

5.7. LEGISLAÇÃO AMBIENTAL APLICÁVEL

A indústria de extração e produção de óleo e gás – E&P é caracterizada pelo processamento de diversas etapas divididas desde a prospecção e exploração nos campos até o início do processo de refino destes recursos energéticos, passando pelas fases de desenvolvimento, produção e encerramento do poço. Em virtude de sua complexidade, a implantação dessas atividades devem estar sempre norteadas com os preceitos legais vislumbrados na legislação ambiental aplicável, visando, principalmente, a prevenção e precaução dos impactos e riscos ambientais previstos.

Com este objetivo, neste capítulo procurou-se contemplar toda legislação existente para proteção ao meio ambiente, abrangendo desde a Constituição Federal, leis, medidas provisórias, Decretos-Leis, decretos, atos internacionais, instruções normativas, portarias, resoluções e normas técnicas.

São contemplados também os aspectos legais do procedimento de licenciamento ambiental, bem como aspectos e normas legais relacionados especificamente aos empreendimentos destinados a exploração e lavra de jazidas de combustíveis líquidos e gás natural.

Algumas das leis de caráter federal são promulgações das normas e tratados internacionais, face ao caráter internacional do transporte marítimo e da localização das explorações *offshore* de óleo e gás, avaliadas em relação ao conceito de mar planetário. Isto demonstra que a poluição marinha decorrente destas atividades possuem dois aspectos sob o prisma da legislação: um externo, em que o país se compromete a adotar procedimentos internacionais; e outro interno, em que o país escolhe o que lhe parecer melhor, em sintonia com a sua realidade e aproveitando a experiência de outros países (Araújo, 1996).

Complementando-as, estão as normas da Autoridade Marítima, representada pela Diretoria de Portos e Costas da Marinha do Brasil, que, principalmente, regem as atividades relacionadas à orientação e controle da Marinha Mercante e de suas atividades correlatas, e contribuições para a segurança do tráfego aquaviário e para a prevenção da poluição por parte de embarcações, plataformas e suas estações de apoio.

No quadro 5.7.a encontram-se elencados todos os instrumentos normativos aplicados a atividade objeto do presente estudo, sendo, a seguir apresentada uma síntese dos aspectos mais relevantes e de interesse as atividades previstas à implantação da Unidade Flutuante de Produção, Estocagem e Transferência de Óleo – FPSO, no Campo Bijupirá-Salema.

5.7.1 A Política Energética Nacional e a Agência Nacional do Petróleo – ANP

A política energética brasileira vem sofrendo profundas alterações nos últimos anos em virtude da flexibilização do monopólio de exploração de petróleo e óleo disciplinada pela Lei Nº 9.478, de 6 de agosto de 1997.

Objetivando preservar o interesse nacional ao promover o desenvolvimento e ampliar o mercado de trabalho, valorizando esses recursos energéticos atraindo investimentos na produção de energia e promovendo a livre concorrência, esta lei, ao dispor sobre a Política Energética Nacional autorizou o exercício, mediante concessão ou autorização, por empresas constituídas sob as leis brasileiras, com sede e administração no País, das seguintes atividades econômicas (artigo 5º):

- pesquisa e lavra das jazidas de petróleo e gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos;
- refinação de petróleo nacional ou estrangeiro;
- importação e exportação dos produtos e derivados básicos resultantes dessas atividades;
- transporte marítimo do petróleo bruto de origem nacional ou de derivados básicos de petróleo produzidos no País, bem como o transporte, por meio de conduto, de petróleo bruto, seus derivados e de gás natural.

Essas atividades serão reguladas e fiscalizadas pela União. Com esta finalidade a Lei Nº 9.478 de 1997 instituiu o Conselho Nacional de Política Energética – CNPE, vinculado à Presidência da República e presidido pelo Ministro de Estado de Minas e Energia, e a Agência Nacional do Petróleo – ANP, órgão regulador da indústria do petróleo implantado pelo Decreto Nº 2.455 de 14 de janeiro de 1998, cabendo-lhe:

- implementar, em sua esfera de atribuições, a política nacional de petróleo e gás natural, contida na política energética nacional, nos termos do Capítulo I desta Lei, com ênfase na garantia do suprimento de derivados de petróleo em todo o território nacional e na proteção dos interesses dos consumidores quanto a preço, qualidade e oferta dos produtos;
- promover estudos visando à delimitação de blocos, para efeito de concessão das atividades de exploração, desenvolvimento e produção;
- regular a execução de serviços de geologia e geofísica aplicados à prospecção petrolífera, visando ao levantamento de dados técnicos, destinados à comercialização, em bases não-exclusivas;
- elaborar os editais e promover as licitações para a concessão de exploração, desenvolvimento e produção, celebrando os contratos delas decorrentes e fiscalizando a sua execução;
- autorizar a prática das atividades de refinação, processamento, transporte, importação e exportação, na forma estabelecida nesta Lei e sua regulamentação;
- estabelecer critérios para o cálculo de tarifas de transporte dutoviário e arbitrar seus valores, nos casos e da forma previstos nesta Lei;

- fiscalizar diretamente, ou mediante convênios com órgãos dos Estados e do Distrito Federal, as atividades integrantes da indústria do petróleo, bem como aplicar as sanções administrativas e pecuniárias previstas em lei, regulamento ou contrato;
- instruir processo com vistas à declaração de utilidade pública, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa, das áreas necessárias à exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, construção de refinarias, de dutos e de terminais;
- fazer cumprir as boas práticas de conservação e uso racional do petróleo, dos derivados e do gás natural e de preservação do meio ambiente;
- estimular a pesquisa e a adoção de novas tecnologias na exploração, produção, transporte, refino e processamento;
- organizar e manter o acervo das informações e dados técnicos relativos às atividades da indústria do petróleo;
- consolidar anualmente as informações sobre as reservas nacionais de petróleo e gás natural transmitidas pelas empresas, responsabilizando-se por sua divulgação;
- fiscalizar o adequado funcionamento do Sistema Nacional de Estoques de Combustíveis e o cumprimento do Plano Anual de Estoques Estratégicos de Combustíveis, de que trata o artigo 4º da Lei nº 8.176, de 08 de fevereiro de 1991;
- articular-se com os outros órgãos reguladores do setor energético sobre matérias de interesse comum, inclusive para efeito de apoio técnico ao CNPE;
- regular e autorizar as atividades relacionadas com o abastecimento nacional de combustíveis, fiscalizando-as diretamente ou mediante convênios com outros órgãos da União, Estados, Distrito Federal ou Municípios.

5.7.2. A Constituição Federal e o Meio Ambiente

Na esteira dos ordenamentos internacionais e inovando na matéria, a Constituição Federal Brasileira de 1988 dedicou um capítulo inteiro ao tema meio ambiente, além dos diversos dispositivos sobre a matéria que permeiam todo o texto constitucional.

Coerente com o seu caráter participativo, a Carta Magna atribuiu a responsabilidade da preservação ambiental não só ao Poder Público como também à coletividade.

Nesse sentido, o *caput* do artigo 225, contido no Capítulo VI inserido no Título VIII que trata da Ordem Social, declara, de forma expressa, que:

“todos têm direito ao meio ambiente ecologicamente equilibrado, bem de uso comum do povo e essencial à sadia qualidade de vida, impondo-se ao Poder Público e à coletividade o dever de defendê-lo para as presentes e futuras gerações”.

Extrai-se do texto constitucional acima o princípio basilar de onde decorrem todos os demais princípios do Direito Ambiental e denominado pela doutrina como o Princípio do Direito Humano Fundamental (Antunes, 1999).

Para assegurar a efetividade desse direito, de importância direta para esta análise jurídica, incumbe ao Poder Público (§ 1º, art. 225):

- preservar e restaurar os processos ecológicos essenciais e prover o manejo ecológico das espécies e ecossistemas;
- preservar a diversidade e a integridade do patrimônio genético do país;
- definir, em todas as unidades da federação, espaços territoriais e seus componentes a serem especialmente protegidos, sendo a alteração e a supressão permitidas somente através de lei, vedada qualquer utilização que comprometa a integridade dos atributos que justifiquem sua proteção;
- exigir, na forma da lei, para instalação de obra ou atividade potencialmente causadora de significativa degradação do meio ambiente, estudo prévio de impacto ambiental, a que se dará publicidade;
- controlar a produção, a comercialização e o emprego de técnicas, métodos e substâncias que comportem risco para a vida, a qualidade de vida e o meio ambiente;
- promover a educação ambiental em todos os níveis de ensino e a conscientização pública para a preservação do meio ambiente;
- proteger a fauna e a flora, vedadas, na forma da lei, as práticas que coloquem em risco sua função ecológica, provoquem a extinção de espécies ou submetam os animais a crueldade.

