

Pólo BS 500 - Informações médias referentes a um poço-tipo de desenvolvimento e exploratório a ser perfurado na AGBS.

Tabela Volumetria de poço aberto e revestimento									
Fase	POÇO ABERTO					REVESTIMENTO			
	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Extensão da fase (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume nominal (m ³)	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume estimado (m ³)
*	-	0-1377	-	-	-	-	-	-	-
I	36	1377-1412	35	0,6567	23	28	1377-1412	0,3972	14
II	16	1412-2662	1250	0,1297	162	12,515	1412-2657	0,0794	102
III	12 ¼	2622-4452	1790	0,0760	136	8,681	2657-4447	0,0382	117
IV	8 ½	4452-5420	968	0,0366	35	4,92	4447-5420	0,0122	49

Tabela Volume de cascalho							
Fase	Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro fator de alargamento (pol)	Profundidade (m)	Extensão da fase (m)	Inclinação	Volume de cascalho gerado (m ³)	Volume de cascalho descartado (m ³)
*	-	-	0-1377	-	-	-	-
I	36	39,6	1377-1412	35	V	28	28
II	16	18	1412-2662	1250	V	205	205
III	12 ¼	13	2622-4452	1790	I	153	153
IV	8 ½	9	4452-5420	968	H	40	40

Tabela Fluido de Perfuração													
Fase	Fluido	Diâmetro (pol) com fator de alargamento	Intervalo (m)	Fabricada ¹	Volumetria Estimada (m ³)								
					Perdida		Recebida			Total Descartada		Aderida ao Cascalho ⁸	
					Formação ²	Superfície ³	Fase Anterior	Tanque de embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷	(m ³)	%
*	-	-	0-1377	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	Aquoso Argiloso	36 **	1377-1412	442	0	0	0	0	0	442	0	0	0
II	Aquoso Argiloso	16 **	1412-2662	686	0	0	0	0	0	686	0	0	0
III	Base Parafínica	12 ¼ **	2622-4452	0	0	0	0	891	0	0	0	35	6,9
IV	Base Parafínica	8 ½ **	4452-5420	0	0	0	856	88	0	0	935	9	6,9

* Lâmina d'água

** Não foi considerado fator de alargamento por utilizarmos margem de segurança de 50%.

Pólo Mexilhão - Informações médias referentes a um poço-tipo de desenvolvimento e exploratório a ser perfurado na AGBS.

Tabela Volumetria de poço aberto e revestimento

Fase	POÇO ABERTO					REVESTIMENTO			
	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Extensão da fase (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume nominal (m ³)	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume estimado (m ³)
*	-	0-525	-	-	-	-	-	-	-
I	36	525-585	60	0,6667	39	28	525-585	0,3972	24
II	26	585-1200	615	0,3425	211	18,73	585-1200	0,178	120
III	17 ½	1200-2500	1300	0,1552	203	12,515	1200-2500	0,0772	152
IV	12 ¼	2500-4600	2100	0,0760	160	8,681	2500-4600	0,0369	150
V	8 ½	4600-5110	510	0,0366	19	4,92	4600-5110	0,0111	51

Tabela Volume de cascalho

Fase	Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro fator de alargamento (pol)	Profundidade (m)	Extensão da fase (m)	Inclinação	Volume de cascalho gerado (m ³)	Volume de cascalho descartado (m ³)
*			0-525				
I	36	39,6	525-585	60	V	48	48
II	26	28,5	585-1200	615	V	253	253
III	17 ½	19,75	1200-2500	1300	V	257	257
IV	12 ¼	13	2500-4600	2100	I	180	180
V	8 ½	9	4600-5110	510	I	21	21

