

ANEXO – II

VOLUME DE FLUIDO E CASCALHO DE PERFURAÇÃO E COMPLETAÇÃO

ATENDIMENTO À CONDICIONANTE 2.6 DA LICENÇA DE OPERAÇÃO (LO-823/2009)
Informações Sobre os Poços: Atividade de Completação Marítima - Área Geográfica da Bacia do Espírito Santo
Mês de referência: SETEMBRO 2011 a FEVEREIRO 2012

CAMPO	POÇOS COMPLETADOS										FLUIDO DE COMPLETAÇÃO										OBSERVAÇÕES		
	POÇO		COORDENADAS GEOGRAFICAS DA CABEÇA DE POÇO (SIRGAS 2000)		COORDENADAS UTM DA CABEÇA DE POÇO (SIRGAS 2000)			LDA	TIPO POÇO	DATA		TIPOS UTILIZADOS	Volume fabricado ¹ (BBL)	Perdido		Recebida			Total Descartado			Base Orgânica Aderida ao Cascalho ⁸	
	LOCAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	NORTE	LESTE			Início	Término			Formação ²	Superfície ³	Fase anterior	Tanque da embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷		(m ³)	%
						(m)	(m)	(m)															
JUBARTE	8-JUB-23HB-ESS	8-JUB-23HB-ESS	21°15'17,54" S	40°03'59,9" W	39°	7.649.271,00	389.330,00	1224,00	PRODUTOR	15/7/2011	30/7/2011	Solução NaCl	10141	367	1070	0	0	0	1070	0	0	0	
												Solução de Cloreto de amônio	10195	0	946	485	524	0	946	0	0	0	
JUBARTE	7-JUB-31-ESS	7-JUB-31-ESS	21°14'49,86" S	40°00'50,52" W	39°	7.650.158,00	394.783,00	1350,00	PRODUTOR	7/11/2011	23/11/2011	Solução NaCl	7054	0	92	445	415	0	92	540	0	0	
												Solução de Cloreto de sódio	340	0	54	0	0	0	54	0	0	0	
												Fluido de Perfuração SCOL	1225	4	292	122	0	0	292	0	0	0	
												Fluido com inibidor de corrosão	492	0	17	0	0	0	17	0	0	0	
JUBARTE	MOBO 7-JUB-33H-ESS	7-JUB-33H-ESS	21°14'07,367" S	40°01'25,999" W	39°	7.651.458,00	393.752,00	1326,00	PRODUTOR	16/12/2011	21/12/2011	Solução NaCl	6025	0	693	0	159	0	693	424	0	0	
												Solução de Cloreto de sódio	610	0	97	0	0	0	97	0	0	0	
												Fluido com inibidor de corrosão	1168	0	186	0	0	0	186	0	0	0	
BALEIA AZUL	7-BAZ-2-ESS	7-BAZ-2-ESS	21°19'20,013" S	40°01'42,342" W	39°	7.641.842,00	393.343,50	1282,00	PRODUTOR	21/12/2011	23/2/2012	Solução NaCl	6001	86	357	0	756	0	357	1267	0	0	
												Solução de cloreto de sódio	746	0	119	0	0	0	119	0	0	0	
												Fluido BR-CARB	250	0	40	0	0	0	40	0	0	0	
												Fluido com inibidor de corrosão	2716	82	350	0	0	0	350	0	0	0	

- 1 Volume total fabricado, não considerando o volume recebido da fase anterior
2 Volume perdido no poço ao final da perfuração
3 Volume perdido na superfície durante a perfuração
4 Volume fabricado para cada fase
5 Volume de fluido recebido da formação
6 Volume total descartado no mar após perfuração de cada fase
7 Volume total armazenado na embarcação para cada fase
8 Volume total de fluido aderido ao cascalho

