER NOTES RELATED TO THE FINANCIAL POSITION AND RESULTS FROM THE**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 March 2021 to March 2024, under the 3rd extension of the PSA of North Cabinda Onshore Block, a minimum work program of 3 exploration wells, including an estimated penalization cost of USD 6.0 million, of which ACREP SA share will represent USD 750,000.00.

Regarding Block 2/05, the terms of the concession agreement have been revised in 2022 and effective as of the 1st of January, including the change of the Profit Oil limit which became fixed and the drilling of a mandatory exploration well before 2025. Moreover a recent certification study of the asset reserves conducted by Gafney Cline & Consultants issued in 2022, increased recovery by some 45.9 million Bbls., of which ACREP share is equivalent to 5.9 mm Bbls.

The Risk Services Contract signed in 2020 for the Block 1/14 imposes as Exploration Program the acquisition of 3,200 Km² of 3D seismic and drilling of 2 exploration wells up to Dec 2025, totalling a commitment of USD 80.00 mm , of which 10,0% is ACREP responsibility added by Sonangol carry equivalent to 2,5%.

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.

38. EVENTS OCCURRING AFTER THE BALANCE SHEET DATE**Bloc 4/05**

As per the shareholders duly approval considering ACREP management recommendation to disinvest in the Block, specifically on the UM6 and UM7 Development Projects investments, the company initiated negotiations with Sonangol EP to transfer ACREP share on the Block Contractor Group , to be effective and signed on the 1st semester of 2023.

Block 2/05

Following the shareholders' approval on a General Assembly Meeting, regarding the selling of ACREP equity share on the productive assets, ACREP started in 2022 the process to sell its equity interest on the Block 2/05, under the terms of sale and purchase agreement signed on the 16th December 2022.

On that basis ACREP was able to reimburse the agreed payments of previous cash advances realized by FENIX and BPC, as per the cash advances contracts renegotiated with those shareholders in 2022.

Somipa SA

Regarding Somipa SA, in spite of a previous decision to disinvest from this subsidiary, whose costs have recognized as losses in pervious fiscal years, at the end of the 2022 fiscal year, the process had not been closed, as anticipated by the end of the year

Block Cabinda South

Following the shareholders decision and approval to transform ACREP SA on a onshore Operating entity, after some six months of negotiations, was signed on 22 February 2022 a sale and purchase agreement with Pluspetrol for the acquisition of its 55% equity interest and operatorship rights on the Cabinda South onshore Block.

Despite the approval of the overall steps of process, namely nearby the ANGP, ACC and SONANGOL EP, the publication of the Executive Decree sanction it, had not been published at the end of the year.

39. NÃO APICÁVEL

40. TRANSAÇÕES COM ENTIDADES RELACIONADAS

As transações incorridas no exercício de 2022 com partes relacionadas foram, genericamente, as seguintes (valores em USD):

Entidades	Saldo Inicial 2021	Reembolsos	Ajustamentos	Saldo Final 2022
Saldos de Suprimentos				
Carlos Jose Martins do Amaral	(2 939 867)	102 975	-	(2 836 892)
Banco Poupança e Crédito	(24 187 010)	2 000 000	-	(22 187 010)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões	(7 149 428)	1 643 042	(1 132 464)	(6 638 850)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões			-	
Total	(34 276 305)	3 746 017	(1 132 464)	(31 662 752)

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 2022 atribuíveis à ACREP, a p ó s 2023, são, respetivamente, **183.5** milhares bbbls (Área de Desenvolvimento Gimboa; em produção) e **6.318** milhares bbbls (Gimboa East e Áreas UM6 e UM7, a desenvolver).

As reservas potenciais das Zonas Norte, Centro e Sul do Bloco 2/05, atualizadas a 31 de Dezembro de 2021, conforme relatório da Gaffney Cline & Associates de 2022 ascenderão a **5.903** milhares bbbls.

43. NÃO APICÁVEL

44. NÃO APICÁVEL

45. NÃO APICÁVEL

46. NÃO APICÁVEL

39. NOT APPLICABLE

40. TRANSACTIONS WITH RELATED ENTITIES

Transactions incurred in 2022 with related parties were generically as follows (amounts in USD):

Shareholders	Opening Balance 2022	Reimbursements	Adjustments	Closing Balance 2022
Saldos de Suprimentos				
Carlos Jose Martins do Amaral	(2 939 867)	102 975,01	-	(2 836 892)
Banco Poupança e Crédito	(24 187 010)	2 000 000,00	-	(22 187 010)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões	(7 149 428)	1 643 042,20	(1 132 464)	(6 638 850)
Fénix - Gestão de Fundos de Pensões			-	
Total	(34 276 305)	3 746 017	(1 132 464)	(31 662 752)

41. NOT APPLICABLE

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 2022 attributable to ACREP, from 2023 onwards, are respectively, 183.5 thousands Bbls (Gimboa Development Area; in production) and 6.318 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 October 2022, will amount to **5.903 thousand bbls**.