Tabela Fluido de Perfuração

Fase	Fluido	Diâmetro (pol) com fator de alargamento	Intervalo (m)	Fabricada ¹	Volumetria Estimada (m ³)								
					Perdida		Recebida			Total Descartada		Aderida ao Cascalho ⁸	
					Formação ²	Superfície ³	Fase Anterior	Tanque de embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷	(m ³)	%
*	-	-	0-525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	Aquoso Argiloso	36 **	525-585	214	0	0	0	0	0	214	0	0	0
II	Aquoso Argiloso	26 **	585-1200	530	0	0	0	0	0	530	0	0	0
III	Aquoso Polimérico	17 ½ **	1200-2500	833	0	0	0	0	0	833	0	0	0
IV	Base Parafínica	12 ¼ **	2500-4600	0	0	0	0	1074	0	0	0	42	6,9
V	Base Parafínica	8 ½ **	4600-5110	0	0	0	1032	70	0	0	1097	5	6,9

* Lâmina d'água

** Não foi considerado fator de alargamento por utilizarmos margem de segurança de 50%.

Pólo Merluza - Informações médias referentes a um poço-tipo de desenvolvimento e exploratório a ser perfurado na AGBS.

Tabela Volumetria de poço aberto e revestimento									
Fase	POÇO ABERTO					REVESTIMENTO			
	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Extensão da fase (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume nominal (m3)	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume estimado (m ³)
*		0-160	-	-	-	-	-	-	-
I	36	160-240	80	0,6567	52	28	160-240	0,3972	32
II	26	240-460	220	0,3425	72	18,73	240-460	0,1778	53
III	17 ½	460-2000	1540	0,1552	241	12,515	460-2000	0,0772	142
IV	12 ¼	2000-4300	2300	0,0760	176	8,681	2000-4300	0,0369	153
V	8 ½	4300-5300	1000	0,0366	37	4,92	4300-5300	0,0111	57

Tabela Volume de cascalho

Fase	Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro fator de alargamento (pol)	Profundidade (m)	Extensão da fase (m)	Inclinação	Volume de cascalho gerado (m ³)	Volume de cascalho descartado (m ³)
*	-	-	0-160	-	-	-	-
I	36	39,6	160-240	80	V	64	64
II	26	28,6	240-460	220	V	91	91
III	17 ½	19,75	460-2000	1540	V	305	305
IV	12 ¼	13	2000-4300	2300	V	197	197
V	8 ½	9	4300-5300	1000	I	11	11

Tabela Fluido de Perfuração

Fase	Fluido	Diâmetro (pol) com fator de alargamento	Intervalo (m)	Fabricada ¹	Volumetria Estimada (m ³)								
					Perdida		Recebida			Total Descartada		Aderida ao Cascalho ⁸	
					Formação ²	Superfície ³	Fase Anterior	Tanque de embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷	(m ³)	%
*	-	-	0-160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	Aquoso Argiloso	36 **	160-240	126	0	0	0	0	0	126	0	0	0
II	Aquoso Argiloso	26**	240-460	239	0	0	0	0	0	239	0	0	0
III	Aquoso Argiloso	17 ½ **	460-2000	599	0	0	0	0	0	599	0	0	0
IV	Base Parafínica	12 ¼ **	2000-4300	0	0	0	0	862	0	0	0	45	6,9
V	Base Parafínica	8 ½ **	4300-5300	0	0	0	817	100	0	0	914	3	6,9

* Lâmina d'água

** Não foi considerado fator de alargamento por utilizarmos margem de segurança de 50%.

Pólo Sul - Informações médias referentes a um poço-tipo de desenvolvimento e exploratório a ser perfurado na AGBS.

Tabela Volumetria de poço aberto e revestimento									
Fase	POÇO ABERTO					REVESTIMENTO			
	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Extensão da fase (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume nominal (m ³)	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume estimado (m ³)
*	-	0-200	-	-	-	-	-	-	-
I	36	200-260	60	0,66	39	28	260	0,3972	24
II	17 ½	260-1900	1640	0,156	249	12,515	1900	0,0772	131
III	12 ¼	1900-4300	2400	0,076	183	8,681	4300	0,0369	151
IV	8 ½	4300-5300	1000	0,037	40	4,92	5300	0,0111	57