Segundo o parágrafo 2º desse artigo, aquele que explorar recursos minerais fica obrigado a recuperar o meio ambiente degradado, de acordo com solução técnica exigida pelo órgão público competente, na forma da lei.

Constitui, também, determinação do artigo 225 da Constituição Federal a obrigação das pessoas físicas ou jurídicas de reparar os danos ambientais causados, sem prejuízo de sanções penais e administrativas (§ 3º).

A Constituição Federal de 1988 estabeleceu ainda que a defesa do meio ambiente é um princípio fundamental para a Ordem Econômica, Política Urbana, Política Agrícola e Fundiária (Artigos 170, 182, 184 e 186).

Com relação aos bens ambientais marinhos é importante destacar que a Constituição Federal, no Artigo 20, declara como bens da União o mar territorial e os recursos da plataforma continental e da zona econômica exclusiva, estabelecendo ainda que cabe ao Congresso Nacional, com a sanção do Presidente da República, fixar os limites do espaço marítimo (artigo 48, V).

No tocante à competência para legislar sobre o meio ambiente, a Constituição Federal estabeleceu, no artigo 23, competência comum de todos os entes federativos – União, Estados, Distrito Federal e Municípios para proteger o meio ambiente e combater a poluição em qualquer de suas formas (inciso VI).

Porém, como disciplinado pelo artigo 24, somente a União, os Estados e o DF podem legislar, de forma concorrente, sobre *“defesa do solo e dos recursos naturais, proteção do meio ambiente e controle da poluição, responsabilidade por dano ao meio ambiente e proteção e defesa da saúde”* (inciso VI) e *“responsabilidade por dano ao meio ambiente, ao consumidor, a bens e direitos de valor artístico, estético, histórico, turístico e paisagístico”* (inciso VII). Portanto, os Municípios não podem legislar sobre o tema objeto de análise, a não ser de forma supletiva e atendendo ao seu peculiar interesse (arts 23, VI e 30)

A competência concorrente, segundo José Afonso da Silva (Curso de Direito Constitucional Positivo, 1993), compreende a *“possibilidade de disposição sobre o mesmo assunto ou matéria por mais de uma entidade federativa”* e a *“primazia da União no que tange à fixação de normas gerais (art. 23 e seus parágrafos)”*.

Conforme prescreve o parágrafo primeiro do artigo 24, no âmbito da legislação concorrente, a competência da União limitar-se-á a estabelecer normas gerais, sendo que esta competência não exclui a competência suplementar dos Estados, o que implica em dizer que aos Estados e ao Distrito Federal caberá, de forma suplementar, formular normas que desdobrem o conteúdo de princípios estabelecidos nas norma gerais ou que supram a ausência ou omissão destas.

Caso a legislação estadual entre em conflito com a lei federal, haverá frontal ferimento a Constituição Federal, sendo totalmente inconstitucional, o que poderá ser objeto de ação cabível para obtenção da declaração de inconstitucionalidade.

Assim, conclui-se que pode-se ter instrumentos de gestão ambiental estabelecidos, regulamentados e aplicados em nível federal, estadual e municipal. A concorrência implica muitas vezes na existência de conflitos na regulamentação desses instrumentos, cabendo aos tribunais decidirem sobre matéria de atribuição de competências.

5.7.3 A Política Nacional de Meio Ambiente

Com fundamento nos incisos VI e VII do artigo 23 e no artigo 235 da Constituição Federal de 1988, a Lei Federal n° 6.938, de 31 de agosto de 1981, instituiu a Política Nacional do Meio Ambiente que, atualmente, encontra-se regulada pelo Decreto n° 99.274/90.

O Decreto n° 99.274/90, que substituiu o Decreto n° 88.351/83, na regulamentação das Leis n° 6.902/80 e n° 6.938/81 estabelece, no seu artigo 1º, inciso I, a competência do Poder Público, em seus diferentes níveis de governo, para manter fiscalização permanente dos recursos ambientais, visando a compatibilização do desenvolvimento econômico com a proteção do meio ambiente e do equilíbrio ecológico.

A política nacional do meio ambiente *“tem por objetivo a preservação, melhoria e recuperação da qualidade ambiental propícia a vida, visando assegurar, no País,*

condições de desenvolvimento socioeconômico, os interesses de segurança nacional e a proteção da dignidade da vida humana”, atendendo os princípios enumerados no art. 2º dessa lei.

Para fins da implantação da Política Nacional do Meio Ambiente no artigo 3º dessa lei foram regulamentados importantes conceitos, tais como:

- **meio ambiente:** o conjunto de condições, leis, influências e interações de ordem física, química e biológica, que permite, abriga e rege a vida, em todas as suas formas;
- **degradação da qualidade ambiental:** a alteração adversa das características do meio ambiente;
- **poluição:** a degradação da qualidade ambiental resultante de atividades que direta ou indiretamente: prejudiquem a saúde, a segurança e o bem estar da população; criem condições adversas às atividades sociais e econômicas; afetem desfavoravelmente a biota; afetem as condições estéticas ou sanitárias do meio ambiente; lancem matérias ou energia em desacordo com os padrões ambientais estabelecidos;
- **poluidor:** a pessoa física ou jurídica, de direito público ou privado, responsável, direta ou indiretamente, por atividade causadora de degradação ambiental;
- **recursos ambientais:** a atmosfera, as águas interiores, superficiais e subterrâneas, os estuários, o mar territorial, o solo, o subsolo, os elementos da biosfera, a fauna e a flora. (Redação dada ao inciso pela Lei n º 7.804, de 18.07.1989).

Encontram-se listados no artigo 9º, da Lei n º 6.938/81, os instrumentos para execução da Política Nacional do Meio Ambiente; a saber:

- o estabelecimento de padrões de qualidade ambiental;
- o zoneamento ambiental;
- a avaliação dos impactos ambientais;
- o licenciamento e a revisão de atividades efetiva ou potencialmente poluidoras;
- os incentivos a produção e instalação de equipamentos e a criação ou absorção de tecnologia, voltadas para melhoria da qualidade ambiental;
- a criação de espaços territoriais, especialmente protegidos pelo Poder Público federal, estadual e municipal, tais como áreas de proteção ambiental, de relevante interesse ecológico e reservas extrativistas;
- o Sistema Nacional de Informações sobre o Meio Ambiente - SINIMA;
- o Cadastro Técnico Federal de Atividades e Instrumentos de Defesa Ambiental;
- as penalidades disciplinares ou compensatórias ao não cumprimento das medidas necessárias à preservação da degradação;
- a instituição do Relatório de Qualidade do Meio Ambiente, a ser divulgado anualmente pelo IBAMA;
- a garantia da prestação de informações relativas ao meio ambiente, obrigando-se o Poder Público a produzi-las, quando inexistente;

- o Cadastro Técnico Federal de Atividades Potencialmente Poluidoras e/ou Utilizadoras dos Recursos Ambientais.

a) O Sistema Nacional de Meio Ambiente – SISNAMA

No campo organizacional, a Lei n.º 6.938/81 criou o Sistema Nacional do Meio Ambiente – SISNAMA, constituído pelos órgãos e entidades da União, dos Estados, do Distrito Federal, dos Territórios e dos Municípios, bem como das fundações instituídas pelo poder público, responsáveis pela proteção e melhoria da qualidade ambiental.

O SISNAMA, é assim estruturado (artigo 6º da Lei n.º 6.938/81):

- *órgão superior*: o Conselho de Governo;
- *órgão consultivo e deliberativo*: o Conselho Nacional do Meio Ambiente – CONAMA;
- *órgão central*: o Ministério do Meio Ambiente;
- *órgão executor*: o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA;
- *órgãos seccionais*: os órgãos ou entidades estaduais responsáveis pela coordenação da administração ambiental;
- *órgãos locais*: os órgãos ou entidades municipais responsáveis pela coordenação da administração ambiental.

