	ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis CDPE	Data: 06/11/2014
		Hora: 14:22

RELATÓRIO FINAL DE POÇO EXPLORATÓRIO

DADOS DO POÇO

Poço: 1-OGX-102-MA	Bloco: PN-T-67	Bacia: Parnaíba
Data Término da Perfuração: 05/01/2013	Data Conclusão: 08/01/2013	Profundidade Final do Sondador (m): 2.232,00
Unidade Estratigráfica na Profundidade Final:	Profundidade Final por Perfil - medida (m) : 2.234,80	Profundidade Final por Perfil - em cota (m): -2.118,80
Elevação BAP: 110,00	Lâmina d'água(m): 0,00	Mesa Rotativa(m): 116,00

COORDENADAS DEFINITIVAS DA BASE

Latitude: -04:52:51,184
Longitude: -44:53:02,393

COORDENADAS DEFINITIVAS DO ALVO


Latitude: -04:52:51,184
Longitude: -44:53:02,393

COORDENADAS DEFINITIVAS DO FUNDO

Latitude: -04:52:51,184
Longitude: -44:53:02,393

RESULTADO DO POÇO

Poço Descobridor de Campo: S	Tipo de Fluido Descoberto: GÁS	Tipo de Abandono: D
Razão do Abandono: POÇO SUBCOMERCIAL	Justificativas do Abandono: Espessura porosa considerada antieconômica	


	ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis CDPE	Data: 06/11/2014
		Hora: 14:22

Topos Estratigráficos				
Unidades	Profundidades (m)			
	Previstas	Constatadas		
	Medida	Em Cota	Medida	Em Cota
	8,0	114,0	6,0	110,0
	15,0	107,0	18,0	98,0
	52,0	70,0	205,0	-89,0
	92,0	30,0	216,0	-100,0
	182,0	-60,0	230,0	-114,0
	354,0	-232,0	447,0	-331,0
	612,0	-490,0	714,0	-598,0
	912,0	-790,0	914,0	-798,0
	1.142,0	-1.020,0	1.120,0	-1.004,0
	1.302,0	-1.180,0	1.240,0	-1.124,0
	1.437,0	-1.315,0	1.452,0	-1.336,0
	1.602,0	-1.480,0	1.618,0	-1.502,0
	0,0	0,0	1.735,0	-1.619,0
	0,0	0,0	1.814,0	-1.698,0
	1.844,0	-1.722,0	1.880,0	-1.764,0
	1.998,0	-1.876,0	1.950,0	-1.834,0
	0,0	0,0	2.095,0	-1.979,0
	0,0	0,0	2.197,0	-2.081,0

Indícios de Petróleo e/ou Gás								
Intervalos (m)		Unidade Estratigráfica	Ocorr.	Tipo	Flúor	Cort.	Detetor de Gás	
Topo	Base						GT	GP CR
1.296,0	1.310,0		D				UGT-54,5	
1.814,0	1.818,0		D				UGT-24,0	
1.901,0	1.903,0		D				UGT-40,5	
1.976,0	2.025,0		D				UGT-94,5	
2.069,0	2.097,0		D				UGT-39,0	


Testemunhos				
Ordem nº	Intervalo (m)		Recup. (%)	Litologia
	Topo	Base		

Amostras Laterais			
Ordem nº	Profundidade (m)	Unidade Estratigráfica	Litologia


	ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis CDPE	Data: 06/11/2014
		Hora: 14:22

Análise de Perfis

Intervalos (m)		Unidade Estratigráfica	Perfis Corridos	Litologia
Topo	Base			
1.814,0	1.818,0			ARENITO

	ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis CDPE	Data: 06/11/2014
		Hora: 14:22

Teste de Formação								
Tipo	Intervalos (m)		Vazão Estim. (m³/dia)	Fluido	API	Depl. (kgf/cm²)	Pressão Estática (kgf/cm²)	Prof. Regist. (m)
	Topo	Base						
PRÉ-TESTE	1.452,8	1.452,8	0,0		0,0	0,0	151,9	1.336,8
PRÉ-TESTE	1.459,6	1.459,6	0,0		0,0	0,0	152,7	1.343,6
PRÉ-TESTE	1.464,4	1.464,4	0,0		0,0	0,0	153,2	1.348,4
PRÉ-TESTE	1.482,4	1.482,4	0,0		0,0	0,0	155,3	1.366,4
PRÉ-TESTE	1.485,7	1.485,7	0,0		0,0	0,0	155,8	1.369,7
PRÉ-TESTE	1.508,1	1.508,1	0,0		0,0	0,0	158,2	1.392,1
PRÉ-TESTE	1.514,8	1.514,8	0,0		0,0	0,0	158,9	1.398,8
PRÉ-TESTE	1.591,2	1.591,2	0,0		0,0	0,0	0,0	1.475,2
PRÉ-TESTE	1.591,0	1.591,0	0,0		0,0	0,0	167,6	1.475,0
PRÉ-TESTE	1.607,8	1.607,8	0,0		0,0	0,0	169,9	1.491,8
PRÉ-TESTE	1.815,0	1.815,0	0,0		0,0	0,0	0,0	1.699,0
PRÉ-TESTE	1.814,8	1.814,8	0,0		0,0	0,0	0,0	1.698,8
PRÉ-TESTE	1.815,1	1.815,1	0,0		0,0	0,0	0,0	1.699,1
PRÉ-TESTE	1.820,7	1.820,7	0,0		0,0	0,0	0,0	1.704,7
PRÉ-TESTE	1.820,2	1.820,2	0,0		0,0	0,0	0,0	1.704,2
PRÉ-TESTE	1.820,8	1.820,8	0,0		0,0	0,0	193,0	1.704,8
PRÉ-TESTE	1.825,1	1.825,1	0,0		0,0	0,0	0,0	1.709,1
PRÉ-TESTE	1.825,2	1.825,2	0,0		0,0	0,0	0,0	1.709,2

	ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis CDPE						Data: 06/11/2014
							Hora: 14:22


PRÉ-TESTE	1.825,0	1.825,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.709,0
PRÉ-TESTE	1.850,7	1.850,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1.734,7
PRÉ-TESTE	1.850,6	1.850,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1.734,6
PRÉ-TESTE	1.850,5	1.850,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1.734,5
PRÉ-TESTE	1.875,0	1.875,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.759,0
PRÉ-TESTE	1.875,1	1.875,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1.759,1
PRÉ-TESTE	1.875,2	1.875,2	0,0	0,0	0,0	198,4	1.759,2
PRÉ-TESTE	2.020,9	2.020,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1.904,9
PRÉ-TESTE	2.021,0	2.021,0	0,0	0,0	0,0	196,4	1.904,9
PRÉ-TESTE	2.033,5	2.033,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1.905,0
PRÉ-TESTE	2.033,7	2.033,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1.917,5
PRÉ-TESTE	2.033,4	2.033,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1.917,7

Temperaturas

Temperatura		Profundidade (m)		Extrapolada ou Lida	Origem do Dado
Valor	Unidade	Medida	em Cota		
164,7	F	2.204,2	-2.088,2	L	AIT/PEX/DSI
157,0	F	2.024,1	-1.908,1	L	XPT

Amostragem de Calha

Intervalo do Poço (m)		Padrão da Amostragem (m)
Topo	Base	
18,0	549,0	9 X 9
549,0	2.232,0	3 X 3

	ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis CDPE	Data: 06/11/2014
		Hora: 14:22

OBSERVAÇÕES
