CAMPO	POÇOS PERFURADOS																FLUIDO DE PEFURAÇÃO														
	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 (°)	TIPOS UTILIZADOS	Volume fabricado [1]	Perdido		Recebida			Total Descartado		Base Orgânica Aderida ao Cascalho [8]		VOLUME DE CASCALHO GERADO	VOLUME DE CASCALHO DESCARTADO	FASE COM RETORNO?	DATA FINAL DE DESCARTE
	LOCAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	NORTE (m)	LESTE (m)	(m)				Início	Término					(BBL)	Formação [2] m3	Superfície [3] m3	Fase anterior m3	Tanque da embarcação [4] m3	Formação [5] m3	Mar [6] m3	Embarcação [7] m3	(m^3)	%	(m^3)	(m^3)	(SIM / NÃO)	
JUBARTE	INJ A	8-JUB-28HA-ESS	21°13'23.305"	040°01'24.723"	39	393.780,00	7.652.813,00	1371	INJETOR	1	48,00	29/10/10	29/10/10	30"		0	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	27	27	Não	29/10/10
										2	660,00	29/10/10	12/11/10	17 1/2"		0	Fluido de Perfuração Convencional	1284	0	204	0	0	0	204	0	0	0	131	131	Não	12/11/10
																0	Fluido de Perfuração com amido (STA)	2651	0	421	0	0	0	421	0	0	0	0	0	Não	
										3	1.121,00	17/02/11	21/02/11	12 1/4"		70	Fluido de Perfuração BR-MUL	716	22	0	0	585	0	0	667	10	3	96	96	Sim	21/02/11
										4	1.041,00	28/02/11	07/03/11	8 1/2"		90	Fluido de Perfuração SCOL	3795	52	181	0	0	0	181	0	0	0	43	43	Sim	07/03/11
JUBARTE	PROD C	7-JUB-24H-ESS	21°14'22.461S	040°01'14.42 8W	39	394.088,54	7.650.996,08	1342	PRODUTOR	1	46,00	17/12/10	18/12/10	30"		0	Fluido de Perfuração Convencional	402	0	63	0	0	0	63	0	0	0	25	25	Não	18/12/2010
										2	762,00	18/12/10	26/12/10	20"		0	Fluido de Perfuração Convencional	1604	0	255	0	0	0	255	0	0	0	170	170	Não	26/12/2010
																	Fluido de perfuração com amido (STA)	1598	0	114	0	0	0	114	0	0	0	0	0	Não	
										3	986,00	27/12/11	23/01/11	14 3/4"		70	Fluido DeepDrill	13240	43	1670	0	0	0	1670	0	0	0	112	112	Sim	23/1/2011
										4	845,00	25/05/11	28/05/11	8 1/2"		90	Fluido de Perfuração SCOL	4592	12	257	0	0	0	257	148	0	0	35	35	Sim	
JUBARTE	PROD E	9-JUB-26D-ESS	21°14'28.072S	040°01'38.438W	39	393.397,54	7.650.819,08	1311	PILOTO	1	21,30	10/01/11	11/01/11	30"		0	Base Torpedo														
										2	701,00	28/03/11	17/04/11	20"		0	Fluido de Perfuração Convencional	3013	0	320	0	0	0	320	159	0	0	157	157	Não	17/04/11
																	Fluido de Perfuração com amido (STA)	2101	0	334	0	0	0	334	0	0	0	0	0	Não	
										3	1.187,00	18/04/11	28/04/11	14 3/4"		75	Fluido de Perfuração BR-MUL	987	36	0	0	792	0	0	899	14	3	135	135	Sim	28/04/11
		7-JUB-27HP-ESS							PRODUTOR	3	235,00	29/04/11	13/06/11	14 3/4"		75	Fluido de Perfuração BR-MUL	0	12	0	0	1080	0	0	1063	5	4	27	27	Sim	13/6/2011
										4	990,00	14/06/11	17/06/11	8 1/2"		90	Fluido de Perfuração SCOL	4095	23	628	0	0	0	628	0	0	0	41	41	Sim	17/6/2011
JUBARTE	PROD O	7-JUB-33H-ESS	21°14'06.139S	040°01'19.43 4W	39	393.941,00	7.651.497,00	1330	INJETOR	1	46,00	01/05/11	02/05/11	30"		0	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	25	25	Não	2/5/2011
										2	653,00	04/05/11	06/05/11	17 1/2"		0	Fluido de Perfuração Convencional	1415	0	225	0	0	0	225	0	0	0	129	129	Não	6/5/2011
																	Fluido de Perfuração com amido (STA)	2547	0	405	0	0	0	405	0	0	0	0	0	Não	
										3	1.032,00	13/05/11	23/06/11	12 1/4"		70	Fluido DeepDrill	5133	41	695	0	0	0	695	0	0	0	88	88	Sim	23/6/2011
										4	891,00	23/06/11	30/06/11	8 1/2"		90	Fluido de Perfuração SCOL	4258	0	677	0	0	0	677	0	0	0	37	37	Sim	30/6/2011
B ALEIA AZUL	BAZPS-P03	7-BAZ-2-ESS	21°19'20.013S	040°01 '42.342W	39	393.343,50	7.641.842,00	1283	PRODUTOR	1	63,00	13/02/11	13/02/11	30"		0	Fluido de Perfuração Convencional	3419	0	190	0	0	0	190	0	0	0	51	51	Não	13/02/11
										2	823,00	16/02/11	17/02/11	26"		0	Fluido de Perfuração Convencional	3412	0	542	2221	0	0	542	0	0	0	339	339	Não	17/02/11
																	Fluido de Perfuração com amido (STA)	7852	0	937	0	0	0	937	0	0	0	0	0	Não	
										3	1.361,00	18/02/11	19/04/11	16"		0	Fluido de perfuração SCOL	7676	56	1164	0	0	0	1164	0	0	0	224	224	Sim	19/04/11
										4	327,00	19/04/11	03/05/11	14 3/4"		0	Fluido de Perfuração BR-MUL	582	59	0	0	769	0	0	74	5	4	37	37	Sim	03/05/11
										5	874,00	04/05/11	16/06/11	8 1/2"		0	Fluido de Perfuração BR-MUL	3819	9	0	723	134	0	0	1451	4	3	36	36	Sim	16/06/11
JUBARTE	INJ C	8-JUB-25H-ESS	21°14'34.343	040°01'34.372	39	393.516,00	7.650.627,00	1316	PILOTO	1	47,00	22/10/10	22/10/10	30"		0	Água do Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	26	26	Não	22/10/2010
										2	668,00	23/10/10	23/10/10	17 1/2"		0	Fluido de Perfuração Convencional	1471	0	234	0	0	0	234	0	0	0	132	132	Não	23/10/2010
																	Fluido de Perfuração com amido (STA)	1651	0	262	0	0	0	262	0	0	0	0	0	Não	
										3	1.370,00	04/02/11	14/02/11	12 1/4"		65	Fluido de Perfuração BR-MUL	2118	30	0	0	558	0	0	850	15	3,75	117	117	Sim	14/2/2011
										4	547,00	16/02/11	19/02/11	8 1/2"		90	Fluido de Perfuração SCOL	3318	0	0	0	0	0	0	528	0	0	22	22	Sim	19/2/2011
		8-JUB-25HA-ESS							INJETOR	4	531,00	20/02/11	26/02/11	8 1/2"		90	Fluido de Perfuração SCOL	2764	7	432	0	0	0	432	0	0	0	22	22	Sim	26/02/11

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