O Conselho de Governo foi criado pela Lei n.º 8.028/90, estando suas atribuições atualmente definidas na Lei n.º 8.490/92 que dispõe sobre a organização da Presidência da República e dos ministérios. No âmbito do SISNAMA, cabe ao Conselho do Governo a função de “*assessorar o Presidente da República na formulação da política nacional e nas diretrizes governamentais para o meio ambiente e os recursos ambientais.*” (art. 6º, inciso I da Lei n.º 6.938/81).

O CONAMA é constituído por representantes de órgãos do Governo Federal e dos estados, por entidades de classes empresariais e de trabalhadores e por representantes de ONG’s ambientalistas, sendo sua presidência exercida pelo Ministro do Meio Ambiente. Dentro da estrutura do SISNAMA, tem por finalidade “*assessorar, estudar e propor ao Conselho do Governo, diretrizes de políticas governamentais para o meio ambiente e os recursos naturais e deliberar, no âmbito de sua competência, sobre normas e padrões compatíveis com o meio ambiente ecologicamente equilibrado e essencial à sadia qualidade de vida*” (art. 6º, inciso II da Lei n.º 6.938/81).

No âmbito das competências do CONAMA (artigo 8º, da Lei n.º 6.938/81) podemos destacar:

- estabelecer, normas e critérios para o licenciamento de atividades efetiva ou potencialmente poluidoras;
- determinar, quando julgar necessário, a realização de estudos das alternativas e das possíveis conseqüências ambientais de projetos públicos ou privados;
- decidir, como última instância administrativa em grau de recurso, mediante depósito prévio, sobre as multas e outras penalidades impostas;

- estabelecer normas, critérios e padrões relativos ao controle e à manutenção da qualidade do meio ambiente com vistas ao uso racional dos recursos ambientais, principalmente os hídricos.

No SISNAMA, o Ministério do Meio Ambiente tem por atribuição *“planejar, coordenar, supervisionar e controlar, como órgão federal, a política nacional e as diretrizes governamentais fixadas para o meio ambiente”* (art. 6º, inciso III, da Lei n.º 6.938/81), cabendo ao IBAMA a função de *“executar e fazer executar, como órgão federal, a política e diretrizes governamentais fixadas para o meio ambiente”* (art. 6º, inciso IV, da Lei n.º 6.938/81).

Os órgãos seccionais são *“os órgãos ou entidades estaduais responsáveis pela execução de programas e projetos e pelo controle e fiscalização de atividades capazes de provocar a degradação ambiental”* (art. 6º, inciso V, da Lei n.º 6.938/81). Todos os órgãos seccionais tem assento no CONAMA. O órgão seccional no Estado do Rio de Janeiro é representado pela Fundação Estadual de Engenharia do Meio Ambiente – FEEMA, e no Estado do Espírito Santo pela Secretaria de Estado para Assuntos do Meio Ambiente – SEAMA.

Os órgãos locais são *“os órgãos ou entidade municipais responsáveis pelo controle e fiscalização das atividades suscetíveis de degradarem a qualidade ambiental”*. (art. 6º, inciso VI, da Lei n.º 6.938/81).

b) Licenciamento e Avaliação de Impactos Ambientais

Na implantação e operação de empreendimentos que demandam a utilização de recursos ambientais e que constituem atividades capazes de causar degradação ao meio ambiente, estão os mesmos sujeitos ao processo de licenciamento ambiental previsto no art. 9º, da Lei n.º 6.938/81, onde destacam-se, nos incisos III e IV, a obrigatoriedade de avaliação de impactos ambientais, licenciamento e revisão de atividades efetiva ou potencialmente poluidoras.

Segundo o artigo 10 da supracitada lei, *“a construção, instalação, ampliação e funcionamento de estabelecimentos e atividades utilizadoras de recursos ambientais, considerada efetiva e potencialmente poluidoras, bem como, as capazes, sob qualquer forma, de causar degradação ambiental, dependerão de prévio licenciamento de órgão estadual competente, integrante do Sistema Nacional do Meio Ambiente - SISNAMA, e do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis, IBAMA, em caráter supletivo, sem prejuízo de outras licenças exigíveis.”*

Para obter uma das licenças, a Lei n.º 6.938/81, em seu artigo 9º, inciso III, estabeleceu como pré-requisito a realização de estudos visando avaliação de impactos ambientais.

Ao regulamentar a Lei n.º 6.938/81, o Decreto Federal n.º 99.274/90 que substituiu Decreto n.º 88.351/83, delegou ao CONAMA a competência para estabelecer normas e critérios gerais para o licenciamento das atividades potencialmente poluidoras.

O CONAMA, na esfera de sua competência, baixou a Resolução n.º 1, de 23 de janeiro de 1986, estabelecendo critérios básicos e diretrizes gerais para o uso e implementação da avaliação de impacto ambiental como um dos instrumentos da Política Nacional de Meio Ambiente.

Esta resolução, no artigo 1º, definiu como impacto ambiental *“qualquer alteração das propriedades físicas, químicas e biológicas do meio ambiente, causada por qualquer forma de matéria ou energia resultante das atividades humanas que, direta ou indiretamente, afetam:*

- I. *a saúde, a segurança e o bem estar da população;*
- II. *atividades sociais e econômicas;*
- III. *a biota;*
- IV. *as condições estéticas e sanitárias do meio ambiente;*
- V. *a qualidade dos recursos ambientais”.*

O EIA deverá obedecer a uma série de requisitos: *“contemplar todas as alternativas tecnológicas e de localização do projeto, confrontando-as com a hipótese de não execução do mesmo; identificar e avaliar sistematicamente os impactos ambientais gerados nas fases de implantação e operação da atividade, definir os limites da área geográfica a ser direta ou indiretamente afetada pelos impactos, denominada área de influência do projeto, considerando-se, em todos os casos, a bacia hidrográfica na qual se localiza; considerar os planos e programas governamentais, propostos e em implantação na área de influência do projeto, em sua compatibilidade”* (Resolução CONAMA n.º 001/86, art. 5º).

Segundo o artigo 6º, da Resolução CONAMA n.º 01/86, o EIA/RIMA devem conter, no mínimo: os objetivos e justificativas do projeto, descrição do projeto e suas alternativas tecnológicas e locacionais; diagnóstico ambiental da área de influência do projeto (meios físicos, biótico e sócio - econômico); análise dos impactos ambientais do projeto e de suas alternativas; caracterização da qualidade ambiental futura da área de influência; definição das medidas mitigadoras dos impactos negativos; elaboração do programa de acompanhamento e monitoramento dos impactos positivos e negativos e recomendação quanto a alternativa mais favorável.

A apresentação do RIMA deverá ser realizada *de forma objetiva e adequada à sua compreensão*, ao qual será dada publicidade, requisito fundamental estabelecido em lei para que os órgãos públicos e a população possam se manifestar (art. 9º, parágrafo único, e art. 11 da Resolução CONAMA n.º 001/86). Portanto tanto o EIA quanto o RIMA são inegavelmente documentos públicos, inobstante seja efetuado por particulares, sendo o acesso vedado somente às matérias protegidas pelo segredo industrial e mercantil.

Outra particularidade a ser observada na Resolução CONAMA n.º 001/86 refere-se a determinação de que o proponente seja responsável pelas despesas e custos referentes a realização do estudo de impacto ambiental, tais como coleta e aquisição dos dados e informações, trabalhos e inspeções de campo, análises de laboratório, estudos técnicos e científicos e acompanhamento e monitoramento dos impactos, elaboração do RIMA e fornecimento de pelo menos cinco cópias (art. 8º).