43. NOT APPLICABLE

44. NOT APPLICABLE

45. NOT APPLICABLE

46. NOT APPLICABLE

E. NOTAS SOBRE OS FLUXOS DE CAIXA

47. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Rúbricas	2022	2021
<u>Moeda Nacional</u>		
Depósitos a prazo	0	66 633
Depósitos à ordem	68 750	69 361
Caixa	711	536
<u>Moeda Estrangeira</u>		
Depósitos a prazo	0	0
Depósitos à ordem	4 432 821	1 416 547
Caixa	6 544	4 510
Total	4 508 826	1 557 588

E. NOTES ON THE CASH FLOW STATEMENT

47. CASH ON HANDS AND EQUIVALENT

Headings	2022	2021
<u>Local currency</u>		
Long Term Deposits	0	66 633
Bank Deposits	68 750	69 361
Cash on Hand	711	536
<u>Foreign currency</u>		
Long Term Deposits	0	0
Bank Deposits	4 432 821	1 416 547
Cash on Hand	6 544	4 510
Total	4 508 826	1 557 588

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 2022.
- 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

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, 2022; 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:

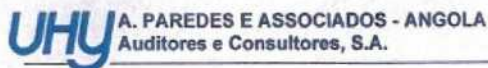
- a) Fraud involving the Board of Directors or employees in positions of responsibility or trust;
- b) Fraud involving third parties that might have a material effect on the financial statements; and
- c) Violation of laws, rules or regulations whose effects should be considered for disclosure in the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

Yours truly,



Carlos José M. Amaral
President

Relatório de Auditoria



Rua Comandante Stona, nº. 59/61
LUANDA – REPÚBLICA DE ANGOLA
Telefóvel: +244 923 342 715
Telefone: +244 227 286 319
Email: aparedes@uhyangola.com
Web site : www.uhyangola.com

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 nº 1/22, de 9 de Fevereiro, 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 2022, que evidencia um total de 102.532.142 USD e um total de capital próprio de 47.241.433 USD, incluindo um resultado líquido de 13.887.223 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. O Conselho de 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; e
 - (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 03/CMC/08-202 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.

4.

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 pelo Conselho de Administração e a apresentação global das demonstrações financeiras.
6. Para tanto, o exame a que procedemos inclui:
 - (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 pelo Conselho de 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 2022, 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. 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. A publicação em Diário da República foi efectuada em 12 de Julho de 2022.



12. Tal como referido no Relatório de Gestão, na Mensagem do Presidente e na Nota 38 (Acontecimentos ocorridos após a data do balanço):
- (i) Tendo em conta as restrições de acesso ao crédito para fazer face aos investimentos necessários para o acompanhamento das actividades relacionadas com o projecto de desenvolvimento dos campos UM6 e UM7 e considerando a decisão de suspensão das actividades do bloco 4/05 no campo Gimboa, orientada pela Agência Nacional de Petróleo e Gás (ANPG), o Conselho de Administração estabeleceu Janeiro de 2023 como data para o desinvestimento da ACREP-SA, tendo iniciado negociações com a SONANGOL-EP para transmissão dos interesses participativos no referido bloco. Como consequência, os activos afectos ao Bloco 4/05 foram amortizados na sua totalidade em referência a 31 de Dezembro de 2022.
 - (ii) Foi iniciado em 2022 o processo de venda do interesse participativo da ACREP-SA no bloco 2/05, tendo o acordo de compra e venda sido assinado em 16 de Dezembro de 2022.
 - (iii) Relativamente ao processo de compra de 55% do interesse participativo e dos direitos de operação no bloco Cabinda Sul *Onshore* iniciado em 2021, a ACREP-SA efectuou um adiantamento no valor de USD 825.000 (ver Nota 6 - Investimentos em subsidiárias e associadas), tendo o acordo de compra e venda sido assinado em 22 de Fevereiro de 2022. O processo foi devidamente aprovado pelas autoridades angolanas (ANPG, SONANGOL-EP e AAC – Alta Autoridade para a Concorrência), aguardando-se a publicação deste facto em Decreto Executivo.
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 *Onshore*, Bloco 1/14 e outros que, em 31 de Dezembro de 2022, totalizam 45.301.039 USD (em 2021 era de 42.576.441 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), estando em curso uma inspecção aos exercícios económicos de 2018, 2019, 2020 e 2021. Apesar de ainda não ter recebido as notificações e ter exercido o direito de contestação, foi criada uma provisão de 1.160.950 USD tendo por base a informação recebida durante os trabalhos de inspecção. Relativamente às Declarações Fiscais de Rendimentos dos blocos 4/05, 2/05, 1/14 e Cabinda Norte *Onshore*, ainda não foi fixada a respectiva matéria colectável dos exercícios de 2015 a 2022. 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 contas.
15. As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de Dezembro de 2021 são apresentadas para fins comparativos. Foram por nós examinadas e o nosso relatório de auditor independente sobre essas demonstrações financeiras, datado de 11 de Abril de 2022, incluía cinco ênfases.

4.