CAMPO	POÇOS PERFORADOS										FLUIDO DE PERFURAÇÃO										VOLUME DE CASCALHO GERADO	VOLUME DE CASCALHO DESCARTADO	FASE COM RETORNO?	DATA FINAL DE DESCARTE	OBSERVAÇÕES															
	POÇO		COORDENADAS GEOGRÁFICAS DA CABEÇA DE POÇO (SIRGAS 2000)		COORDENADAS UTM DA CABEÇA DE POÇO (SIRGAS 2000)		LDA	Tipo poço	Fase	Extensão da Fase (m)	Data		Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro com fator de alargamento (pol)	Inclinação Fase (°)	TIPOS UTILIZADOS	Volume fabricado ¹ (BBL)	Perdido		Recebida						Total Descartado		Base Orgânica Aderida ao Cascalho ⁸												
	LOCAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	NORTE (m)					LESTE (m)	(m)						Início	Término	Formação ²						Superfície ³	Fase anterior	Tanque da embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷	(m ³)	(%)	(m ³)	(m ³)					
							(m ³)	(m ³)	(SIM / NÃO)																															
BALEIA AZUL	7-BAZ-4-ESS	7-BAZ-4-ESS	21°19'12,261" S	40°39,811" W	39°	7.642.092,00	395.143,50	1329,00	PRODUTOR	FASE I	66,0	2/6/2011	6/6/2011	36,00	36,00	0,44	Fluido de Perfuração Convencional	2082	0	243	0	0	0	243	88	0	0	52	52	Não	6/6/2011									
										FASE II	446,0	6/6/2011	10/6/2011	26,00	26,00	0,83	Fluido de Perfuração Convencional	2295	0	365	0	0	0	365	0	0	0	0	184	184	Não	10/6/2011								
										FASE III	1000,0	4/7/2011	21/7/2011	16,00	16,00	1,27	Fluido de Perfuração BR-MUL HT	1113	466	0	0	943	0	0	0	16	3	164	164	Sim	21/7/2011									
										FASE IV	920,0	21/7/2011	23/8/2011	14,75	14,75	2,21	Fluido de Perfuração BR-MUL HT	1613	151	0	638	224	0	0	0	11	3	105	105	Sim	23/8/2011									
BALEIA AZUL	7-BAZ-3-ESS	7-BAZ-3-ESS	21°20'5,776" S	40° 1'4,477" W	39°	7.640.442,00	394.443,50	1302,00	PRODUTOR	FASE I	63,50	11/2/2011	11/2/2011	36,00	36,00	0,57	Fluido de Perfuração Convencional	2254	0	358	0	0	0	358	0	0	0	51	51	Não	11/2/2011									
										FASE II	571,00	28/3/2011	29/3/2011	26,00	26,00	0,88	Fluido de Perfuração Convencional	1670	0	265	0	0	0	265	0	0	0	0	235	235	Não	29/3/2011								
										FASE III	1172,00	20/7/2011	3/8/2011	16,00	16,00	0,94	Fluido de Perfuração BR-MUL	841	38	0	0	723	0	0	102	19	3	193	193	Sim	3/8/2011									
										FASE IV	1014,60	3/8/2011	6/9/2011	14,75	14,75	7,97	Fluido de Perfuração BR-MUL	1580	147	0	698	0	0	0	790	12	3	116	116	Sim	6/9/2011									
PIRAMBU	7-PRB-1-ESS	7-PRB-1-ESS	21°21'27,81" S	40°1'44,98" W	39°	7.637.912,06	393.293,54	1271,00	PRODUTOR	FASE I	63,0	19/6/2011	19/6/2011	36,00	36,00	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	1333	0	212	0	0	0	212	0	0	0	50	50	Não	19/6/2011									
										FASE II	744,0	22/6/2011	25/6/2011	26,00	26,00	1,74	Fluido de Perfuração Convencional	1742	0	277	0	0	0	277	0	0	0	306	306	Não	25/6/2011									
										FASE III	1018,0	2/7/2011	8/7/2011	16,00	16,00	1,74	Fluido de Perfuração BR-MUL	1170	65	0	0	594	0	0	274	17	3	167	167	Sim	8/7/2011									
										FASE IV	925,0	6/9/2011	9/9/2011	14,75	14,75	1,95	Fluido de Perfuração BR-MUL	893	29	0	424	322	0	0	848	11	3	106	106	Sim	9/9/2011									
JUBARTE	7-JUB-31-ESS	7-JUB-31H-ESS	21°14'49,86" S	40°0'50,52" W	39°	7.650.158,00	394.783,00	1350,00	PRODUTOR	FASE I	19,0	28/3/2011	30/3/2011	30,00	30,00	0,00	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	10	10	Não	30/3/2011									
										FASE II	662,0	9/4/2011	12/5/2011	20,00	20,00	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	150	0	207	183	0	0	207	0	0	0	0	148	148	Não	12/5/2011								
										FASE III	1099,0	12/5/2011	3/6/2011	14,75	14,75	0,49	Fluido de Perfuração BR-MUL	1224	103	0	0	779	0	0	857	14	3,42	125	125	Sim	3/6/2011									
BM-ES-21	1-ESS-206	1-BRSA-983-ESS	19°40'22,665" S	39° 10'48,977" W	39°	7.824.698,00	481.104,00	980,00	EXPLORATÓRIO	FASE I	49,0	16/9/2011	19/9/2011	36,00	36,00	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	1744	0	277	0	0	0	277	0	0	0	39	39	Não	19/9/2011									
										FASE II	960,0	19/9/2011	10/10/2011	17,50	17,50	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	1000	0	159	0	0	0	159	0	0	0	190	190	Não	10/10/2011									
										FASE III	990,0	10/10/2011	10/11/2011	12,25	12,25	0,80	Fluido de Perfuração Catalítico	4117	0	654	0	0	0	654	0	0	0	0	85	85	Sim	10/11/2011								