As atividades ou empreendimentos sujeitos ao licenciamento ambiental foram inicialmente enumeradas pelo artigo 2º da Resolução CONAMA 01/86. Em 19 de dezembro de 1997 o CONAMA baixou a Resolução n.º 237, editando nova relação (§ 1º, art. 2º) de empreendimentos e atividades que dependerão de elaboração de estudos de impacto ambiental (EIA) e respectivo relatório de impacto ambiental (RIMA), a serem submetidos à aprovação do órgão licenciador competente. Com relação aos interesses do presente empreendimento, destacam-se as seguintes atividades:

- perfuração de poços e produção de petróleo e gás natural;
- tratamento e destinação de resíduos industriais (líquidos e sólidos);
- tratamento/disposição de resíduos especiais tais como: de agroquímicos e suas embalagens usadas e de serviço de saúde, entre outros;
- recuperação de áreas contaminadas ou degradadas;
- transporte de cargas perigosas;
- transporte por dutos;
- marinas, portos e aeroportos;
- terminais de minério, petróleo e derivados e produtos químicos;
- depósitos de produtos químicos e produtos perigosos;
- uso de recursos naturais;
- produção de energia termoelétrica.

A Resolução CONAMA n.º 237/97 teve também como objetivo a revisão dos procedimentos e critérios utilizados no licenciamento ambiental, de forma a efetivar a utilização do sistema de licenciamento como instrumento de gestão ambiental, visando o desenvolvimento sustentável, a melhoria contínua e a regulamentação de aspectos do licenciamento ainda não definidos pela legislação.

São três as licenças a serem emitidas pelo órgão ambiental competente, responsável pelo licenciamento (art. 8º da Resolução CONAMA n.º 237/97):

- Licença Prévia (LP) – concedida na fase preliminar do planejamento do empreendimento ou atividade aprovando sua localização e concepção, atestando a viabilidade ambiental e estabelecendo os requisitos básicos e condicionantes a serem atendidos nas próximas fases de sua implementação;
- Licença de Instalação (LI) – autoriza a instalação do empreendimento ou atividade de acordo com as especificações constantes dos planos, programas e projetos aprovados, incluindo as medidas de controle ambiental e demais condicionantes, da qual constituem motivo determinante;
- Licença de Operação (LO) – autoriza a operação da atividade ou empreendimento, após a verificação do efetivo cumprimento do que consta das leis anteriores, com as medidas de controle ambiental e condicionantes determinados para a operação.

O procedimento de licenciamento ambiental obedecerá as seguintes etapas estabelecidas (art. 10 da Resolução CONAMA n.º 237):

- Definição pelo órgão ambiental competente, com a participação do empreendedor, dos documentos, projetos e estudos ambientais, necessários ao início do processo de licenciamento correspondente à licença a ser requerida;
- Requerimento da licença ambiental pelo empreendedor, acompanhado dos documentos, projetos e estudos ambientais pertinentes, dando-se a devida publicidade;
- Análise pelo órgão ambiental competente, integrante do SISNAMA, dos documentos, projetos e estudos ambientais apresentados e a realização de vistorias técnicas, quando necessárias;
- Solicitação de esclarecimentos e complementações pelo órgão ambiental competente, integrante do SISNAMA, uma única vez, em decorrência da análise dos documentos, projetos e estudos ambientais apresentados, quando couber, podendo haver a reiteração da mesma solicitação caso os esclarecimentos e complementações não tenham sido satisfatórios;
- Audiência pública, quando couber, de acordo com a regulamentação pertinente;
- Solicitação de esclarecimentos e complementações pelo órgão ambiental competente, decorrentes de audiências públicas, quando couber, podendo haver reiteração da solicitação quando os esclarecimentos e complementações não tenham sido satisfatórios;
- Emissão de parecer técnico conclusivo e, quando couber, parecer jurídico;
- Deferimento ou indeferimento do pedido de licença, dando-se a devida publicidade.

Os pedidos de licenciamento, sua renovação e a respectiva concessão devem ser publicadas no jornal oficial do estado, bem como em um periódico regional ou local de grande circulação (Lei n.º 6.938, art. 10, § 1º). Caberá ao órgão competente estabelecer os prazos de validade de cada tipo de licença (LP, LI e LO) especificando-os no respectivo documento (art. 18 da Resolução CONAMA n.º 237), observada a natureza técnica da atividade (Decreto n.º 99.274/90, art. 19, § 2º).

No caso específico do processo de licenciamento ambiental dos empreendimentos destinados a exploração e lavra de jazidas de combustíveis líquidos e gás natural, devem ser observados os dispositivos legais editados pela Resolução CONAMA n.º 23 de 1994.

O artigo 2º desta resolução considera como atividade de exploração e lavra de jazidas de combustíveis líquidos e gás natural:

- a perfuração de poços para identificação das jazidas e suas extensões;
- a produção para pesquisa sobre a viabilidade econômica da jazida; e
- a produção efetiva para fins comerciais.

Considerando que a atividade de exploração, perfuração e produção de petróleo e gás natural se reveste de intenso dinamismo, sendo o lapso temporal entre uma fase e outra, por vezes, imperceptível, o licenciamento ambiental nessa matéria foi edificado pela Resolução CONAMA 23/94 em três fases distintas de requerimento e deferimento (ou indeferimento) de licenças ambientais (art. 5º da Resolução CONAMA n.º 23 de 1994).

A primeira fase visa a concessão da Licença Prévia de Perfuração - **LPper**, quando é apresentado pelo empreendedor o Relatório de Controle Ambiental – RCA das atividades e a delimitação da área de atuação pretendida. Nesta fase contempla-se também a possibilidade de emissão da Licença prévia de Produção para Pesquisa – **LPpro**, autorizando a produção para pesquisa da viabilidade econômica da jazida, apresentando o empreendedor o Estudo de Viabilidade Ambiental – EVA.

Na segunda fase objetiva-se a obtenção da Licença de Instalação - **LI** das unidades e sistemas necessários à produção e escoamento do óleo e/ou gás, após análise pelo órgão licenciador ambiental do Estudo de Impacto Ambiental – EIA e o respectivo Relatório de Avaliação Ambiental – RAA.

Na terceira fase, após a aprovação do Projeto de Controle Ambiental – PCA, é requerida a Licença de Operação – **LO**, concedendo a autorização para o início da operação do empreendimento ou das unidades, instalações e sistemas integrantes da atividade, na área de interesse.

Vale ressaltar que, para o licenciamento, serão exigidos os documentos previstos no anexo da Resolução n.º

- Licença Prévia Para Perfuração - LPper:
 - Requerimento da Licença Prévia para Perfuração - LPper;
 - Relatório de Controle Ambiental – RCA;
 - Autorização de desmatamento, quando couber, expedida pelo IBAMA;
 - Cópia da publicação do pedido de LPper.
- Licença Prévia de Produção Para Pesquisa - LPro :
 - Requerimento de Licença de Produção para Pesquisa – Lpro;
 - Estudo de Viabilidade Ambiental – EVA;
 - Autorização de desmatamento, quando couber, expedida pelo IBAMA;
 - Cópia da publicação do pedido de LPro.
- Licença de Instalação – LI :
 - Requerimento de Licença de Instalação – LI;
 - Relatório de Avaliação Ambiental – RAA ou Estudo de Impacto Ambiental–EIA;
 - Outros estudos ambientais pertinentes, se houver;
 - Autorização de desmatamento, quando couber, expedida pelo IBAMA;
 - Cópia da publicação de pedido de LI.
- Licença de Operação – LO :
 - Requerimento de Licença de Operação - LO;
 - Projeto de Controle Ambiental – PCA;
 - Cópia da publicação de pedido de LO.

Em se tratando de licenciamento de atividades que, por lei, seja de competência federal, caberá ao IBAMA à aprovação do EIA / RIMA elaborados (art. 3º da Resolução CONAMA n.º 01/86).

Nesse sentido, o artigo 4º da Resolução CONAMA n.º 237 delega ao IBAMA a competência para o licenciamento do empreendimento e atividades com significativo impacto ambiental de âmbito nacional ou regional que:

- I. localizadas ou desenvolvidas conjuntamente no Brasil e em país limítrofe; no mar territorial; na plataforma continental; na zona econômica exclusiva; em terras indígenas ou em unidades de conservação do domínio da União.
- II. localizadas ou desenvolvidas em dois ou mais Estados;
- III. cujos impactos ambientais diretos ultrapassem os limites territoriais do País ou de um ou mais Estados;
- IV. destinados a pesquisar, lavrar, produzir, beneficiar, transportar, armazenar e dispor material radioativo, em qualquer estágio, ou que utilizem energia nuclear em qualquer de suas formas e aplicações, mediante parecer da Comissão Nacional de Energia Nuclear - CNEN;
- V. bases ou empreendimentos militares, quando couber, observada a legislação específica.

