CAMPO	POÇOS PERFURADOS															FLUIDO DE PEFURAÇÃO											VOLUME DE CASCALHO GERADO	VOLUME DE CASCALHO DESCARTADO	FASE COM RETORNO?	DATA FINAL DE DESCARTE
	POÇO		COORDENADAS GEOGRAFICAS DA CABEÇA DE POÇO (SAD 69)		COORDENADAS UTM - SAD 69 DA CABEÇA DE POÇO			LDA	Tipo poço	Fase	Extensão da Fase (m)	Data		Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro com fator de alargamento (pol)	Inclinação Fase (º)	TIPOS UTILIZADOS	Volume fabricado [1]	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)										(BBL)	(m^3)	(m^3)	(m^3)	(m^3)	(m^3)	(m^3)	(m^3)			(m^3)	(m^3)	(SIM / NÃO)	
JUBARTE	PROD B	7-JUB-19H-ESS	21º 14' 33,268"	40º 0' 40,090"	39	395080,14	7650662,03	1356	PRODUTOR	1	40,76	25/6/2010	26/6/2010	20	30	0	-														
										2	827,24	26/6/2010	30/6/2010	20	20	0	Fluido de Perfuração Convencional	1318	0	210	0	0	0	210	0	0	0	185	185	Não	30/6/2010
																	Fluido de Perfuração com Amido (STA)	2782	0	259	0	0	0	259	0	0	0	0	0	Não	30/6/2010
										3	828	28/7/2010	5/8/2010	14 3/4	14 3/4	82	Fluido de Perfuração BR-MUL	363	4	0	0	572	0	0	600	13	4	96	96	Sim	8/8/2010
										4	989	5/8/2010	16/8/2010	8 1/2	8 1/2	89	Fluido de Perfuração SCOL	3040	0	160	0	0	0	160	0	0	0	41	41	Sim	17/8/2010
CACHALOTE	CHTP-03	7-CHT-9H-ESS	21º 12' 15,573"	39º 57' 40,189"	39	400.240,13	7.654.928,03	1471	PRODUTOR	1	21,50	9/2/2010	11/2/2010	-		0															
										2	660,00	11/2/2010	19/3/2010	20	20	0	Fluido de Perfuração Convencional	1500	0	238	0	0	0	238	0	0	0	148	148	Não	15/2/2010
																	Fluido de Perfuração com Amido (STA)	2520	0	259	0	0	0	259	0	0	0	0	0	Não	15/2/2010
										3	744,00	19/3/2010	2/4/2010	14 3/4	14 3/4	80	Fluido de Perfuração BR-MUL	312	0	0	0	3500	0	0	3700	9	3	86	86	Sim	1/4/2010
										4	1005,00	2/4/2010	5/4/2010	9 1/2	9 1/2	89	Fluido de Perfuração BR-CARB	3869	33	239	0	0	0	239	0	0	0	51	51	Sim	6/4/2010
CACHALOTE	CHTI-2	8-CHT-10-ESS	21º 10' 43,241"	39º 58' 2,236"	39	399.587	7.657.763	1488	PILOTO	1	43	25/4/2010	26/4/2010	17 1/2	30	0	Água do Mar	6800	0	1081	0	0	0	1081	0	0	0	24	24	Não	26/4/2010
										2	538	26/4/2010	22/6/2010	17 1/2	17 1/2	0	Fluido de Perfuração Convencional	1551	0	247	0	0	0	247	0	0	0	106	106	Não	29/4/2010
																	Fluido de Perfuração com Amido (STA)	2678	0	246	0	0	0	246	0	0	0	0	0	Não	29/4/2010
										3	889	22/6/2010	9/7/2010	12 1/4	12 1/4	82	Fluido Deep Drill	3061	36	571	499	0	0	571	0	0	0	76	76	Sim	8/7/2010
										4	570	9/7/2010	12/7/2010	8 1/2	8 1/2	50	Fluido de Perfuração SCOL	3244	0	11	0	0	0	11	0	0	0	23	23	Sim	14/7/2010
		8-CHT-10HA-ESS							INJETOR	4	1.027	15/7/2010	18/7/2010	8 1/2	8 1/2	90	Fluido de Perfuração SCOL	652	26	125	202	0	0	125	0	0	0	42	42	Sim	19/7/2010
BALEIA FRANCA	BFRI-02	9-BFR-4D-ESS	21º 13' 26,309"	39º 57' 34,993"	39	400.403	7.652.754	1473	PILOTO	1	44	19/5/2010	19/5/2010	17 1/2	30	0	Água do Mar	3200	0	509	0	0	0	509	0	0	0	24	24	Não	20/5/2010
										2	599	19/5/2010	27/5/2010	17 1/2	17 1/2	0	Fluido de Perfuração Convencional	1460	6	232	0	0	0	232	0	0	0	0	0	Não	28/5/2010
																	Fluido de Perfuração com Amido (STA)	1600	0	220	0	0	0	220	0	0	0	118	118	Não	28/5/2010
										3	1.070	27/5/2010	9/6/2010	12 1/4	12 1/4	80	Fluido de Perfuração Catiônico	5444	0	282	0	0	0	282	0	0	0	93	93	Sim	8/6/2010
		8-BFR-5HP-ESS							INJETOR	3	262	9/6/2010	18/6/2010	12 1/4	12 1/4	82	Fluido Deep Drill	218	0	90	652	0	0	90	0	0	0	23	23	Sim	18/6/2010
										4	1.000	14/8/2010	19/8/2010	8 1/2	8 1/2	90	Fluido de Perfuração SCOL	4005	18	105	0	0	0	105	0	0	0	41	41	Sim	20/8/2010