



- 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
- 2023
%55 Operatorship of Cabinda Sul Bloc

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

☎ +244 222 396 895

RELATÓRIO DE ACTIVIDADE

III TRIMESTRE 2023



ACREP – EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA SA

Outubro de 2023

ACTIVIDADES DO 3º TRIMESTRE DE 2023

A produção líquida da ACREP SA no 3º trimestre de 2023 foi de 624 bopd, considerando os atuais ativos em produção que são o Bloco 4/05 e o Bloco Cabinda Sul Onshore.

- i) A produção líquida do terceiro trimestre foi de 487 bopd no Bloco 4/05 considerando o interesse participativo de 18, 75% da ACREP. Observou-se um aumento da produção em relação ao segundo trimestre de 36% onde tivemos uma média de 359 bopd (18.75%).
- ii) A produção líquida no Bloco Cabinda Sul Onshore, foi de 136.81 bopd do interesse participativo de 55% da ACREP do trimestre em análise, correspondendo, contudo, e apenas, á media dos três últimos meses do ano corrente. Comparativamente ao primeiro semestre em que a média diária dos respetivos 55% do interesse de participação, foi de 145 bopd, tendo uma contração de 5.6%.
- iii) A redução da produção de modo geral, prende-se com a transmissão do interesse participativo da ACREP no bloco 2/05 no final do 2º trimestre.

A produção estava valorizada em 3,93 MM USD e vendas no período de 1,94 MM USD

- a) Preço médio de venda no 3º trimestre foi de 88 \$/bbl, variou negativamente em relação 1º semestre de 2022 (102 \$/bbl)
- b) Na aquisição da Sonda de Perfuração Onshore – Drillmec HH220, está em curso o processo de transportação da sonda da Antuérpia a Cabinda em finais do mês de Novembro do corrente ano, estando previsto o início dos serviços ainda antes do final do ano.

Revisão do portfólio de activos para otimização do capital disponível

A empresa é oficialmente Operadora do Bloco Sul de Cabinda, com aquisição de 55% dos interesses participativos da Pluspetrol Angola, desde 14 de Maio 2023.

Manifestado formalmente em Abril do corrente ano, á Agência Nacional de Petróleo e Gás, interesse da ACREP SA em apresentar programa de trabalhos para o Bloco 6/15.

A ACREP está pré-qualificada e realizou a aquisição dos dados sísmicos do bloco KON -15, Onshore da Bacia do Kwanza, para participação na licitação a ter lugar em Outubro de 2023.

Relatório do balanço relevante e com dividendos para os accionistas

Divida líquida a 30 de Setembro de 2023 foi de USD 10MM, com redução de USD 17MM comparativamente a 31 de Dezembro de 2022,

Indicadores Chave

		1 T	2T	3T	1T	2T	Change T3 2023 vs.	
		2023	2023	2023	2022	2022	1T 2022	2T 2022
PRODUÇÃO LIQUIDA DA ACREP, SA								
Bloco 4/05	Bopd	516	360	488	391	602	25%	-19%
Bloco 2/05	Bopd	913	2122		918	706	-100%	-100%
Bloco Cabinda Sul	Bopd (Mai-Set)		171	137			-	-
		1429,4	2652,92	624,7	1308,5	1307,6	-75%	-119%
PREÇO MÉDIO DE VENDA								
Crude - Bloco 4/05	Usd/Bbl		71				-	-
Crude - Bloco 2/05	Usd/Bbl	88	76		105,389	98,7235		
Bloco Cabinda Sul	Usd/Bbl	-	-	88,22			-	-
VENDAS								
Bloco 4/05	mm Usd	-	7,44	-	-	-	-	-
Exportações	Bbls	-	104 810	-	-	-	-	-
Bloco 2/05	mm Usd	7,76	5,40	-	7,38	14,02	-100%	-100%
Exportações	Bbls	88 200	71000	-	70 000	142 000	-100%	-100%
Bloco Cabinda Sul	mm Usd	-	-	1,94	-	-	-	-
Exportações	Bbls	-	-	22 000	-	-	-	-
Total das Vendas	Usd	7,76	12,84	1,94	7,38	14,02		
Actividades de perfuração	mm Usd	-	-	-	-	-	-	-
Crude em stock	mm Usd	10	4	8	8	11	5%	-24%
Stock Position Bloco 4/05	Bbls	149 700	62 247	111 823	104 333	158 312	7%	-29%
Bloco 2/05	Bbls	46 301	112 257	-	122 231	86 980	-100%	-100%
Stock tanks castanha -0,6875*0,9	Bbls	-	22 487	19 781	-	-	-	-
VENDAS CONSOLIDADAS		7,76	12,84	1,94	7,38	14,02		

A produção líquida a 30 de Setembro de 2023 foi de 1,526 bopd, com um preço médio de venda no período de 88 usd/bbl.