De conformidade com o parágrafo 1º desse artigo, o IBAMA fará o licenciamento considerando o exame técnico procedido pelos órgãos ambientais dos Estados e Municípios em que se localizar a atividade ou empreendimento. Quando, se tratar de atividade com significativo impacto ambiental de âmbito regional, poderá, o IBAMA, ressalvada sua competência supletiva, delegar aos Estados o processo de licenciamento de, uniformizando, quando possível, as exigências.

c) O Sistema Nacional de Unidades de Conservação da Natureza – SNUC

Em 18 de julho de 2000, foi editada a Lei n.º 9.985, que regulamenta o art. 225, § 1º, incisos I, II, III e VII da Constituição Federal e instituiu o Sistema Nacional de Unidades de Conservação da Natureza – SNUC e estabelece critérios e normas para a criação, implantação e gestão das unidades de conservação (art. 1º).

Segundo o art. 6º dessa lei, o SNUC será gerido pelos seguintes órgãos:

- Órgão consultivo e deliberativo: o Conselho Nacional do Meio Ambiente - CONAMA, com as atribuições de acompanhar a implementação do Sistema;
- Órgão central: o Ministério do Meio Ambiente, com a finalidade de coordenar o Sistema;
- Órgãos executores: o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA, os órgãos estaduais e municipais, com a função de implementar o SNUC, subsidiar as propostas de criação e administrar as unidades de conservação federais, estaduais e municipais, nas respectivas esferas de atuação.

Podem ainda integrar o SNUC, excepcionalmente e a critério do CONAMA, unidades de conservação estaduais e municipais que, concebidas para atender a peculiaridades regionais ou locais, possuam objetivos de manejo que não possam ser satisfatoriamente atendidos por nenhuma categoria prevista nesta Lei e cujas características permitam, em relação a estas, uma clara distinção (parágrafo único, art. 6º, da Lei n.º 9.985 de 2000).

A Lei n.º 9.985 de 2000 dividiu as unidades de conservação integrantes do SNUC em dois grandes grupos que, de acordo com suas características específicas, foram denominados de Unidades de Proteção Integral (art. 7º, inciso I) e de Uso Sustentável (art. 7º, inciso II).

- **Unidades de Proteção Integral**

O grupo das *Unidades de Proteção Integral* tem como objetivo básico preservar a natureza, admitindo com esse fim, apenas o uso indireto dos seus recursos naturais, com exceção dos casos previstos na lei (§ 1º, art. 7º, da Lei n.º 9.985 de 2000).

O grupo das unidades de proteção integral compõe-se das seguintes categorias de unidade de conservação:

- I. Estação Ecológica (art. 9º);
- II. Reserva Biológica (art. 10);
- III. Parque Nacional (art. 11);
- IV. Monumento Natural (art. 12);
- V. Refúgio de Vida Silvestre (art. 13).

- **Unidades de Uso Sustentável**

O grupo das *Unidades de Uso Sustentável* difere dos de *Proteção Integral* por compatibilizar a conservação da natureza com o uso sustentável de parcela dos seus recursos naturais (art. 7º, § 2º).

Constituem esse grupo as seguintes categorias de unidade de conservação (art. 14):

- I. Área de Proteção Ambiental (art. 15);
- II. Área de Relevante Interesse Ecológico (art. 16);
- III. Floresta Nacional (art. 17);
- IV. Reserva Extrativista (art. 18);
- V. Reserva de Fauna (art. 19);
- VI. Reserva de Desenvolvimento Sustentável (art. 20);
- VII. Reserva Particular do Patrimônio Natural (art. 21).

No que diz respeito a criação e gestão das unidades de conservação, a Lei n.º 9.985 de 2000 regulamenta que as unidades de *Proteção Integral* e de *Uso Sustentável* são criadas por ato do Poder Público (art. 22), podendo ser geridas por organizações da sociedade civil de interesse público com objetivos afins aos da unidade, mediante instrumento a ser firmado com o órgão responsável por sua gestão (art. 30).

Na sua implantação, a unidade de conservação deve dispor de um Plano de Manejo que deve abranger a área da unidade de conservação, sua zona de amortecimento e os

corredores ecológicos, incluindo medidas com o fim de promover sua integração à vida econômica e social das comunidades vizinhas.

A previsão de uma zona de amortecimento e, quando conveniente, corredores ecológicos, só não são exigidas nas *Áreas de Proteção Ambiental* e *Reserva Particular do Patrimônio Natural* (art. 25 da Lei n.º 9.985 de 2000).

Outra observação relevante consiste no fato da Lei n.º 9.985 de 2000 ser omissa com relação a definição da dimensão espacial da zona de amortecimento prevista na criação de uma unidade de conservação. Assim sendo, entende-se que prevalece o disposto na Resolução CONAMA nº 13 de 06 de dezembro de 1990 que, no artigo 2º, estabelece um raio de dez quilômetros nas áreas circundantes das unidades de conservação, onde qualquer atividade que possa afetar a biota deverá ser obrigatoriamente licenciada pelo órgão ambiental competente. Segundo o artigo 1º desta resolução, caberá ao órgão responsável por cada unidade de conservação, juntamente com os órgãos licenciadores e de meio ambiente, definir as atividades que possam afetar a biota dessas unidades de conservação.

Importante também ressaltar a previsão legal para compensação financeira para implantação de unidades de conservação. Esta matéria foi inicialmente regulamentada pela Resolução CONAMA 002/96, que já estabelecia em seu art. 1º que *“para fazer face à reparação dos danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas, o licenciamento de empreendimento de relevante impacto ambiental, assim considerado pelo órgão ambiental competente com fundamento do EIA/RIMA, terá como um dos requisitos a serem atendidos pela entidade licenciada, a implantação de uma unidade de conservação de domínio público e uso indireto, preferencialmente uma Estação Ecológica, a critério do órgão licenciador, ouvido o empreendedor”*.

A Resolução CONAMA 002/96 também previa que o montante dos recursos a serem empregados na área a ser utilizada, será proporcional à alteração e ao dano ambiental a ressarcir e não poderá ser inferior a 0,50% dos custos totais previstos para a implantação do empreendimento (art. 2º).

Atualmente, este assunto foi incorporado pela Lei n.º 9.985 de 2000. O *caput* do art. 36 desta lei estabelece que *“nos casos de licenciamento ambiental de empreendimentos de significativo impacto ambiental, assim considerado pelo órgão ambiental competente, com fundamento em estudo de impacto ambiental e respectivo relatório – EIA/RIMA, o empreendedor é obrigado a apoiar a implantação e manutenção de unidade de conservação do Grupo de Proteção Integral...”*.

No parágrafo primeiro desse mesmo artigo, é regulamentado o montante mínimo de 0,50% dos custos totais previstos para a implantação do empreendimento a ser destinado pelo empreendedor para o cumprimento dessa finalidade, sendo que o percentual deverá ser fixado pelo órgão ambiental licenciador, de acordo com o grau de impacto ambiental causado pelo empreendimento. Caberá ao órgão ambiental licenciador definir as unidades de conservação a serem beneficiadas, considerando as propostas apresentadas no EIA/RIMA e ouvido o empreendedor, podendo inclusive ser contemplada a criação de novas unidades de conservação (§ 2º do art. 36).

Ressalta-se que quando o empreendimento afetar unidade de conservação específica ou sua zona de amortecimento, o licenciamento ambiental só poderá ser concedido mediante autorização do órgão responsável por sua administração, e a unidade afetada, mesmo que não pertença ao Grupo de Proteção Integral, deverá ser uma das beneficiárias da compensação financeira (art. 36, § 3º da Lei n.º 9.985 de 2000).

5.7.4 Controle de Poluição e Conservação dos Recursos Marinhos nas Atividades de Produção, Estocagem e Transferência de Óleo

Vários aspectos ambientais devem ser observados com relação ao controle de poluição nas atividades associadas a indústria E&P, principalmente com relação a prevenção de derrame de óleo em mar, controle de resíduos, transporte e depósito de produtos perigosos.

