



ÍNDICE DE TEXTO	PÁGINA
I. APRESENTAÇÃO	
II.1. IDENTIFICAÇÃO DA ATIVIDADE E DO EMPREENDEDOR	II.1 - 1/2
II.1.1. Denominação Oficial da Atividade	II.1 - 1/2
II.1.2. Identificação do Empreendedor	II.1 - 1/2
II.1.3. Identificação da Unidade de Perfuração e Embarcações de Apoio	II.1 - 2/2
ANEXOS	
Anexo A – Cadastro Técnico Federal da QGEP	
Anexo B – Certificados da Sonda Ocean Star	
Anexo C - Cópia do Relatório de Auditoria Ambiental	
II.2. CARACTERIZAÇÃO DA ATIVIDADE	II.2 - 1/10
II.2.1. Apresentação	II.2 - 1/10
A) Objetivo	II.2 - 1/10
B) Localização e Limites do Bloco	II.2 - 1/10
C) Estimativa dos Poços a Serem Perfurados	II.2 - 4/10
D) Cronograma do Desenvolvimento das Atividades no Bloco BS-4	II.2 - 10/10
II.3. DESCRIÇÃO DAS ATIVIDADES	II.3 - 1/21
II.3.1. Descrição Geral do Processo de Perfuração	II.3 – 1/21
A) Caracterização de Todas as Etapas do Processo de Perfuração	II.3 – 1/21
B) Descrição da Unidade de Perfuração e das Embarcações de Apoio	II.3 – 8/21
C) Descrição das Operações Complementares	II.3 – 9/21
D) Procedimentos Adotados para a Desativação da Atividade	II.3 – 14/21
E) Descrição da Infraestrutura de Apoio	II.3 – 14/21
II.3.2. Critérios para Aprovação de Fluidos de Perfuração	II.3 – 15/21
A) Estimativa dos Volumes de Fluido e Cascalho	II.3 – 15/21
B) Processo Administrativo de Avaliação de Fluidos	II.3 – 21/21
C) Propriedades Físico-Químicas e Toxicológicas dos Fluidos	II.3 – 21/21
D) Tratamento e Destino dos Fluidos e Cascalhos	II.3 – 21/21
ANEXOS	
Anexo A – Formulações de Fluidos de Perfuração e Complementares	
II.4. ÁREA DE INFLUÊNCIA DA ATIVIDADE	II.4 - 1/8
ANEXOS	
Anexo A – Descrição da Metodologia aplicada ao Levantamento de Dados da Atividade Pesqueira	
Anexo B - Descrição da Metodologia aplicada ao Levantamento Socioeconômico da Pesca Relativo ao Diagnóstico da Cadeia Produtiva Realizado pela Petrobras/AECOM	
Anexo C - Descrição da Metodologia aplicada ao Monitoramento da Zona de Segurança/PCS de Unidades de Exploração e Produção de Petróleo e Gás.	
II.5. DIAGNÓSTICO AMBIENTAL	
II.5.1. Meio Físico	II.5.1 – 1/49
II.5.1.1. Geologia e Geomorfologia	II.5.1 – 1/49





ÍNDICE DE TEXTO	PÁGINA
ANEXOS	
Anexo A - Carta Estratigráfica da Bacia de Santos	
II.5.2 Síntese da Qualidade Ambiental	II.5.2 – 1/15
II.6. MODELAGEM NUMÉRICA	II.6 – 1/1
II.7. IDENTIFICAÇÃO E AVALIAÇÃO DE IMPACTOS AMBIENTAIS	II.7 - 1/8
II.7.1. Matrizes de Identificação e Avaliação Dos Impactos Ambientais da Atividade de Perfuração no Bloco BS-4	
II.7.2. Unidades de Conservação Presentes na Área de Influência da Atividade	II.7 – 5/8
II.7.3. Correlação entre os Projetos Ambientais Propostos e os Impactos Ambientais identificados	II.7 – 8/8
II.8. ANÁLISE E GERENCIAMENTO DE RISCOS AMBIENTAIS	II.8 - 1/106
II.8.1. DESCRIÇÃO DAS INSTALAÇÕES	II.8 - 1/106
