	<b>ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis</b>  <b>CDPE</b>	Data: 22/05/2015
		Hora: 15:03

### RELATÓRIO FINAL DE POÇO EXPLORATÓRIO

#### DADOS DO POÇO

<b>Poço:</b> 1-OGX-101-MA	<b>Bloco:</b> PN-T-68	<b>Bacia:</b> Parnaíba
<b>Data Término da Perfuração:</b> 28/12/2012	<b>Data Conclusão:</b> 01/01/2013	<b>Profundidade Final do Sondador (m):</b> 1.952,00
<b>Unidade Estratigráfica na Profundidade Final:</b>	<b>Profundidade Final por Perfil - medida (m) :</b> 1.952,60	<b>Profundidade Final por Perfil - em cota (m):</b> -1.831,60
<b>Elevação BAP:</b> 113,00	<b>Lâmina d'água(m):</b> 0,00	<b>Mesa Rotativa(m):</b> 121,00

#### COORDENADAS DEFINITIVAS DA BASE

**Latitude:** -04:55:43,499  
**Longitude:** -44:09:27,314

#### COORDENADAS DEFINITIVAS DO ALVO


**Latitude:** -04:55:43,499  
**Longitude:** -44:09:27,314

#### COORDENADAS DEFINITIVAS DO FUNDO

**Latitude:** -04:55:43,499  
**Longitude:** -44:09:27,314

#### RESULTADO DO POÇO

<b>Poço Descobridor de Campo:</b> N	<b>Tipo de Fluido Descoberto:</b>	<b>Tipo de Abandono:</b> D
<b>Razão do Abandono:</b> POÇO SECO	<b>Justificativas do Abandono:</b> Poço Seco	

	<b>ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis</b>  <b>CDPE</b>	Data: 22/05/2015
		Hora: 15:03


Topos Estratigráficos				
Unidades	Profundidades (m)			
	Previstas	Constatadas		
	Medida	Em Cota	Medida	Em Cota
	8,0	113,0	8,0	113,0
	31,0	90,0	31,0	90,0
	101,0	20,0	147,0	-26,0
	131,0	-10,0	173,0	-52,0
	201,0	-80,0	203,0	-82,0
	346,0	-225,0	357,0	-236,0
	536,0	-415,0	558,0	-437,0
	941,0	-820,0	852,0	-731,0
	1.211,0	-1.090,0	1.017,0	-896,0
	1.411,0	-1.290,0	1.369,0	-1.248,0
	1.511,0	-1.390,0	1.412,0	-1.291,0
	1.681,0	-1.560,0	1.597,0	-1.476,0
	1.681,0	-1.560,0	1.669,0	-1.548,0
	1.971,0	-1.850,0	0,0	0,0
	2.031,0	-1.910,0	1.822,0	-1.701,0

Indícios de Petróleo e/ou Gás									
Intervalos (m)		Unidade Estratigráfica	Ocorr.	Tipo	Flúor	Cort.	Detetor de Gás		
Topo	Base						GT	GP	CR
1.841,0	1.888,0		D				UGT-375,0		
1.923,0	1.952,0		D				UGT-75,0		


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

Amostras Laterais			
Ordem nº	Profundidade (m)	Unidade Estratigráfica	Litologia

Análise de Perfis				
Intervalos (m)		Unidade Estratigráfica	Perfis Corridos	Litologia
Topo	Base			

	<b>ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis</b>  <b>CDPE</b>	Data: 22/05/2015
		Hora: 15:03

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	663,8	663,8	0,0		0,0	0,0	65,2	0,0
PRÉ-TESTE	642,2	642,2	0,0		0,0	0,0	62,8	0,0
PRÉ-TESTE	748,0	748,0	0,0		0,0	0,0	73,3	0,0
PRÉ-TESTE	767,8	767,8	0,0		0,0	0,0	75,2	0,0
PRÉ-TESTE	857,6	857,6	0,0		0,0	0,0	85,9	0,0
PRÉ-TESTE	891,2	891,2	0,0		0,0	0,0	88,8	0,0
PRÉ-TESTE	1.030,0	1.030,0	0,0		0,0	0,0	104,6	0,0
PRÉ-TESTE	1.097,4	1.097,4	0,0		0,0	0,0	112,1	0,0
PRÉ-TESTE	1.116,5	1.116,5	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.116,3	1.116,3	0,0		0,0	0,0	114,2	0,0
PRÉ-TESTE	1.249,0	1.249,0	0,0		0,0	0,0	128,8	0,0
PRÉ-TESTE	1.329,0	1.329,0	0,0		0,0	0,0	137,8	0,0
PRÉ-TESTE	1.328,9	1.328,9	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.328,8	1.328,8	0,0		0,0	0,0	137,8	0,0
PRÉ-TESTE	1.403,3	1.403,3	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.403,4	1.403,4	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.403,2	1.403,2	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.672,5	1.672,5	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0

	<b>ANP - Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis</b>  <b>CDPE</b>					Data: 22/05/2015
						Hora: 15:03

PRÉ-TESTE	1.671,5	1.671,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.672,4	1.672,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.689,0	1.689,0	0,0	0,0	0,0	179,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.732,5	1.732,5	0,0	0,0	0,0	183,9	0,0
PRÉ-TESTE	1.747,2	1.747,2	0,0	0,0	0,0	185,5	0,0
PRÉ-TESTE	1.760,0	1.760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.759,2	1.759,2	0,0	0,0	0,0	187,1	0,0
PRÉ-TESTE	1.774,2	1.774,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.773,4	1.773,4	0,0	0,0	0,0	188,4	0,0
PRÉ-TESTE	1.917,2	1.917,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.917,5	1.917,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRÉ-TESTE	1.918,2	1.918,2	0,0	0,0	0,0	65,2	0,0

#### Temperaturas

Temperatura	Profundidade (m)	Extrapolada ou Lida	Origem do Dado
Valor	Unidade	Medida	em Cota
159,0	F	1.922,0	-1.801,0
		L	

#### Amostragem de Calha

Intervalo do Poço (m)	Padrão da Amostragem (m)
Topo	Base
18,0	558,0
558,0	1.950,0

#### OBSERVAÇÕES