A preocupação com os impactos advindos desta atividade no ambiente marinho possui relação direta com a natureza global da atividade de navegação, posteriormente estendida à indústria de extração de petróleo e gás *offshore*. Estes aspectos são motivos de avaliações e determinações de medidas preventivas desde 1948, quando as Nações Unidas formalmente adotaram uma convenção, criando a Organização Marítima Internacional (IMO – do inglês International Maritime Organization), que durante anos vem introduzindo uma série de medidas a fim de prevenir acidentes e minimizar suas consequências, inclusive ambientais.

No Brasil, um dos instrumentos normativos pioneiros a tratar dessa matéria foi o Decreto Federal Nº 50.877 de 29 de junho de 1961, que regulamentou sobre o lançamento de resíduos tóxicos ou oleosos nas águas interiores ou litorâneas do País. Este decreto determinou que os resíduos líquidos, sólidos ou gasosos, domiciliares ou industriais, somente poderão ser lançados as águas, " *in natura* " ou depois de tratado, quando essa operação não implique na poluição das águas receptoras (Art 1º). Inovou também ao proibir, terminantemente, a limpeza de motores dos navios e o lançamento dos resíduos oleosos dela provenientes nas águas litorâneas do País (Art 2º).

A nível internacional, um dos primeiros grandes marcos é a Convenção Internacional sobre Responsabilidade Civil por Danos Causados por Poluição por Óleo (CLC), concluída em Bruxelas em 29 de novembro de 1969, cujo texto foi aprovado no Brasil pelo Decreto Legislativo nº 74 em 30 de setembro de 1976.

Nessa Convenção, é importante destacar o Artigo III, onde é tratada a responsabilidade do proprietário do navio por qualquer dano por poluição causado por óleo que tenha sido derramado ou descarregado de seu navio como resultado do incidente. Segundo o parágrafo 2º desse artigo, o proprietário somente não será o responsável por dano de poluição se provar que o dano:

- resultou de um ato de guerra, de hostilidade, de uma guerra civil, de uma insurreição ou de um fenômeno natural de caráter excepcional inevitável e irresistível, ou
- resultou totalmente de um ato ou omissão praticado por um terceiro com intenção de produzir danos, ou

- resultou integralmente de negligência ou de ato prejudicial de um governo ou de outra autoridade responsável pela manutenção de faróis de outros auxílios à navegação, no exercício dessa função.

O reconhecimento internacional de que os despejos de óleo e de outras substâncias nocivas, ocorridos deliberadamente, por negligências ou acidentalmente, constituem uma séria fonte de poluição foi consolidado em 2 de novembro de 1973, durante a Conferência Internacional sobre Poluição Marinha convocada pela IMO e realizada em Londres, quando foi assinada a Convenção Internacional para a Prevenção da Poluição Causada por Navios, usualmente conhecida como MARPOL 73/78. Essa Convenção foi adotada em dois estágios, o primeiro em 1973 e o segundo em 1978, sendo complementada por emendas posteriores, que visam torná-la sempre atual e coerente com a evolução das tecnologias.

O Congresso Nacional Brasileiro aprovou essa Convenção Internacional, suas Emendas de 1984 e seus Anexos Opcionais III, IV e V, por meio do Decreto Legislativo nº 60, de 19 de abril de 1995. Em seguida, o Governo brasileiro depositou o instrumento de ratificação da Convenção, de seu Protocolo, de suas Emendas e de seus Anexos Opcionais em 4 de janeiro de 1996, passando os mesmos a vigorar para o Brasil em 4 de abril de 1996. Finalmente, em 04 de março de 1998, o Decreto Nº 2.508 promulgou a execução e cumprimento dessa Convenção Internacional.

O MARPOL, como Tratado Internacional, tem como principal objetivo reduzir ao mínimo, ou mesmo proibir, o descarte de poluentes no mar por navios, através do estabelecimento de critérios de operação para este descarte, com a determinação de procedimentos e a padronização de equipamentos para esta tarefa.

Dentre os principais temas regulamentados no MARPOL, inicialmente, destacam-se as *Regras para a Prevenção da Poluição por Óleo* (Anexo I), que, expressamente, são aplicadas a todos os navios, com exceção de navios de guerra e a navios inferiores a 400 toneladas, desde que não sejam petroleiros.

Segundo a *Regra 9* (Capítulo II, Anexo I), modificada pela Emenda de 1984, é proibida qualquer descarga de óleo ou misturas oleosas no mar. Como exceção, aplicadas a todos os petroleiros, independente do tamanho, só será permitido a descarga dessas substâncias se o petroleiro não estiver dentro de uma área especial e encontrar-se a mais de 50 milhas náuticas da terra mais próxima. Exige-se ainda que o regime instantâneo de descarga do conteúdo de óleo não exceda 60 litros por milha náutica, e a quantidade total de óleo descarregado no mar não ultrapasse o limite de 1/15000 do volume total da carga especificada, da qual o resíduo constitui uma parte. É obrigatória também a utilização por parte do petroleiro de um sistema de separador água/óleo, o que resulta no estoque de resíduos oleosos a bordo, e de um dispositivo de controle dos derramamentos no mar (Regra 16).

Com relação aos navios não petroleiros, de tonelage bruta de arqueação igual ou superior a 400 toneladas, os lançamentos lhes são igualmente proibidos, com exceção de, estando fora das zonas especiais, o navio esteja a mais de 12 milhas náuticas da terra mais próxima, o conteúdo do óleo do efluente seja de menos de 100 partes por milhão, e

o navio possua em operação um sistema de monitoramento e controle de descarga de óleo.

Importante ressaltar também como exceção, o disposto na *Regra 11* disciplinando que somente serão autorizados os lançamentos de óleo ou mistura de óleo no mar, para fins de garantir a segurança de um navio ou pela salvaguarda de vidas humanas no mar, e, quando autorizado, para fins de controle específico contra um caso particular de poluição.

A *Regra 21* estende as regulamentações aplicáveis aos navios de arqueação bruta igual ou superior a 400 toneladas, que não sejam petroleiros, às plataformas de perfuração fixas ou flutuantes quando empregadas na exploração e processamentos associados, ao longo da costa, de recursos minerais do mar e outras plataformas.

Outra matéria de extrema relevância tratada no MARPOL refere-se as *Regras para Controle da Poluição por Substâncias Líquidas Nocivas a Granel* observadas no Anexo II desse Tratado.

Essas substâncias líquidas nocivas provenientes de operações de limpeza de tanques ou de descarga de lastro foram subdivididas em quatro categorias (A, B, C e D) seguindo uma graduação de perigo, seja para os recursos marinhos, seja para a saúde humana, ou em relação aos danos causados a utilização do mar para recreação ou outros usos legítimos (Regra 3).

No Apêndice I desse anexo, encontram-se as linhas básicas para categorizar as substâncias líquidas nocivas nas categorias A, B, C e D. No Apêndice II, estão enumeradas as substâncias líquidas nocivas consideradas como tal pelo MARPOL, enquanto no Apêndice III são listadas outras substâncias líquidas transportadas a granel, que não apresentando nenhum perigo à saúde humana, aos recursos marinhos, à recreação ou a outros usos legítimos do mar, quando, proveniente de operações de limpeza de tanques ou de descarga de lastro, são lançadas no mar.

Nas *Regras 5 e 6* do Anexo II são estabelecidos os critérios, proibições e exceções de descarga de substâncias líquidas nocivas das categorias A, B, C e D, ou de águas de lastro, lavagens de tanques ou outros resíduos ou misturas que contenham tais substâncias.

Ainda, com relação a essa matéria, a *Regra 7* desse anexo, estabelece que o Governo de cada Parte da Convenção compromete-se a assegurar que os portos e terminais de embarque e desembarque de carga deverão ter instalações adequadas para receber os resíduos e misturas que contenham essas substâncias.