O valor das vendas da ACREP (excluindo stock de inventário de crude e serviços de sondagem) foi de **1,94 mm usd**, nos primeiros nove meses do ano de 2023.

Actividades de Produção

Bloco 4/05

A produção líquida do 3º trimestre de 487 bopd do Bloco 4/05 considerando os 18, 75% da ACREP. O aumento da produção em relação ao 2º Trimestre de 2023 é de 26% onde tivemos uma média de 360.1 bopd (18.75%).

Bloco Cabinda Sul Onshore

A produção líquida no Bloco Cabinda Sul Onshore foi de 136.81 Bopd no 3º trimestre de 2023, correspondendo, contudo, e apenas, á média dos meses de Julho, Agosto e Setembro de 2023.

Comparativamente ao 2º trimestre em que a média diária dos respetivos 55%, foi de 170 bopd, fixando a contração de 19,8%.

Actividades de Pesquisa

Bloco Cabinda Norte Onshore

Durante o terceiro trimestre do ano, o Operador manifestou o interesse na extensão da licença de exploração por mais um ano, intenção endossada pela ACREP, tendo em conta a pretensão da empresa em maximizar os ativos marginais do Bloco CNO em 2024.

Ao longo do terceiro trimestre o operador manteve como actividades chave os estudos de interpretação resultantes do reprocessamento de determinadas linhas sísmicas do Bloco, visando uma tomada de decisão sobre trabalhos futuros, considerando que o programa de pesquisa termina em Março de 2024.

No mesmo trimestre, realizamos as reuniões estatutárias tendo a ACREP aprovado os Planos de Trabalho e Orçamentos de 2023 e 2024.

Bloco 1/14

O Grupo Empreiteiro continua aos estudos de maturação e interpretação sísmica e geológica dos prospectos. Está praticamente definido que o primeiro poço de exploração será o poço Sunset-1, com previsão de perfuração no início do 3º trimestre de 2024. No âmbito da maturação do prospecto selecionado continua em foco a oportunidade em confirmar-se sobre o potencial do Cretácico.

O potencial de gás mantém-se relevante, mas igualmente com perspectivas de petróleo. A ACREP aprovou no CCM de setembro de 2023 os Programas de Trabalho e Orçamentos de 2023 e 2024, que já inclui a perfuração do primeiro poço.

Bloco Cabinda Sul Onshore

No segundo trimestre de 2023 a ACREP assumiu oficialmente como operador do Bloco CSO, conduziu as primeiras reuniões estatutárias como operador do grupo empreiteiro e apresentou a sua visão e programas para 2024.

A nível técnico foram realizadas todas as grandes intervenções nas operações bem como elementos que representam o cumprimento da matriz legal das operações. Concluíram-se temas como a transmissão da licença ambiental e outros elementos-chave para continuidade operativa.

Está em fase conclusiva a avaliação técnica dos sistemas de levantamento artificial para os poços previstos para reparação e reabertura durante 2024.

Prestação de Serviços de Perfuração

No final do período em apreço estava praticamente concluído o registo da sociedade por quotas DINGE SONDAGENS & PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS LTDA, que terá como ativo fundamental uma Sonda Hidráulica DRILLMEC HH220, recentemente adquirida com recurso a adiantamento de fundos pela ACREP SA, cujo embarque a partir do porto Antuérpia dá como previsão de chegada a Cabinda em finais de Novembro de 2023.



O primeiro programa de actividades pressupõe intervenções nos Blocos onshore de Cabinda Sul e Norte, previstos para 2024, caso se qualifique positivamente para o efeito.

Posição Financeira

A liquidez disponível a 30 de Setembro de 2023 foi de USD 15,82 MM, comparada com USD 4,51 MM a 31 de Dezembro de 2022 e é suficiente para dar cobertura as necessidades de caixa da ACREP para os programas aprovados para 2023 e 2024.

A dívida bruta da ACREP a 30 de Setembro de 2023, totaliza o montante de USD 22,65 MM, e diz respeito aos suprimentos devidos aos seus acionistas BPC, FENIX e CA, cujo acordo de reembolso considera um montante médio anual de USD MM 2,50 durante os próximos sete anos.

Como valores a receber nos próximos (3) anos, resultante das transações de Farm Out do Bloco 2/05 e acerto de contas com a ACREP Bloco 17 SA, o montante equivalia a 30 de Setembro de 2023 um total de USD16,52 MM

Para mais informação, por favor visite o site da www.acrepsa.ao



Contactos

ACREP, SA - Relações com Investidor

Pedro Sebastião - Luanda – Angola - Tlf.: 945 297 614 - email: psebastiao.pp@acrepsa.ao

ACREP Exploração Petrolífera SA

Rua Condomínio Dolce Vita, Edifício 10, 1º Andar – Blocos A&B / 6º Andar Bloco B

Luanda

Angola

ACREP - Exploração Petrolífera SA