II.8.2. ANÁLISE HISTÓRICA DOS ACIDENTES AMBIENTAIS	II.8 - 1/106
II.8.3. IDENTIFICAÇÃO DOS CENÁRIOS ACIDENTAIS	II.8 - 20/106
II.8.3.1. Avaliação das frequências de ocorrência dos cenários acidentais	II.8 - 95/106
II.8.4. AVALIAÇÃO DAS CONSEQUÊNCIAS	II.8 - 95/106
II.8.5. CÁLCULO DOS RISCOS AMBIENTAIS	II.8 - 95/106
II.8.6. RELAÇÃO TEMPO DE RECUPERAÇÃO / TEMPO DE OCORRÊNCIA	II.8 - 95/106
II.8.7. REVISÃO DO ESTUDO DE ANÁLISE DE RISCOS	II.8 - 95/106
II.8.8. PLANO DE GERENCIAMENTO DE RISCOS	II.8 - 95/106
II.8.8.1. Introdução	II.8 - 95/106
II.8.8.2. Riscos que estão sendo gerenciados	II.8 - 96/106
II.8.8.3. Medidas preventivas de gerenciamento de riscos	II.8 - 105/106
ANEXOS	
Anexo A – Fluxograma da Unidade (P&IDs)	
Anexo B – Programa de Gerenciamento de Riscos (PGR) da Unidade de Perfuração	
II.9. PLANO DE EMERGÊNCIA INDIVIDUAL	II.9 – 1/67
INTRODUÇÃO	II.9 – 1/67
1. IDENTIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	II.9 – 5/67
2. CENÁRIOS ACIDENTAIS	II.9 – 10/67





ÍNDICE DE TEXTO	PÁGINA
3. INFORMAÇÕES E PROCEDIMENTOS PARA RESPOSTA	II.9 – 11/67
3.1. Sistemas de alerta de derramamento de óleo	II.9 – 11/67
3.2. Comunicação do incidente	II.9 – 12/67
3.3. Estrutura Organizacional de Resposta (EOR)	II.9 – 18/67
3.4. Equipamentos e materiais de resposta	II.9 – 32/67
3.5. Procedimentos operacionais de resposta	II.9 – 36/67
3.5.1. Procedimentos para interrupção de descarga de óleo	II.9 – 43/67
3.5.2. Procedimentos para contenção do derramamento de óleo	II.9 – 52/67
3.5.3. Procedimentos para proteção de áreas vulneráveis	II.9 – 52/87
3.5.4. Procedimentos para monitoramento da mancha de óleo derramado	II.9 – 53/67
3.5.5. Procedimentos para recolhimento do óleo derramado	II.9 – 54/67
3.5.6. Procedimentos para dispersão mecânica e química do óleo derramado	II.9 – 55/67
3.5.7. Procedimentos para limpeza das áreas atingidas	II.9 – 57/67
3.5.8. Procedimentos para coleta e disposição dos resíduos gerados	II.9 – 57/67
3.5.9. Procedimentos para deslocamento dos recursos	II.9 – 57/67
3.5.10. Procedimentos para obtenção e atualização de informações relevantes	II.9 – 64/67
3.5.11. Procedimentos para registro das ações de resposta	II.9 – 64/67
3.5.12. Procedimentos para proteção das populações	II.9 – 65/67
3.5.13. Procedimentos para proteção da fauna	II.9 – 65/67
4. ENCERRAMENTO DAS OPERAÇÕES	II.9 – 66/67
ANEXOS	
Anexo A – Tabelas de correlação	
Anexo B – Características da Unidade de Perfuração e das Embarcações de Apoio e Embarcação Dedicada	
Anexo C – Arranjo geral e planta de capacidades da unidade de perfuração	
Anexo D – Informações referenciais	
Anexo E – Justificativa de Blowout	
Anexo F – Modelagem de Òleo	
Anexo G – Lista de Contatos	
Anexo H – Formulários	
Anexo I – Dimensionamento da Capacidade de Resposta	
Anexo J – Contratos	
Anexo K – Monitoramento da mancha de Òleo.	