Tabela Volume de cascalho

Fase	Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro fator de alargamento (pol)	Profundidade (m)	Extensão da fase (m)	Inclinação	Volume de cascalho gerado (m ³)	Volume de cascalho descartado (m ³)
*	-	-	0-200	-	-	-	-
I	36	39,6	200-260	60	V	48	48
II	17 ½	19,75	260-1900	1640	V	324	324
III	12 ¼	13	1900-4300	2400	V	206	206
IV	8 ½	9	4300-5300	1000	I	41	41

Tabela Fluido de Perfuração

Fase	Fluido	Diâmetro (pol) com fator de alargamento	Intervalo (m)	Fabricada ¹	Volumetria Estimada (m ³)								
					Perdida		Recebida			Total Descartada		Aderida ao Cascalho ⁸	
					Formação ²	Superfície ³	Fase Anterior	Tanque de embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷	(m ³)	%
*	-	-	0-200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	Aquoso Argiloso	36 *	200-260	118	0	0	0	0	0	118	0	0	0
II	Aquoso Argiloso	17 ½ *	260-1900	502	0	0	0	0	0	502	0	0	0
III	Base Parafínica	12 ¼ *	1900-4300	0	0	0	0	831	0	0	0	47	6,9
IV	Base Parafínica	8 ½ *	4300-5300	0	0	0	784	47	0	0	821	10	6,9

* Lâmina d'água

** Não foi considerado fator de alargamento por utilizarmos margem de segurança de 50%.

Pólo Centro - Informações médias referentes a um poço-tipo de desenvolvimento e exploratório a ser perfurado na AGBS.

Tabela Volumetria de poço aberto e revestimento									
Fase	POÇO ABERTO					REVESTIMENTO			
	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Extensão da fase (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume nominal (m ³)	Diâmetro (pol)	Intervalo (m)	Capacidade (m ³ /m)	Volume estimado (m ³)
*	-	0-2140	-	-	-	-	0-2140	-	-
I	36	2140-2200	63	0,6567	41	28	2140-2200	0,3972	24
II	26	2200-3050	850	0,3425	291	18,73	2200-3050	0,178	162
III	17 ½	3050-4900	1850	0,1552	288	12,515	3050-4900	0,0794	219
IV	12 ¼	4900-5150	250	0,0760	19	8,681	4900-5150	0,0448	135
V	8 ½	5150-6000	850	0,0366	31	4,92	5150-6000	0,0122	47

Tabela Volume de cascalho

Fase	Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro fator de alargamento (pol)	Profundidade (m)	Extensão da fase (m)	Inclinação	Volume de cascalho gerado (m ³)	Volume de cascalho descartado (m ³)
*	-	-	0-2140	-	-	-	-
I	36	39,6	2140-2200	63	V	50	50
II	26	28,5	2200-3050	850	V	350	350
III	17 ½	19,75	3050-4900	1850	V	366	366
IV	12 ¼	13	4900-5150	250	V	21	21
V	8 ½	9	5150-6000	850	I	35	35

Tabela Fluido de Perfuração

Fase	Fluido	Diâmetro (pol) com fator de alargamento	Intervalo (m)	Fabricada ¹	Volumetria Estimada (m ³)								
					Perdida		Recebida			Total Descartada		Aderida ao Cascalho ⁸	
					Formação ²	Superfície ³	Fase Anterior	Tanque de embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷	(m ³)	%
*	-	-	0-2140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	Aquoso Argiloso	36 **	2140-2200	694	0	0	0	0	0	694	0	0	0
II	Aquoso Argiloso	26 **	2200-3050	1130	0	0	0	0	0	1130	0	0	0
III	Aquoso Polimérico	17 ½ **	3050-4900	1562	0	0	0	0	0	1562	0	0	0
IV	Base Parafínica	12 ¼ **	4900-5150	0	0	0	0	1591	0	0	0	5	6,9
V	Base Parafínica	8 ½ **	5150-6000	0	0	0	1586	51	0	0	1629	8	6,9

* Lâmina d'água

** Não foi considerado fator de alargamento por utilizarmos margem de segurança de 50%.

Legenda

- ¹ Volume total fabrica, 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