Merecem também serem destacadas como regulamentações relevantes contempladas no MARPOL:

- *Regras para a Prevenção da Poluição por Substâncias Nocivas Transportadas por Mar* em fardos, em contêineres, tanques portáteis ou vagões tanques rodoviários e ferroviários (Anexo III);

- *Regras para a Prevenção da Poluição por Esgotos Provenientes de Navios*, onde é expressamente proibida o descarte desses resíduos, com algumas exceções como por exemplo, se houver uma estação de tratamento de esgoto a bordo e se for a mais de 12 milhas da costa (Anexo IV);
- *Regras para Prevenção da Poluição por Lixo Proveniente de Navios*, onde fica clara a proibição de descarte de materiais plásticos no mar por navios e plataformas offshore, resíduos que devem ser retirados a bordo e entregues na recepção do porto para o destino devido (Anexo V);
- Obrigatoriedade de informar, sem maiores atrasos, os incidentes envolvendo óleo e outras substâncias perigosas;
- Cooperação entre Governos na detecção de violações às regras.

A partir do MARPOL, com a crescente atenção internacional nos incidentes causadores de poluição marinha por derrame de óleo envolvendo navios, plataformas oceânicas, portos marítimos e instalações de operação com petróleo, foi despertada uma maior consciência da importância das medidas de precaução e prevenção, bem como da necessidade da estrita aplicação dos instrumentos internacionais sobre segurança marítima e da importância de uma ação rápida e efetiva, a fim de minimizar os danos que possam advir desse incidente.

Como resultado, considerando o princípio do “poluidor pagador” como um princípio geral do direito ambiental internacional e os instrumentos internacionais sobre responsabilidade e compensação por danos devidos a poluição por petróleo, em 30 de novembro de 1990, foi assinada em Londres a Convenção Internacional sobre Preparo, Resposta e Cooperação em Caso de Poluição por Óleo. A Convenção em tela entrou em vigor internacional em 13 de maio de 1995. o Governo brasileiro depositou o Instrumento de Ratificação da referida Convenção, em 21 de julho de 1998, passando a mesma a vigorar, para o Brasil, em 21 de outubro de 1998 (Decreto Nº 2.870 de 1998).

Essa Convenção inovou ao exigir, no Artigo 3º, que todos os navios que estejam autorizados a arvorar sua bandeira levem a bordo um plano de emergência em caso de poluição por óleo. Cada Parte exigirá que os operadores de plataformas oceânicas sob sua jurisdição tenham planos para emergência em casos de poluição por óleo, os quais deverão estar coordenados com o sistema nacional estabelecido em conformidade com o disposto no Artigo 6º e aprovados de acordo com os procedimentos determinados pela autoridade nacional competente. Esta obrigatoriedade também será exigida por Cada Parte das as autoridades e operadores encarregados de portos marítimos e instalações para a operação com óleo sob sua jurisdição.

Destaca-se também o Artigo 4º dessa Convenção que disciplina acerca dos Procedimentos para Relatórios sobre Poluição por Óleo exigindo dos comandantes dos navios de sua bandeira ou dos sucessivos responsáveis, assim como das pessoas encarregadas das plataformas oceânicas sob sua jurisdição, que notifiquem imediatamente as autoridades competentes todo evento ocorrido em seus navios ou

plataformas oceânicas que envolva um vazamento ou provável vazamento de óleo; todo evento observado no mar que envolva um vazamento de óleo ou a presença de óleo.

Mais recentemente, com o fortalecimento do conceito do “Mar Planetário”, ou seja, o fato de um mesmo oceano com interação contínua de suas águas sem respeito às fronteiras políticas das costas dos países e principalmente, das zonas oceânicas adjacentes, ser considerado uma massa de água única e, portanto, passível de ações realizadas em um ponto poderem causar impactos em outras regiões distantes, tornou-se necessária a criação de uma convenção que definisse as obrigações e direitos que os países têm sobre suas áreas marinhas.

Neste cenário, em 10 de dezembro de 1982, foi finalizada a Convenção das Nações Unidas sobre o Direito do Mar, concluída em Montego Bay, Jamaica, que entrou em vigor em 16 de novembro de 1994, e que trata da regulamentação da melhor forma de uso dos oceanos e do seu solo e subsolo, através da concordância internacional. O Governo brasileiro ratificou essa Convenção em 22 de dezembro de 1988 e declarou sua entrada em vigor em 22 de junho de 1995 através do Decreto Nº 1.530.

Dentre outros assuntos relevantes, essa Convenção trata, em sua Parte XII, da proteção e preservação do meio marinho através de disposições, regras e garantias. Neste aspecto é importante ressaltar a definição dada a poluição marinha como sendo *“a introdução, pelo homem, direta ou indireta, de substâncias ou energia dentro do ambiente marinho, incluindo estuários, que resulta ou tende a resultar em efeito danoso para os recursos vivos e para a vida marinha, oferecendo risco à saúde humana, obstáculo às atividades marinhas, incluindo pesca e outros usos legítimos do mar, prejuízo à qualidade para uso da água do mar e redução de amenidades”*.

Outras duas convenções internacionais ratificadas pelo Governo brasileiro merecem também destaque. A primeira é a Convenção sobre Prevenção da Poluição Marinha por Alijamento de Resíduos, concluída em Londres, a 29 de dezembro de 1972, promulgada pelo Decreto Nº 87566 de 16 de setembro 1982. A segunda é a Convenção de Basiléia sobre o Controle de Movimentos Transfronteiriços de Resíduos Perigosos e seu Depósito adotada sob a égide da Organização das Nações Unidas, em 22 de março de 1989, e promulgada pelo Decreto Nº 875 de 19 de Julho de 1993.

Observa-se que a inserção de todos os diplomas legais internacionais acima destacados versando acerca do Direito do Mar introduziram no Direito interno brasileiro relevantes inovações como fontes inspiradoras da responsabilidade ambiental.

Nesse sentido, recentemente, consolidando os princípios e regras estabelecidos nas convenções e tratados internacionais mencionados e ratificados pelo Governo brasileiro, foi sancionada a Lei nº 9.966 de 28 de abril de 2000 que dispõe sobre a prevenção, o controle e a fiscalização da poluição causada por lançamento de óleo e outras substâncias nocivas ou perigosas em águas sob jurisdição nacional.

Segundo o parágrafo único do artigo 1º, esta lei será aplicada:

- quando ausentes os pressupostos para aplicação da Convenção Internacional para a Prevenção da Poluição Causada por Navios (Marpol 73/78);

- às embarcações nacionais, portos organizados, instalações portuárias, dutos, plataformas e suas instalações de apoio, em caráter complementar à Marpol 73/78;
- às embarcações, plataformas e instalações de apoio estrangeiras, cuja bandeira arvorada seja ou não de país contratante da Marpol 73/78, quando em águas sob jurisdição nacional;
- às instalações portuárias especializadas em outras cargas que não óleo e substâncias nocivas ou perigosas, e aos estaleiros, marinas, clubes náuticos e outros locais e instalações similares.

Seguindo o modelo instituído pelo MARPOL, as substâncias nocivas ou perigosas foram classificadas em quatro categorias, de acordo com o risco produzido quando descarregadas na água (Art. 4º) e na seguinte forma:

- categoria A: alto risco tanto para a saúde humana como para o ecossistema aquático;
- categoria B: médio risco tanto para a saúde humana como para o ecossistema aquático;
- categoria C: risco moderado tanto para a saúde humana como para o ecossistema aquático;
- categoria D: baixo risco tanto para a saúde humana como para o ecossistema aquático.

Caberá ao órgão federal de meio ambiente divulgar e manter atualizada a lista das substâncias classificadas neste artigo, devendo a classificação ser, no mínimo, tão completa e rigorosa quanto a estabelecida pela Marpol 73/78 (Parágrafo único).

Com relação aos sistemas de prevenção, controle e combate da poluição, a Lei 9.666 de 2000 estabelece que todo porto organizado, instalação portuária e plataforma, bem como suas instalações de apoio, disporá obrigatoriamente de instalações ou meios adequados para o recebimento e tratamento dos diversos tipos de resíduos e para o combate da poluição (art. 5º).

Destaca-se também a obrigatoriedade para elaboração, por parte das entidades exploradoras de portos organizados e instalações portuárias bem como por parte dos proprietários ou operadores de plataformas, de manual de procedimento interno para o gerenciamento dos riscos de poluição, bem como para a gestão dos diversos resíduos gerados ou provenientes das atividades de movimentação e armazenamento de óleo e substâncias nocivas ou perigosas, o qual deverá ser aprovado pelo órgão ambiental competente, em conformidade com a legislação, normas e diretrizes técnicas vigentes (art. 6º).