Anexo L- Métodos de limpeza do Litoral	
Anexo M – Cadastro técnico federal de atividades e instrumentos de defesa ambiental dos	
responsáveis técnicos para elaboração do Plano de Emergência II.10 PROJETOS DE CONTROLE E MONITORAMENTO AMBIENTAL	
II.10.1. PROJETO DE MONITORAMENTO AMBIENTAL	II.10.1 – 1/6
1. Justificativa	II.10.1 – 2/6





ÍNDICE DE TEXTO	PÁGINA
2. Objetivos do projeto (geral e específicos)	II.10.1 – 3/6
3. Metas	II.10.1 – 3/6
4. Indicadores ambientais	II.10.1 – 3/6
5. Público-alvo	II.10.1 – 3/6
6. Metodologia e descrição do projeto	II.10.1 – 4/6
6.1. Subprojeto I – Monitoramento visual com ROV	II.10.1 – 4/6
6.2. Subprojeto II – Monitoramento do sedimento	II.10.1 – 4/6
7. Inter-relação com outros projetos	II.10.1 – 4/6
8. Atendimento a requisitos legais e/ou outros requisitos	II.10.1 – 4/6
9. Etapas de execução	II.10.1 – 5/6
10. Recursos necessários	II.10.1 – 5/6
11. Cronograma físico	II.10.1 – 5/6
12. Acompanhamento e avaliação	II.10.1 – 5/6
13. Responsável pela implementação do projeto	II.10.1 – 6/6
14. Bibliografia	II.10.1 – 6/6
15. Responsável Técnico	II.10.1 – 6/6
ANEXOS	
Anexo A- Planilha de Avistagem da Fauna Marinha	
II.10.1.1 PROJETO DE MONITORAMENTO DE CASCALHO E DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO	II.10.1.1 – 1/16
1.Justificativa	II.10.1.1 – 2/16
2.Objetivos	II.10.1.1 – 2/16
3.Metas	II.10.1.1 – 3/16
4. Indicadores Ambientais	II.10.1.1 – 3/16
5.Público Alvo	II.10.1.1 – 3/16
6.Metodologia e Descrição do Projeto	II.10.1.1 – 3/16
7. Inter Relação com outros Projetos	II.10.1.1 – 12/16
8Atendimento a Requisitos Legais e/ou Outros Requisitos	II.10.1.1 – 13/16
9. Etapas de Execução	II.10.1.1 – 13/16
10. Recursos Necessários	II.10.1.1 – 13/16
11. Cronograma Físico	II.10.1.1 – 15/16
12. Acompanhamento e Avaliação	II.10.1.1 – 15/16
13 Responsável pela Implementação do Projeto.	II.10.1.1 – 15/16
14. Bibliografia	II.10.1.1 – 16/16
15. Responsável Técnico	II.10.1.1 – 16/16
ANEXOS	
Anexo A– Ficha de Controle de Fluidos	
Anexo B-Planilha de registros dos Volumes de Fluidos e Cascalhos	
II.10.2. PROJETO DE CONTROLE DA POLUIÇÃO	II.10.2 – 1/1





ÍNDICE DE TEXTO	PÁGINA
II.10.3. PROJETO DE COMUNICAÇÃO SOCIAL	II.10.3 – 1/5
1. Justificativa	II.10.3 – 1/5
2. Objetivos	II.10.3 – 1/5
3. Metas	II.10.3 – 1/5
4. Público-alvo	II.10.3 – 2/5
5. Metodologia	II.10.3 – 2/5
6. Acompanhamento e Avaliação	II.10.3 – 3/5
7. Resultados Esperados	II.10.3 – 3/5
8. Atendimento a Requisitos Legais e Outros	II.10.3 – 4/5
9. Cronograma físico	II.10.3 – 4/5
10. Responsáveis Institucional pela implementação do projeto	II.10.3 – 4/5
11. Responsável técnico	II.10.3 – 5/5
12. Bibliografia	II.10.3 – 5/5
ANEXOS	
Anexo A – Público Alvo	
Anexo B – Folheto Informativo	
Anexo C – Planilha de Controle de Abordagem das Embarcações Pesqueiras	
II.10.4. PROJETO DE EDUCAÇÃO AMBIENTAL DOS TRABALHADORES	II.10.4 – 1/10
1. Justificativa	II.10.4 – 1/10
2. Objetivos	II.10.4 – 1/10
3. Metas	II.10.4 – 2/10
4. Indicadores de implementação das metas	II.10.4 – 2/10
5. Público-alvo	II.10.4 – 3/10
6. Metodologia	II.10.4 – 3/10
6.1. Oficinas	II.10.4 – 3/10
6.2. Apresentação e Aprofundamento	II.10.4 – 5/10
6.3. Reuniões específicas	II.10.4 – 5/10
7. Acompanhamento e avaliação	II.10.4 – 6/10
8. Resultados esperados	II.10.4 – 7/10
9. Inter-relação com outros projetos	II.10.4 – 7/10
10. Atendimento a requisitos legais e outros requisitos	II.10.4 – 8/10
11. Etapas de execução	II.10.4 – 8/10
12. Recursos necessários	II.10.4 – 8/10
13. Cronograma físico	II.10.4 – 9/10
