



REPÚBLICA DE MOÇAMBIQUE
MINISTÉRIO DOS RECURSOS MINERAIS E ENERGIA

SEXTO CONCURSO DE CONCESSÃO DE ÁREAS PARA PESQUISA E PRODUÇÃO DE HIDROCARBONETOS

APÊNDICE B

SUBMISSÃO TÉCNICA

Todos os documentos do candidato por serem entregues aqui:

Os formulários de candidaturas devem ser preenchidas e enviadas para:

Por favor / entregue a sua
candidatura para:

(Veja as notas de orientação)



INSTITUTO NACIONAL DE PETRÓLEO
Rua dos Desportistas, Parcela 259-Aterro Maxaquene
Maputo – Moçambique
Celular: +258 839511000
Maputo – Moçambique

Notas Importantes:

A submissão técnica deverá conter a informação requisitada nas páginas subsequentes deste documento para cada área a ser solicitada.

Em anexo a submissão técnica solicita-se ao candidato que faça uma breve descrição e reúna a documentação relevante para cada área, de estudos geológicos e geofísicos e focalizar na análise de aspectos que são considerados cruciais para uma avaliação de uma área prospectiva, tais como:

- Uma breve e focalizada análise da geologia de petróleos, descrição da prospectividade da área solicitada, factores críticos, entre outros.
- Uma breve descrição da interpretação sísmica, correlação de poços, entre outros elementos relevantes, incluindo anexos de secções sísmicas interpretadas.
- Mapas em tempo e profundidade para os horizontes prospectivos, mostrando todos os prospectos e *leads* identificados.
- Uma breve descrição da avaliação dos prospectos/*leads*
- Descrição do programa de trabalho e estratégias de exploração

A submissão da proposta técnica deverá também ser providenciada no formato electrónico (*USB*) separado no qual as figuras deverão ter uma resolução adequada, com o intuito de mostrar os detalhes mais relevantes.

SECÇÕES POR PREENCHER

B1 Sumário de Base de Dados Regionais para o Pedido da Área

B2 Folha de Avaliação Individual de Prospectos/Leads

B1 SUMÁRIO DE BASE DE DADOS REGIONAIS PARA O PEDIDO DA ÁREA

Sumário da base de dados Geotécnicos Regionais para pedido de áreas

Relatórios;

Dados Sísmicos:

Dados do Poço:

Relatório não exclusivo do multi-cliente:

Dados Gravimétricos e Magnéticos:

Outros dados:

B2. FOLHA DE AVALIAÇÃO INDIVIDUAL DOS PROSPECTOS / LEADS

Sempre que possível obter informação detalhada, preencher o formulário abaixo (não é imperioso que os *leads* tenham os volumes totais e parâmetros estabelecidos). Os mapas com os contornos dos prospectos/*leads* devem ter coordenadas.

Nome do Prospecto / Lead		Referenciar a(s) linha(s) sísmica(s) / Cobertura da sísmica:				
Prospecto / Lead		Relatório pelo (companhia ref.do relatório / data)			Elem. estruturais	
Play					Elev. do nível do solo (m)	
VOLUME DOS HIDROCARBONETOS CALCULADO						
Gás / caso de petróleo	ORIGINALLY IN PLACE			Recuperável		
	Baixo	Base	Alto	Baixo	Base	Alto
Gás Bcf						
Condensado / Petro MMbbls						
Comentários Volumes Calculados						
Avaliação de Risco do Prospecto						
Armadilha		Reservatório		Rocha geradora		Resultado
Probabilidade de estruturas	Probabilidade capa	Presença da formação alvo	Probabilidade da qualidade do reservatório	Probabilidade da rocha geradora	Probabilidade da maturidade / carga	Probabilidade de Sucesso Geológico
Comentários, Avaliação de Risco do Prospecto						
TIPO DE ARMADILHA, ROCHA RESERVATÓRIO, ROCHA GERADORA, ROCHA CAPA						
Tipo de armadilha (estrutural, estratigráfica e combinada)			Nível do Reser. (Cronostrat./idade)		Nível do Reser. (Litoestrat./Formação)	
Rocha geradora(Cronostrat /idade)	Rocha geradora (Litoestrat./Fm)	Selo (Cronostrat /idade)		Selo (Litoestrat./Fm)		
Comentários:						
PARÂMETROS USADOS NO CÁLCULO DE VOLUMES						
		Baixo	Caso base (o valor mais provável)	Alto		
Profundidade no topo do prospecto (m) (abaixo do nível do solo)						
Profundidade na base do prospecto (m) (contornos fechados)						
Milissegundos até o topo do prospecto (ms)						
Milissegundos até a base do prospecto (ms)						
Área de fecho (km ²)						
Gross rock volume (10 ⁹ m ³)						
Hydrocarbon column in prospect (m)						
Espessura do reservatório (m)						
Net / Gross (N/G)						
Porosidade (ϕ)						
Saturação da água (Sw)						
Factor de Volume da Formação (FVF)	Bg					
	Bo					
Factor de Recuperação (%)						
Gas Oil Ratio (GOR), free gas (Sm ³ /Sm ³)						

<i>GOR, oil (Sm³/Sm³)</i>			
---	--	--	--

MAPA – LEADS & PROSPECTOS

NOME DO PROSPECTO(S) / LEAD (S) :

ÁREA(S):

LINHA SÍSMICA – MOSTRANDO LEADS & PROSPECTOS

NOME DO PROSPECTO(S) / LEAD(S) :

ÁREA(S):

PROGNÓSTICOS DO POÇO / COLUNA ESTRATIGRÁFICA / CORTE GEOLÓGICO

NOME DO PROSPECTO(S) / LEAD(S) :

ÁREA(S):

Análise do Sistema Petrolífero e prospectividade da área solicitada:

Interpretação Sísmica e Avaliação de Prospectos

Resumo do programa de trabalho proposto (Candidatura para o CCPP):

(Preencher os espaços apropriados e providenciar os custos esperados)

Primeiro Subperíodo de Pesquisa: __ meses	Outros:	Aquisição Sísmica 2D:	Aquisição Sísmica 3D:	Perfuração de Poços de Pesquisa
	Tamanho: _____	Tamanho: _____	Tamanho: _____	Profundidade: _____
	USD: _____	USD: _____	USD: _____	Alvo _____ USD: _____

Segundo Subperíodo de Pesquisa: __ meses	Outros:	Aquisição Sísmica 2D:	Aquisição Sísmica 3D:	Perfuração de Poços de Pesquisa:
	Tamanho: _____	Tamanho: _____	Tamanho: _____	Profundidade: _____
	USD: _____	USD: _____	USD: _____	Alvo _____ USD: _____

Terceiro Subperíodo de Pesquisa: __ meses	Outros:	Aquisição Sísmica 2D:	Aquisição Sísmica 3D:	Perfuração de Poços de Pesquisa:
	Tamanho: _____	Tamanho: _____	Tamanho: _____	Profundidade: _____
	USD: _____	USD: _____	USD: _____	Alvo _____ USD: _____

Reprocessamento e reinterpretação dos dados geotécnicos existentes (sísmica / poços)		
	Km/ Km² de Linhas Dentro da área de interesse	Km/ Km² de linhas Dentro da região
Reprocessamento		
Nova Interpretação		
Outros(estudos especiais)		

Abandono em percentagem da área de acordo com a concessão inicial		Ren %
Renúncia	No início do 2º Subperíodo de Pesquisa	
	No início do 3º Subperíodo de Pesquisa	

Programa de trabalho e Estratégia de Pesquisa: