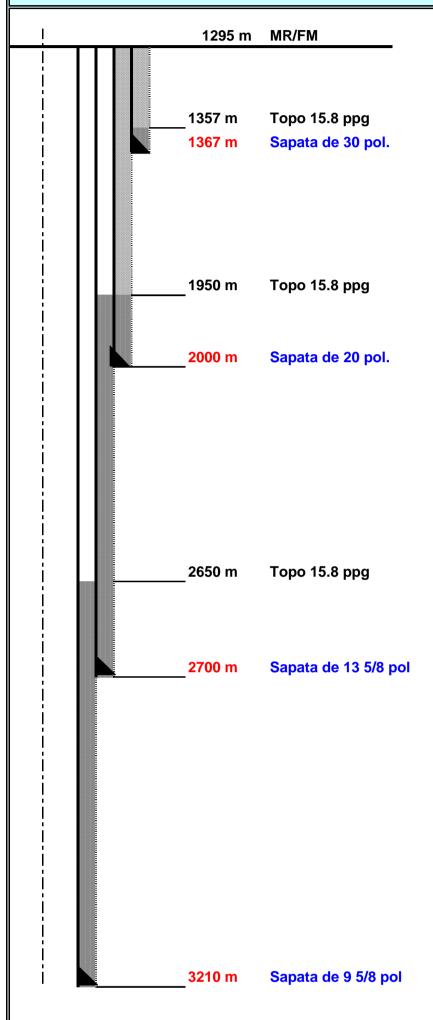
Projeto de Cimentação

Data: 03/03/2017 Poço: BOM JARDIM Sonda: NS-XX



	DIAM.	DIAM. REVEST. Pastas de Cimento				BASE	COLCHÃO	
FASE	(pol)	(pol)	(m³)	(bbl)	TOPO (m)	(m)	(m³)	(bbl
I	36	(50.7)	Primeira Pasta - 12,2 ppg		(,	()	()	(3.0.1
		30	50	312,99	1295 m	1357 m		
			Segunda Pasta - 15,8 ppg				16	100
			15	96,95	1357 m	1367 m		
			Primeira	 Pasta - 12,5 ppg				
	26	20	229	1440,37	1295 m	1950 m		
II			Segunda Pasta - 15,8 ppg				16	100
			21	130,60	1950 m	2000 m		
	17 1/2		Primeira Pasta - 12,5 ppg					
		13 5/8	0	0,00	-	-	ı	
Ш			Segunda Pasta - 15,8 ppg				24	150
			56	355,17	1950 m	2700 m		
	12 1/4		Primeira Pasta - 12,5 ppg					
IV		9 5/8	0	0,00	-	-	0.4	45.
			Segunda Pasta - 15,8 ppg				24	150
			20	127,62	2650 m	3210 m		
P i o l ç o o t o	8 1/2		Primeira Pasta - 12,5 ppg					
			0	0,00	-	-		
			Segunda Pasta - 15,8 ppg				0	0
			26	164,64	1295 m	2010 m		

FASE	OBSERVAÇÕES	
	Dados Considerados para esta fase: Pressão de Poro = 8.5 ppg e Gradiente de Fratura = 9.12 ppg	
1	Fluido de Perfuração: Água do Mar - 8.6 ppg - Newtoniano - 1 cp	
,	Não é esperada zona de hidrocarbonetos /// Colchão = 100 bbl de Xadrez	
	Considerado 300 % para ambas as pastas.	
II	Dados Considerados para esta fase: Pressão de Poro = 8.57 ppg e Gradiente de Fratura = 11.07 ppg	
	Fluido de Perfuração: Água do Mar (SCOL) - 11.5 ppg	
	Não é esperada zona de hidrocarbonetos /// Colchão = 100 bbl de Xadrez	
	Considerado 150 % para ambas as pastas.	
Ш	Dados Considerados para esta fase: Pressão de Poro = 8.6 ppg e Gradiente de Fratura = 12.46 ppg	
	Fluido de Perfuração Sintético - 9.5 ppg	
	Não é esperada zona de hidrocarbonetos /// Colchão Lavador (50 bbl) + Colchão Espaçador (100 bbl)	
	Considerado 20 % para a pasta.	
IV	Dados Considerados para esta fase: Pressão de Poro = 8.64 ppg e Gradiente de Fratura = 13.21 ppg	
	Fluido de Perfuração - NÃO INFORMADO CARACTERISTICAS DO FLUIDO	
	Zona de interesse 3025 à 3210 m /// Colchão Lavador (50 bbl) + Colchão Espaçador (100 bbl)	
	Considerado 20 % para a pasta.	
	Dados Considerados para esta fase: Pressão de Poro = 8.57 ppg e Gradiente de Fratura = 11.09 ppg	
oco Piloto	Fluido de Perfuração - NÃO INFORMADO CARACTERISTICAS DO FLUIDO	