14. Acompanhamento e avaliação	II.10.4 – 9/10
15. Responsáveis pela implementação do projeto	II.10.4 – 9/10
16. Responsáveis técnicos	II.10.4 – 10/10
17. Bibliografia	II.10.4 – 10/10





ÍNDICE DE TEXTO	PÁGINA
II.11. CONCLUSÃO	II.11 – 1/2
II.12. EQUIPE TÉCNICA	II.12 – 1/3
ANEXOS	
Anexo A – Cadastros Técnicos	
II.13. BIBLIOGRAFIA	II.13 – 1/14





ÍNDICE DE TABELAS	PÁGINA
TABELA II.1.1 – Identificação do Empreendedor	II.1–2/2
TABELA II.1.2 – Certificados da Unidade de Perfuração Ocean Star	II.1–2/2
TABELA II.2.1 – Coordenadas do Bloco BS-4	II.2–2/10
TABELA II.2.2 – Localização dos poços a serem perfurados no Bloco BS-4	II.2–5/10
TABELA II.2.3 – Projeto de poço – Poço Piloto	II.2–6/10
TABELA II.2.4 – Projeto de poço – Poço Horizontal (Produtor 1 e Produtor 2)	II.2–6/10
TABELA II.2.5 – Projeto de poço – Poço Piapara	II.2–9/10
TABELA II.3.1 – Instalações do Complexo Aeroportuário de Cabo Frio.	II.3–15/21
TABELA II.3.2 - Volumetrias de cascalho – Poço Piloto, Opção I: FBA	II.3–16/21
TABELA II.3.3 - Volumetrias de fluidos de perfuração – Poço Piloto, Opção I: FBA	II.3–16/21
TABELA II.3.4 - Volumetrias de fluidos Complementares – Poço Piloto	II.3–16/21
TABELA II.3.5 - Volumetrias de cascalho – Poço Produtor, Opção I: FBNA	II.3–17/21
TABELA II.3.6 - Volumetrias de fluidos de perfuração – Poço Produtor, Opção I: FBNA	II.3–17/21
TABELA II.3.7 - Volumetrias de cascalho – Poço Produtor, Opção II: FBA	II.3–17/21
TABELA II.3.8 - Volumetrias de fluidos de perfuração – Poço Produtor, Opção II: FBA	II.3–18/21
TABELA II.3.9 - Volumetrias de fluidos Complementares – Poço Produtor	II.3–18/21
TABELA II.3.10 - Volumetrias de cascalho – Poço Pré-sal, Opção I (Piapara): FBNA	II.3–18/21
TABELA II.3.11 - Volumetrias de fluidos de perfuração – Poço Pré-sal (Piapara), Opção I: FBNA	II.3–19/21
TABELA II.3.12 - Volumetrias de cascalho – Poço Pré-sal (Piapara), Opção II: FBA	II.3–19/21
TABELA II.3.13 - Volumetrias de fluidos de perfuração – Poço Pré-sal (Piapara), Opção II: FBA	II.3–20/21
TABELA II.3.14 - Volumetrias de fluidos Complementares – Poço Pré-sal (Piapara).	II.3–20/21
TABELA II.5.1.1 – 3-SHEL-8-RJS - Composição molar do gás associado ao óleo.	II.5.1–30/49
TABELA II.5.1.2 – Coordenadas geográficas da localização dos poços no BS-4.	II.5.1-31/49
TABELA II.5.2.1 – Áreas prioritárias para conservação das zonas marinhas presentes na área de entorno do Bloco BS-4.	II.5.2-2/15
TABELA II.5.2.2 – Áreas prioritárias para conservação da zona costeira presentes na área de estudo e seu entorno.	II.5.2-4/15
TABELA II.5.2.3 – Períodos de defeso, moratórias e períodos de pesca para as espécies de pescado ocorrentes na área de estudo.	II.5.2-7/15
TABELA II.7.1 – Matriz de Avaliação de Impacto Ambiental da Etapa de Operação Normal da Atividade -Impactos Reais	II.7–2/8
TABELA II.7.2 - Matriz de Avaliação de Impacto Ambiental - Cenário Acidental - Impactos Potenciais	II.7–4/8
TABELA II.7.3 – Listagem das Áreas Protegidas e Unidades de Conservação de Uso Indireto e Direto das Zonas Costeiras e Marinha Presentes na Área de Estudo	II.7–6/8
TABELA II.7.4 – Projetos Ambientais e Impactos Associados	II.7–8/8
TABELA II.8.2.1 – Número de unidades móveis de perfuração (UM) e semi-submersíveis (SS) em operação por área geográfica e por período (unidades-ano)	II.8–1/106
TABELA II.8.2.2 – Número de poços perfurados por área geográfica e por período	II.8–2/106
TABELA II.8.2.3 – Número de ocorrências em unidades móveis de perfuração (UM) e semi- submersíveis (SS) em todo o mundo, por tipo de acidente e por período	II.8–3/106
