

ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

CDPE

Data: 22/05/2015

15:09 Hora:

RELATÓRIO FINAL DE POÇO EXPLORATÓRIO

DADOS DO POÇO

Poço: Bloco: 1-OGX-98-MA PN-T-68

Parnaíba

Bacia:

Profundidade Final por Perfil -

Data Término da Perfuração: Data Conclusão: Profundidade Final do Sondador (m): 21/11/2012 25/11/2012 2.115,00

Unidade Estratigráfica Profundidade Final por Perfil na Profundidade Final:

medida (m): em cota (m): 2.117,00 1.959,00

Elevação BAP: Lâmina d'água(m): Mesa Rotativa(m):

150,00 0,00 158,00

COORDENADAS COORDENADAS COORDENADAS DEFINITIVAS DA BASE DEFINITIVAS DO FUNDO DEFINITIVAS DO ALVO

Latitude: Longitude: Latitude: Latitude: Longitude: Longitude: -04:40:05,514 -44:19:36,634 -04:40:05,514 -44:19:36,634 -04:40:05,514 -44:19:36,634

RESULTADO DO POÇO

Poço Descobridor de Campo: Tipo de Fluido Descoberto: Tipo de Abandono:

Razão do Abandono: Justificativas do Abandono:

POÇO SECO A análise dos perfis não identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos



ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Data:

22/05/2015

Hora: 15:09

CDPE

		Topos Estratigráficos		
			fundidades (m)	
Inidades	Medida	Previstas Em Cota	Medida	Constatadas Em Cota
	8,0	158,0	8,0	150,0
	123,0	35,0	98,0	60,0
	213,0	-55,0	183,0	-25,0
	238,0	-80,0	220,0	-62,0
	338,0	-180,0	298,0	-140,0
	488,0	-330,0	423,0	-265,0
	638,0	-480,0	627,0	-469,0
	938,0	-780,0	969,0	-811,0
	1.188,0	-1.030,0	1.145,0	-987,0
	1.438,0	-1.280,0	1.454,0	-1.296,0
	1.558,0	-1.400,0	1.485,0	-1.327,0
	1.698,0	-1.540,0	1.659,0	-1.501,0
	1.718,0	-1.560,0	1.730,0	-1.572,0
	2.158,0	-2.000,0	1.889,0	-1.731,0
	2.183,0	-2.025,0	0,0	0,0
		<u> </u>	,	
Intervalos (m) Unidad		lícios de Petróleo e/ou Gá	Cort.	Detetor de Gás
Intervalos (m) Unidad Topo Base Estrati		Ocorr. Tipo Flúor	GT GT	GP CR
1.658,0 1.661,0		D	UGT-61,0	
1.902,0 1.953,0		D	UGT-164,0)
		Testemunhos		
Ordem Intervalo	o (m) Recup.	Unidade	Litologia	
nº Topo	Base (%)	Estratigráfica		
		Amostras Laterais		
Ordem n° Profundidade	(m) Unidade Estratigráfica	Litologia		
		Análise de Perfis		
Intervalos (m)			Corridos	



ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Data:

22/05/2015

Hora:

15:09

			Test	e de Formação				
Tipo	Interva Topo	alos (m) Base	Vazão Estim. (m³/dia)	Fluido	API	Depl. (kgf/cm²)	Pressão Estática (kgf/cm²)	Prof. Regist. (m)

			Tempera	turas	
Temperatura Prof		Profun	didade (m)	Extrapolada ou Lida	Origem do Dado
Valor	Unidade	Medida	em Cota		
169,0	F	2.087,0	1.929,0	L	AIT/TDD/CNL/GR/DSI
			Amostragem	de Calha	
Inter	rvalo do Poço	(m)	Padrão da Amos	stragem (m)	
Topo		Base			
18,0		459,0	9 X 9		
459,0		2.115,0	3 X 3		
			OBSERVA	.CÕES	