GOLFINHO	4-GLF-32-ESS	4-BRSA-1003-ESS	20°10'35,985" S	39°34'21,871" W	39°	7.768.865,86	440.154,55	1602,00	EXPLORATÓRIO	FASE I	46,0	28/10/2011	28/10/2011	30,00	30,00	0,00	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	0	0	25	25	Não	28/10/2011										
										FASE II	744,0	30/10/2011	18/11/2011	17,50	17,50	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	6611	0	1051	0	0	0	1051	0	0	0	147	147	Não	18/11/2011									
										FASE III	1014,0	18/11/2011	22/11/2011	12,25	12,25	0,81	Fluido de perfuração BR-MUL	1371	14	0	0	652	0	0	850	6	2	87	87	Sim	22/11/2011									
BALEIA AZUL	8-BAZ-5-ESS	8-BAZ-5-ESS	21°20'7,05" S	40°0'28,77" W	39°	7.639.213,00	395.480,00	1328,00	INJETOR	FASE I	45,3	28/11/2011	28/11/2011	30,00	30,00	0,00	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	0	0	63	63	Não	28/11/2011										
										FASE II	673,0	1/12/2011	3/12/2011	20,00	20,00	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	1476	0	235	0	0	0	235	0	0	0	150	150	Não	3/12/2011									
										FASE III	2098,0	30/12/2011	21/1/2012	14,75	14,75	0,78	Fluido de Perfuração BR-MUL	1525	20	0	0	813	0	0	279	24	3	239	239	Sim	21/1/2012									
BALEIA AZUL	7-BAZ-6-ESS	7-BAZ-6-ESS	21°18'41,12" S	40°0'26,06" W	39°	7.643.052,00	395.533,50	1380,00	PRODUTOR	FASE I	635,0	18/6/2011	25/6/2011	36,00	36,00	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	2000	0	318	0	0	0	318	0	0	0	505	505	Não	25/6/2011									
										FASE II	695,0	25/6/2011	9/11/2011	26,00	26,00	0,73	Fluido de Perfuração Convencional	2100	0	334	0	0	0	334	0	0	0	0	286	286	Não	9/11/2011								
										FASE III	1905,0	9/11/2011	1/12/2011	14,75	14,75	1,29	Fluido de Perfuração BR-MUL	1384	5	0	0	737	0	0	930	22	3	217	217	Sim	1/12/2011									
										FASE IV	644,0	1/12/2011	12/12/2011	8,50	8,50	0,11	Fluido de Perfuração BR-MUL	761	15	0	0	464	0	0	567	3	3	26	26	Sim	12/12/2011									
GOLFINHO	9-GLF-33D-ESS	9-GLF-33D-ESS	20°03'39,945" S	39°30'43,417" W	39°	7.781.675,74	446.455,96	1450,00	PILOTO	FASE I	63,0	9/12/2011	12/12/2011	36,00	36,00	0,00	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	0	0	50	50	Não	12/12/2011										
										FASE II	931,0	12/12/2011	26/12/2011	20,00	20,00	0,00	Fluido de Perfuração Convencional	5535	0	991	0	111	0	991	0	0	0	0	208	208	Não	26/12/2011								
										FASE III	1464,0	26/12/2011	5/1/2012	14,75	14,75	1,48	Fluido de Perfuração BR-MUL	1346	0	0	0	734	0	0	931	17	3	167	167	Sim	5/1/2012									
Golfinho	4-GLF-31-ESS	4-BRSA-1001-ESS	20°04'9,89" S	39°27'51,79" W	39°	7.780.769,88	451.443,57	1513,00	PRODUTOR	FASE I	66,0	26/10/2011	28/10/2011	36,00	36,00	0,00	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	0	0	52	52	Não	28/10/2011										
										FASE II	619,0	28/10/2011	6/11/2011	26,00	26,00	0,66	Fluido de Perfuração com amido (STA)	3837	0	610	0	0	0	610	0	0	0	0	255	255	Não	6/11/2011								
										FASE III	1436,0	6/11/2011	26/11/2011	16,00	16,00	1,59	Fluido de Perfuração SCOL	6777	0	1077	0	0	0	1077	0	0	0	0	236	236	Sim	26/11/2011								
										FASE IV	1147,0	26/11/2011	25/12/2011	12,25	12,25	0,35	Fluido de Perfuração BR-MUL	1275	17	0	0	842	0	0	177	9	2,79	98	98	Sim	25/12/2011									
										FASE V	708,0	25/12/2011	21/2/2012	8,50	8,50	1,43	Fluido de Perfuração BR-MUL	1195	0	0	842	1677	0	0	2707	2	2,43	29	29	Sim	21/2/2012									

1 Volume fabricado
 2 Volume perdido no poço ao final da perfuração
 3 Volume perdido na superfície durante a perfuração
 4 Volume fabricado para cada fase
 5 Volume de fluido recebido da formação
 6 Volume total descartado no mar após perfuração de cada fase
 7 Volume total armazenado na embarcação para cada fase
 8 Volume total de fluido aderido ao cascalho

Informações Sobre os Poços: Intervenções - Área Geográfica da Bacia do Espírito Santo
Referência : 01 de setembro de 2011 a 29 de fevereiro de 2012

Campo	Poço		Localização				Data		Tipo de Atividade	Sonda
	Nome ANP	Nome Petrobras	UTM N (m)	UTM E (m)	Latitude	Longitude	Início	Término		
GOLFINHO	MOBO 7-GLF-28HA-ESS	MOBO 7-GLF-28HA-ESS	7.776.476,87	447.919,57	20°06'29,211"S	39°29'53,564"W	1 3/8/2011	22/8/2011	Alteração do método de elevação	SS-57