TABELA II.8.2.4 – Frequência média de ocorrência de acidentes em unidades móveis de perfuração (UM) e semi-submersíveis (SS) em todo o mundo no período 1980-1997 (ocorrências / 1.000 unidades-ano)	II.8-4/106





TABELA II.8.2.5 – Número de acidentes e frequências (unidade/ano) para MODUs (1980 – 2005)	II.8–5/106
TABELA II.8.2.6 – Número de <i>blowouts</i> ocorridos em diferentes períodos	II.8-5/106
TABELA II.8.2.7 – Número de acidentes e frequências para unidades de instalação	II.8-5/106
TABELA II.8.2.8 – Frequência anual de falhas de equipamentos da Offshore Hydrocarbons Release Statistics	II.8–6/106
TABELA II.8.2.9 – Frequências anuais de falhas de equipamentos	II.8–7/106
TABELA II.8.2.10 – Número de liberações acidentais de óleo cru, óleo diesel ou outras substâncias químicas ocorridas em unidades móveis de perfuração em todo o mundo	II.8–7/106
TABELA II.8.2.11 – Frequência média de liberações acidentais de óleo cru, óleo diesel ou outras substâncias químicas ocorridas em unidades móveis de perfuração em todo o mundo (eventos / 1.000 unidades-ano)	II.8–8/106
TABELA II.8.2.12 – Derramamentos acidentais de óleo em atividades marítimas de E&P no período 1978-1997	II.8–8/106
TABELA II.8.2.13 – Frequência de derramamentos de óleo decorrentes de <i>blowout</i> s (por poço perfurado)	II.8–9/106
TABELA II.8.2.14 – Acidentes ambientais e descrição dos impactos ambientais reportados	II.8-11/106
TABELA II.8.3.1 – Categorias de frequência dos cenários acidentais	II.8-23/106
TABELA II.8.3.2 – Categorias de severidade para danos ao meio ambiente	II.8-24/106
TABELA II.8.3.3 – Matriz para classificação de risco dos cenários acidentais	II.8-24/106
TABELA II.8.3.4 – Identificação dos sistemas e subsistemas analisados para a atividade de perfuração no Bloco BS-4	II.8-25/106
TABELA II.8.3.5 –Cenários acidentais analisados	II.8–27/106
TABELA II.8.3.6 – Frequências dos cenários 05, 06 e 07	II.8-31/106
TABELA II.8.3.7 – Frequências dos cenários 15, 16 e 17	II.8-33/106
TABELA II.8.3.8 –Frequências dos cenários 18 e 19	II.8-36/106
TABELA II.8.3.9 – Frequências dos cenários 21 e 22	II.8–39/106
TABELA II.8.3.10 – Frequências dos cenários 23 e 24	II.8-41/106
TABELA II.8.3.11 - Frequência do cenário 27	II.8-43/106
TABELA II.8.3.12 - Sumário dos resultados obtidos	II.8–46/106
TABELA II.8.3.13 -Distribuição dos cenários acidentais na matriz de risco	II.8–86/106
TABELA II.8.3.14 - Recomendações resultantes da APR	II.8–87/106
TABELA II.8.3.15 – Distribuição das recomendações resultantes da APR em relação aos cenários acidentais analisados	II.8–89/106
TABELA II.8.8.1 – Riscos avaliados e recomendações preventivas associadas	II.8–97/106
TABELA II.8.8.2 – Medidas de gerenciamento de riscos	II.8-105/106
PLANO DE EMERGÊNCIA INDIVIDUAL - PEI	
TABELA 1 – Coordenadas Geográficas dos <i>ring fences</i> dos Campos de Atlanta e Oliva	II.9–6/67
TABELA 2 – Acesso à instalação por helicóptero e embarcação	II.9–9/67
TABELA 3 – Documentos de envio obrigatório às autoridades governamentais	II.9–16/67
TABELA 4 – Estrutura Organizacional de Resposta – EOR	II.9–21/67
TABELA 5 – Recursos para contenção e recolhimento de óleo em mar aberto decorrente de derramamento de óleo no poço produtor do Eoceno (Pós Sal)	II.9–33/67
TABELA 6 – Recursos para contenção e recolhimento de óleo em mar aberto decorrente de derramamento de óleo no poço do Piapara (Pré Sal)	11.9–34/67





TABELA 7 – Procedimentos de Interrupção da Descarga de Óleo	II.9–44/67
