

COMUNICADO DE IMPRENSA

RESULTADOS DO 5.º CONCURSO DE CONCESSÃO DE ÁREAS PARA PESQUISA E PRODUÇÃO DE HIDROCARBONETOS

O Instituto Nacional de Petróleo, tem o ensejo de anunciar os resultados do 5.º Concurso de concessão de Áreas para Pesquisa e Produção de Hidrocarbonetos.

A 23 de Outubro de 2014, procedeu ao lançamento do 5.º Concurso Público para Concessão de Áreas para a Pesquisa e Produção de Hidrocarbonetos, que teve a duração de nove (9) meses para permitir a avaliação técnica do potencial petrolífero das Áreas e formulação de propostas.

As propostas deviam conter os seguintes elementos para a sua avaliação: (i) Requisitos de saúde, segurança e ambiente, (ii) Detalhes de cada concorrente e a respectiva Capacidade Financeira; (iii) Competência e Experiência Técnica de cada concorrente; (iv) Programa de Trabalho Técnico Mínimo; e (v) Termos Económicos a favor do Estado.

Um total de 11 Áreas em Mar foram colocadas a disposição dos concorrentes nas Bacias de Rovuma, Angoche, Moçambique (Delta do Zambeze), e quatro (4) em terra na Bacia de Moçambique (áreas de Pande/Temane e Palmeiras), cobrindo um total de 74,259 km² em todas as Áreas. Foram recebidas vinte e três (23) propostas, distribuídas para onze (11) das quinze (15) áreas colocadas a disposição.

Da avaliação efectuada às propostas válidas foram apurados vencedores, os Consórcios liderados pelos operadores abaixo indicados:

Bacia	Área	Consórcio vencedor (operador)
• Angoche	Área A5-A	Eni Mozambico S.p.A
• Angoche	Área A5-B	ExxonMobil E&P Mozambique Offshore Ltd.

- **Zambezi** Área A5-C ExxonMobil E&P Mozambique Offshore Ltd.
- **Zambezi** Área A5-D ExxonMobil E&P Mozambique Offshore Ltd.
- **Pande/Temane** Área PT5-C Sasol Petroleum Mozambique Exploration Ltd.
- **Palmeira** Área P5-A Delonex Energy Ltd.

Apesar da situação económica desfavorável, caracterizada pela baixa de preços do Petróleo, as propostas recebidas apresentam programas de trabalho que demonstram ser Moçambique um país atractivo e com potencial petrolífero significativo.

Os programas de Pesquisa propostos para os próximos quatro (4) anos tem o potencial de permitir investimentos que ascendem aproximadamente 700 Milhões de USD, prevendo-se a abertura de um mínimo de dez (10) furos sendo oito (8) em águas profundas, aquisição de 3000 Km de sísmica 2D, aquisição de 18.400 km² de sísmica 3D, provindo parte desta de programas de aquisição sísmica Multi-Cliente, 10,000 km² de dados FTG (Full Tensor Gravity), programas de aquisição de dados magnéticos de alta resolução e outros estudos geotécnicos.

Anexos : Áreas adjudicadas no Mar (*OFFSHORE*)

Anexos : Áreas adjudicadas em terra (*ONSHORE*)

Maputo, 28 de Outubro de 2015

ÁREAS ADJUDICADAS NO MAR (OFFSHORE)

Angoche	%	Área A5-A (5,145 Km ²)
Operador	34.0	Eni Mozambico S.p.A
Parceiro	25.5	Sasol Petroleum Mozambique Exploration
Parceiro	25.5	Statoil Holding Netherlands B.V.
Participação do Estado	15.0	ENH
Duração do Primeiro Período		4 anos
Despesas Mínimas para o Primeiro Período		115 M\$
Programa de Trabalho Técnico Mínimo para o Primeiro Período		3 furos
		4.400 Km ² de sísmica 3D

Angoche	%	Área A5-B (6,080 Km ²)
Operador	60.0	Exxon Mobil E& P Mozambique Offshore Ltd.
Parceiro	20.0	RN-Exploration LLC (Rosneft)
Participação do Estado	20.0	ENH
Duração do Primeiro Período		4 anos
Despesas Mínimas para o Primeiro Período		257 M\$
Programa de Trabalho Técnico Mínimo para o Primeiro Período		2 furos
		8.000 Km ² de sísmica 3D

Delta do Zambezi	%	Área Z5-C (5.821 Km ²)
Operador	60.0	Exxon Mobil E& P Mozambique Offshore Ltd.
Parceiro	20.0	RN-Exploration LLC (Rosneft)
Participação do Estado	20.0	ENH
Duração do Primeiro Período		4 anos
Despesas Mínimas para o Primeiro Período		128 M\$
Programa de Trabalho Técnico Mínimo para o Primeiro Período		1 furos
		1,500 Km de sísmica 2D e 2,500 Km ² de sísmica 3D

Delta do Zambezi	%	Área Z5-D (4,384 Km ²)
Operador	60.0	Exxon Mobil E& P Mozambique Offshore Ltd.
Parceiro	20.0	RN-Exploration LLC (Rosneft)
Participação do Estado	20.0	ENH
Duração do Primeiro Período		4 anos
Despesas Mínimas para o Primeiro Período		142 M\$
Programa de Trabalho Técnico Mínimo para o Primeiro Período		2 furos
		3,500 Km ² de sísmica 3D

ÁREAS ADJUDICADAS EM TERRA (ONSHORE)

Pande/Temane	%	Área PT5-C (3,012 Km²)
Operador	70.0	Sasol Petroleum Mozambique Exploration Ltd.
Participação do Estado	30.0	ENH
Duração do Primeiro Período		4 anos
Despesas Mínimas para o Primeiro Período		49 M\$
Programa de Trabalho Técnico Mínimo para o Primeiro Período		2 furos
		1,600 Km de sísmica 2D

Palmeira	%	Área P5-A (9,988 Km²)
Operador	70.0	Delonex Energy Ltd.
Parceiro	20.0	Indian Oil Corporation Ltd.
Participação do Estado	10.0	ENH
Duração do Primeiro Período		3 anos
Despesas Mínimas para o Primeiro Período		20 M\$
Programa de Trabalho Técnico Mínimo para o Primeiro Período		1000 Km de sísmica 2D
		10000 Km ² de dados Potenciais FTG

5º CONCURSO DE CONCESSÃO DE ÁREAS PARA PESQUISA E PRODUÇÃO DE
HIDROCARBONETOS - ANÚNCIO DOS RESULTADOS