Relato sobre Outros Requisitos Legais e Regulamentares

VI. Quanto ao Relatório de Gestão

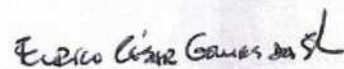
16. Em nossa opinião, o Relatório de Gestão foi preparado de acordo com os requisitos legais e regulamentares aplicáveis, a informação nele constante é concordante com as demonstrações financeiras auditadas e tendo em conta o conhecimento e apreciação sobre a entidade, não identificamos incorreções materiais.

Luanda, 20 de Março de 2023

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:



Eurico César Gomes da Silva
Perito Contabilista nº. 20120074

UHY - A. PAREDES E
ASSOCIADOS - ANGOLA
AUDITORES E CONSULTORES, S.A
RUA COMANDANTE STONA, Nº 99/61
CONTRIB. 5401095465
LUANDA - ANGOLA

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. 1/22, of 9 February, on External Auditors, we audited the attached financial statements of ACREP – Exploração Petrolífera, S.A., which comprise the balance sheet as of December 31, 2022, which shows a total of 102.532.142 USD and equity of 47.241.433 USD, including a net result for the year of 13.887.223 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. 03/CMC/08-22 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.

1/4.

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 of 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, 2022 and its financial performance for the year ended on that date, in accordance with generally accepted accounting principles in Angola.
- V. Emphasis**
11. Regarding Block 2/05, the revision of the contractual terms of the PSA was approved by the ANPG, with an effective date of January 1, 2022. The publication in the Diário da República was made on July 12, 2022.

2/11/22

12. As mentioned in the Management Report, in the Message from the Chairman and in Note 38 (Events occurring after the balance sheet date):
- (i) Taking into account the restrictions on access to credit to cover the investments necessary to monitor activities related to the development project for the UM6 and UM7 fields and considering the decision to suspend activities in block 4/05 in the Gimboa field, guided by the National Petroleum and Gas Agency (ANPG), the Board of Directors established January 2023 as the date for the divestment of ACREP-SA, having started negotiations with SONANGOL-EP for the transfer of participating interests in that block. As a result, the assets assigned to Block 4/05 were fully amortized as at 31 December 2022.
 - (ii) The process of selling ACREP-SA's participating interest in block 2/05 began in 2022, with the purchase and sale agreement signed on December 16, 2022.
 - (iii) Regarding the purchase process of 55% of the participating interest and operating rights in the Cabinda Sul Onshore block started in 2021, ACREP-SA made an advance in the amount of USD 825,000 (see Note 6 - Investments in subsidiaries and associates), with the purchase and sale agreement signed on February 22, 2022. The process was duly approved by the Angolan authorities (ANPG, SONANGOL-EP and AAC – High Authority for Competition), awaiting publication of this fact in Executive Decree.
13. As mentioned in Note 5 (Intangible Fixed Assets) of the Annex to the Balance Sheet and as in previous years, the Company has recognized as “Fixed Assets in progress – Research and evaluation assets” the current operating costs incurred in the Cabinda Norte Onshore Block, Block 1/14 and others which, on December 31, 2022, amount to USD 45,301,039 (in 2021 it was USD 42,576,441). The recoverability of said assets depends on confirming the economic viability of 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 over a period of 5 years (10 years for Social Security), with an inspection being carried out for the 2018, 2019, 2020 and 2021 financial years. Having not yet received the notifications and having exercised the right to object, a provision of USD 1,160,950 was created based on the information received during the inspection work. With regard to the Income Tax Returns for blocks 4/05, 2/05, 1/14 and Cabinda Norte Onshore, the respective taxable amount for the years 2015 to 2022 has not yet been set. In this way, due to different interpretations, possible tax corrections may result. Management expects to have fulfilled all of its tax obligations and therefore does not expect material claims on the accounts.
15. The financial statements for the year ended December 31, 2021 are presented for comparative purposes. We audited them and our independent auditor's report on these financial statements, dated April 11, 2022, included five 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, March 20, 2023

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:



Eurico César Gomes da Silva
Accounting Expert nº. 20120074

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

Relatório do Conselho Fiscal

ACREP - Exploração Petrolífera S.A
Relatório e Parecer do Conselho Fiscal
Exercício de 2022

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 2022.
2. O Conselho Fiscal, no decurso do exercício findo, procedeu ao acompanhamento da actividade da empresa 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 2022, 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 2022, 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 às 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 do exercício e a presente data, não ocorreram situações relevantes que conduzissem à alteração das contas apresentadas.
7. O resultado liquido apurado em 2022, foi positivo de 13.887.223,00 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

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "R. de la Cruz", is located in the bottom right corner of the page.

Relatório do Conselho Fiscal

ACREP – Exploração Petrolífera, S.A. naquela data, somos do Parecer de que a Assembleia Geral aprove o Relatório e Contas do exercício de 2022 do Conselho de Administração e que o Resultado do Exercício, seja distribuído conforme proposta do Conselho de Administração, no seu Relatório & Contas de 2022, ou sejam 40% (USD. 5.554.889,00) para Dividendos aos Accionistas e os restantes 60% (USD.8.332.334,00) para a Conta de Resultados Transitados.

Luanda, 23 de Março de 2023

O Conselho Fiscal

Presidente Félix Dala

Fiscal João Paula

Fiscal Romualdo Ribeiro





Report and Opinion of the Supervisor Board