TABELA 8 – Tabela síntese dos recursos disponíveis durante a perfuração dos poços do Eoceno	II.9–54/67
TABELA 9 – Tabela síntese dos recursos disponíveis durante a perfuração do poço Piapara	II.9–55/67
TABELA 10 - Tempo de deslocamento dos recursos para atendimento aos diferentes níveis de descarga – Poços do Eoceno	II.9–62/67
TABELA 11 - Tempo de deslocamento dos recursos para atendimento aos diferentes níveis de descarga – Poço Piapara	II.9–63/67
PROJETO DE MONITORAMENTO AMBIENTAL - PMA	
TABELA 1 – Localização dos poços a serem perfurados no Bloco BS-4, Bacia de Santos	II.10.1-1/6
PROJETO DE MONITORAMENTO DE CASCALHO E FLUIDO DE PERFURAÇÃO	
TABELA 1 – Projeto do Poço Piloto	II.10.1.1–1/16
TABELA 2 – Projeto dos Poços Horizontais Produtores	II.10.1.1–1/16
TABELA 3 – Projeto do Poço Piapara	II.10.1.1–2/16
TABELA 4 - Parâmetros e metodologias a serem avaliadas nos fluidos utilizados	II.10.1.1–9/16
PROJETO DE COMUNICAÇÃO SOCIAL - PCS	
TABELA 1 – Metas e Indicadores	II.10.3-1/5
TABELA 2 – Resultados Esperados	II.10.3-3/5
TABELA 3 – Cronograma Físico do PCS	II.10.3-4/5
TABELA 4 – Responsável Institucional	II.10.3-4/5
TABELA 5 – Responsável técnico pela Implementação do Projeto	II.10.3-4/5
TABELA 6 – Responsável técnico	II.10.3-5/5
PROJETO DE EDUCAÇÃO AMBIENTAL DOS TRABALHADORES - PEAT	
TABELA 1 – Conteúdo Programático e Duração Aproximada.	II.10.4-4/10
TABELA 2 – Resumo das Ações.	II.10.4-5/10
TABELA 3 – Resultados Esperados	II.10.4-7/10
TABELA 4 – Responsável Institucional	II.10.4-9/10
TABELA 5 – Responsável Técnico pela Implementação do Projeto	II.10.4-10/10
TABELA 6 – Responsável Técnico.	II.10.4-10/10





ÍNDICE DE FIGURAS	Página
FIGURA II.2.1 – Mapa de Localização do Bloco BS-4	II.2-4/10
FIGURA II.2.2 – Mapa Geo-referenciado de Localização	II.2-5/10
FIGURA II.2.3 - Esquema do poço piloto (eoceno)	II.2-7/10
FIGURA II.2.4 - Esquema dos poços horizontais (Eoceno) – Produtor 1 e Produtor 2	II.2-8/10
FIGURA II.2.5 - Esquema do poço exploratório Piapara (pré-sal)	II.2-9/10
FIGURA II.2.6 – Cronograma Preliminar de Perfuração no Bloco BS-4	II.2-10/10
FIGURA II.3.1 – Tubos de perfuração sendo organizados em uma Sonda (Fonte: OSHA, 2007)	II.3-2/21
FIGURA II.3.2 – Sistema Top Drive	II.3-3/21
FIGURA II.3.3 – Kelly e a mesa rotativa de uma sonda tradicional	II.3-3/21
FIGURA II.3.4 – Injeção e retorno de fluido e cascalho pelo Espaço Anular	II.3-4/21
FIGURA II.3.5 – Retorno de fluido e cascalho pelo anular	II.3-5/21
FIGURA II.3.6 – Esquema dos revestimentos cimentados (Fonte: BAKER, 1985)	II.3-7/21
FIGURA II.3.7 – Esquema do perfil de abandono do Poço Vertical (Atlanta)	II.3-13/21
FIGURA II.3.8 – Esquema do perfil de abandono do Poço Piapara (Fonte: QGEP, 2012)	II.3-14/21
FIGURA II.4.1 – Resultado do monitoramento realizado na atividade de perfuração marítima no Bloco	II.4-3/8
BS-4 (2006). FIGURA II.4.2 – Resultado do monitoramento realizado na atividade de produção para pesquisa no	
Bloco BS-4 (2006).	II.4-4/8
FIGURA II.4.3 – Resultado do monitoramento realizado na atividade de perfuração marítima no Bloco BM-S-22 (2010).	11.4-4/8
FIGURA II.4.4 – Resultado do monitoramento realizado na atividade de perfuração marítima no Bloco BM-S-54 (2010)	II.4-5/8
FIGURA II.4.5 – Área de Influência	II.4-8/8
FIGURA II.5.1.1 – Figura de localização dos poços do Bloco BS-4.	II.5-1/46
FIGURA II.5.1.2 – Configuração das bacias sedimentares na fase pré-rifte,.	II.5-2/46
FIGURA II.5.1.3 – Evolução tectono-sedimentar da margem continental brasileira – Modelo geodinâmico.	II.5-3/46
FIGURA II.5.1.4 – Esquema evolutivo das bacias marginais da costa leste brasileira	II.5-4/46
FIGURA II.5.1.5 – Esquema evolutivo da Bacia de Santos e área continental adjacente.	II.5-5/46
FIGURA II.5.1.6 – Perfil geológico esquemático, sem escala, ao longo da área afetada pelo tectonismo Cenozóico.	II.5-6/46
FIGURA II.5.1.7 – Seções geológicas esquemáticas da Bacia de Santos, transversais a linha de costa, divididos entre a parte central e centro-sul.	II.5-14/46
FIGURA II.5.1.8 – Carta estratigráfica da Bacia de Santos, indicando as principais estruturas cronoestratigráficas e sequências deposicionais.	II.5-15/46
FIGURA II.5.1.9 – Quadro sumário dos ambientes deposicionais da Bacia de Santos. A presença de	
uma cunha de sedimentos continentais é indicativo de um alto no embasamento	II.5-18/46
adjacente à bacia. FIGURA II.5.1.10 – Principais estruturas geomorfológicas da margem continental sudeste brasileira,	
sobre os principais domínios fisiográficos: Margem Continental; Fundo da Bacia	II.5-16/46
Oceânica e Cordilheira Mesoatlântica.	
FIGURA II.5.1.11 – Principais estruturas geomorfológicas da porção continental sudeste-sul brasileira. Os alinhamentos estruturais são orientados para NE-SW e representam as serras que, por vezes alcançam o oceano.	II.5-23/46
FIGURA II.5.1.12 – Fácies sedimentares da Bacia de Campos e porção norte da Bacia de Santos. A batimetria é referente ao talude e sopé continental.	II.5-27/46
FIGURA II.5.1.13 – Fácies sedimentares da porção sul da Bacia de Santos. A batimetria é referente ao talude e sopé continental.	II.5-28/46





ÍNDICE DE FIGURAS	Página
FIGURA II.5.1.14 – Seção sísmica com representação esquemática da migração de hidrocarbonetos da seção geradora para os reservatórios.	II.5-30/46
FIGURA II.5.1.15 – Mapa de localização do ring fence da Atlanta, da Concessão BS-4, com os poços a serem perfurados.	II.5-32/46
FIGURA II.5.1.16 – Carta estratigráfica da bacia de Santos com a demarcação aproximada das formações encontradas na área do bloco BS-4. Os polígonos em vermelho referem-se aos reservatórios esperados.	II.5-33/46
FIGURA II.5.1.17 – Seção geológica esquemática interpretada do bloco BS-4 apresentando as principais litologias a serem perfuradas. A mancha de cor preta é referênte aos reservatórios de Atlanta.	II.5-34/46
FIGURA II.5.1.18 – Seção sísmica em tempo mostrando a halocinese na área do bloco BS-4.	II.5-35/46
FIGURA II.5.1.19 – Quadro de previsão geológica do poço Atlanta Piloto. O reservatório encontra-se no Eoceno.	II.5-36/46
FIGURA II.5.1.20 – Quadro de previsão geológica do poço Atlanta Horizontal. O reservatório encontra-se no Eoceno.	II.5-37/46
FIGURA II.5.1.21 - Quadro de previsão geológica do poço Piapara, cujo o objetivo é testar o pré-sal.	II.5-38/46
FIGURA II.5.1.22 - Mapa batimétrico da região do bloco BS-4, evidenciando a presença de cânions eocênicos e um cânion atual. Embora a presença do cânion atual, o bloco BS-4 encontra-se em áreas relativamente planas onde não se espera eventos de escorregamento/deslizamentos.	II.5-39/46
FIGURA II.5.1.23 – Bloco em 3D da região do bloco BS-4, sem exagero vertical, mostrando a área de perguração com a topografia bastante plana. Também é evidenciada a presença da quebra do talude a norte e regiões mais basais do sopé, ao sul.	II.5-40/46
FIGURA II.5.1.24 – Mapa faciológico da região da Bacia de Santos onde se encontra o bloco BS-4. A sedimentação caracteriza-se por ser predominantemente hemipelágica.	II.5-41/46
FIGURA II.5.1.25 – Perfil sísmico evidenciando feições que foram previamente identificadas como possíveis hidratos no bloco BS-4.	II.5-4346
FIGURA II.5.1.26 – Diagrama de pressões de poros e gradiente de fratura constatada nos poços do bloco BS-4. O gráfico apresenta valores de pressão de poros inferiores aos valores de pressão de colapso, fratura e sobrecarga.	II.5-44/46
FIGURA II.5.2.1 – Mapa com as áreas prioritárias para conservação das zonas marinhas da área de estudo e seu entorno	II.5.2-3/15
FIGURA II.5.2.2 – Mapa com as áreas prioritárias para conservação das zonas costeiras da área de estudo e seu entorno.	II.5.2-5/15
FIGURA II.5.2.3 – Mapa com as áreas de concentração de algas laminárias e algas calcárias, de acordo levantamentos efetuados na região	II.5.2-9/15
FIGURA II.8.3.1 – Modelo da Planilha de APR Utilizada	II.8-22/106
PLANO DE EMERGÊNCIA INDIVIDUAL - PEI	
FIGURA 1 - Localização dos Campos de Atlanta e Oliva no Bloco BS-4, Bacia de Santos, e suas	
respectivas distâncias máximas até a base de apoio em Niterói e do aeroporto de Cabo	II.9-8/67
Frio	
FIGURA 2 – Fluxograma de Comunicação do Incidente	II.9-13/67
FIGURA 3 – Estrutura Organizacional de Resposta – EOR	II.9-20/67
FIGURA 4 – Fluxograma Geral dos principais procedimentos operacionais de resposta	II.9-37/67
FIGURA 5 – Posicionamento das embarcações de resposta em relação à unidade de perfuração Ocean Star durante a perfuração dos poços do Eoceno	II.9-39/67
FIGURA 6 – Posicionamento das embarcações de resposta em relação à unidade de perfuração Ocean Star durante a perfuração do Poço Piapara	II.9-42/67
FIGURA 7 – Formação de cerco de contenção e recolhimento do óleo derramado em "J"	II.9-52/67
FIGURA 8 – Fluxograma para tomada de decisão sobre uso de dispersantes químicos	II.9-56/67
PROJETO DE MONITORAMENTO AMBIENTAL	
FIGURA 1 – Localização dos poços a serem perfurados no Bloco BS-4, Bacia de Santos.	II.10.1-2/6
FIGURA 2 – Cronograma das atividades de monitoramento ambiental – Bloco BS-4	II.10.1-5/6





ÍNDICE DE FIGURAS	Página
PROJETO DE MONITORAMENTO DE CASCALHO E FLUIDO DE PERFURAÇÃO	
FIGURA 1 - Fluxograma dos sistemas de fluidos de perfuração de base aquosa e não aquosa indicando os pontos de coleta de amostras de fluidos de perfuração e cascalhos para avaliação dos parâmetros previstos neste PMA	II.10.1.1-4/16
FIGURA 2 - Fluxograma do sistema de fluidos complementares	II.10.1.1-5/16
FIGURA 3 - Fluxograma dos sistemas de cimentação	II.10.1.1-12/16
FIGURA 4 - Cronograma das atividades de monitoramento de cascalho e fluido de perfuração, poço horizontal, Bloco BS-4, Bacia de Santos	II.10.1.1-15/16
PROJETO DE EDUCAÇÃO AMBIENTAL DOS TRABALHADORES	
FIGURA 1 – Cronograma Físico do Projeto de Educação Ambiental dos Trabalhadores	II.10.4-9/10





ÍNDICE DE MAPAS	PÁGINA
MAPA II.5.1.1 – Mapa das Principais Feições Estruturais da Bacia de Santos	II.5.1 – 47/79
MAPA II.5.1.2 – Mapa Geomorfológico e Batimétrico da Bacia de Santos	II.5.1 – 48/49
MAPA II.5.1.3 – Mapa Faciológico da Bacia de Santos	II.5.1 – 49/49
MAPA II.5.2 – Mapa de Síntese da Qualidade Ambiental	II.5.2 – 15/15
MAPA A1 – Mapa de Vulnerabilidade, cenário de inverno (ES até RJ)	II.9 - Anexo D
MAPA A1- Mapa de Vulnerabilidade, cenário de inverno (SP até SC)	II.9 - Anexo D
MAPA A1 – Mapa de Vulnerabilidade, cenário de inverno (SC até RS)	II.9 - Anexo D
MAPA A1 – Mapa de Vulnerabilidade, cenário de verão (ES até RJ)	II.9 - Anexo D
MAPA A1 – Mapa de Vulnerabilidade, cenário de verão (SP até SC)	II.9 - Anexo D
MAPA A1 – Mapa de Vulnerabilidade, cenário de verão (SC até RS)	II.9 - Anexo D