Ressalta-se ainda que os portos organizados, instalações portuárias e plataformas, bem como suas instalações de apoio, deverão dispor de planos de emergência individuais para

o combate à poluição por óleo e substâncias nocivas ou perigosas, os quais serão submetidos à aprovação do órgão ambiental competente. (Art. 7º)

Com relação ao transporte de óleo e substâncias nocivas ou perigosas, o artigo 10º disciplinou que as plataformas e os navios com arqueação bruta superior a cinquenta que transportem óleo, ou o utilizem para sua movimentação ou operação, portarão a bordo, obrigatoriamente, um livro de registro de óleo, aprovado nos termos da Marpol 73/78, que poderá ser requisitado pela autoridade marítima, pelo órgão ambiental competente e pelo órgão regulador da indústria do petróleo, e no qual serão feitas anotações relativas a todas as movimentações de óleo, lastro e misturas oleosas, inclusive as entregas efetuadas às instalações de recebimento e tratamento de resíduos.

Da mesma forma, todo navio que transportar substância nociva ou perigosa a granel deverá ter a bordo um livro de registro de carga, nos termos da Marpol 73/78, que poderá ser requisitado pela autoridade marítima, pelo órgão ambiental competente e pelo órgão regulador da indústria do petróleo, e no qual serão feitas anotações relativas às seguintes operações (Art. 11):

- carregamento;
- descarregamento;
- transferências de carga, resíduos ou misturas para tanques de resíduos;
- limpeza dos tanques de carga;
- transferências provenientes de tanques de resíduos;
- lastreamento de tanques de carga;
- transferências de águas de lastro sujo para o meio aquático;
- descargas nas águas, em geral.

Verifica-se também que todo navio que transportar substância nociva ou perigosa de forma fracionada, conforme estabelecido no Anexo III da Marpol 73/78, deverá possuir e manter a bordo documento que a especifique e forneça sua localização no navio, devendo o agente ou responsável conservar cópia do documento até que a substância seja desembarcada (Art. 12).

Com relação a descarga de óleo, substâncias nocivas ou perigosas e lixo, a Lei 9.966 de 2000 regulamentou a proibição da descarga, em águas sob jurisdição nacional, de substâncias nocivas ou perigosas classificadas na categoria "A" (Art. 15), bem como de substâncias classificadas nas categorias "B", "C", e "D" (Art. 16), todas definidas no art. 4º desta Lei, inclusive aquelas provisoriamente classificadas como tal, além de água de lastro, resíduos de lavagem de tanques ou outras misturas que contenham tais substâncias.

A água subsequentemente adicionada ao tanque lavado em quantidade superior a cinco por cento do seu volume total (§ 1º do Art. 15) e as substâncias classificadas nas categorias "B", "C", e "D" (Art. 16), só poderão ser descarregadas se atendidas cumulativamente as seguintes condições:

- a situação em que ocorrer o lançamento enquadre-se nos casos permitidos pela Marpol 73/78
- o navio não se encontre dentro dos limites de área ecologicamente sensível;

- os procedimentos para descarga sejam devidamente aprovados pelo órgão ambiental competente.

Segundo esta lei, os esgotos sanitários e as águas servidas de navios, plataformas e suas instalações de apoio equiparam-se, em termos de critérios e condições para lançamento, às substâncias classificadas na categoria "C", cujos lançamentos deverão atender também às condições e aos regulamentos impostos pela legislação de vigilância sanitária (§ 1º e § 2º do art. 16).

Em se tratando de descarga é proibida a descarga de óleo, misturas oleosas e lixo em águas sob jurisdição nacional, exceto nas situações permitidas pela Marpol 73/78, e não estando o navio, plataforma ou similar dentro dos limites de área ecologicamente sensível, e os procedimentos para descarga sejam devidamente aprovados pelo órgão ambiental competente (Art. 17). No descarte contínuo de água de processo ou de produção em plataformas aplica-se a regulamentação ambiental específica (§ 1º). Não será permitida a descarga de qualquer tipo de plástico, inclusive cabos sintéticos, redes sintéticas de pesca e sacos plásticos (§ 3º).

A descarga de lixo, água de lastro, resíduos de lavagem de tanques e porões ou outras misturas que contenham óleo ou substâncias nocivas ou perigosas de qualquer categoria só poderá ser efetuada em instalações de recebimento e tratamento de resíduos, conforme previsto no art. 5º desta Lei (Art. 18).

Segundo o Art. 19, a descarga de óleo, misturas oleosas, substâncias nocivas ou perigosas de qualquer categoria, e lixo, em águas sob jurisdição nacional, poderá ser excepcionalmente tolerada para salvaguarda de vidas humanas, pesquisa ou segurança de navio, nos termos do regulamento, devendo, no entanto, para fins de pesquisa (parágrafo único), deverão ser atendidas as seguintes exigências, no mínimo:

- a descarga seja autorizada pelo órgão ambiental competente, após análise e aprovação do programa de pesquisa;
- esteja presente, no local e hora da descarga, pelo menos um representante do órgão ambiental que a houver autorizado;
- o responsável pela descarga coloque à disposição, no local e hora em que ela ocorrer, pessoal especializado, equipamentos e materiais de eficiência comprovada na contenção e eliminação dos efeitos esperados.

Outro relevante instrumento normativo no combate ao derrame de petróleo e seus derivados no mar, que recentemente entrou em vigor a nível federal, trata-se da Resolução CONAMA nº 269 de setembro de 2000 que dispõe sobre a prevenção, o controle e a fiscalização da poluição causada por lançamento de óleo e outras substâncias nocivas ou perigosas em águas sob jurisdição nacional, regulamentando a aplicação de dispersantes químicos em derrames de óleo no mar como uma opção tecnicamente viável.

No Art.1º dessa resolução é determinado que a produção, importação, comercialização e uso de dispersantes químicos para as ações de combate aos derrames de petróleo e seus derivados no mar somente poderão ser efetivados após a obtenção do registro do

produto junto ao Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA

Segundo o Anexo Regulamentador dessa Resolução, os dispersantes são, potencialmente, aplicáveis em situações de derrames de óleo, visando a proteção de recursos naturais e sócio-econômicos sensíveis como os ecossistemas costeiros e marinhos. Sua aplicabilidade, entretanto, deve ser criteriosamente estabelecida e aceita somente se resultar em menor prejuízo ambiental, quando comparado ao efeito causado por um derrame sem qualquer tratamento, ou empregado como opção alternativa ou, ainda, adicional à contenção e recolhimento mecânico no caso de ineficácia desses procedimentos de resposta.

Como critérios para uso, este regulamento adota que somente poderão ser utilizados dispersantes químicos homologados pelo Órgão Ambiental Federal competente:

- Em consonância com a Convenção sobre a Salvaguarda da Vida Humana no Mar (SOLAS/74), quando for necessária a adoção de medidas emergenciais decorrentes do derrame de óleo, nas quais haja risco iminente de incêndio com perigo para a vida humana no mar ou regiões costeiras, envolvendo instalações marítimas ou navios próprios ou de terceiros;
- Em situações nas quais outras técnicas de resposta, tais como contenção e recolhimento do óleo, não sejam eficientes, em função das características do óleo, do volume derramado e das condições ambientais;
- Em situações nas quais a mancha de óleo estiver se deslocando para áreas designadas como ambientalmente sensíveis, devendo ser aplicados no mínimo a 2.000 m da costa, inclusive de ilhas, ou em distâncias menores do que esta, se atendidas as profundidades maiores que as isóbatas, encontradas ao longo do mar territorial¹, como definido a seguir:
 - Do Cabo Orange a Foz do Rio Parnaíba - 10 m
 - Da Foz do Rio Parnaíba ao Cabo Calcanhar - 15 m
 - Do Cabo Calcanhar à Ilhéus - 20 m
 - De Ilhéus ao Chuí - 15 m;
- Em situações que sua aplicação é mais eficiente e vantajosa na minimização do impacto global de um derrame, que possa vir a atingir áreas ambientalmente sensíveis, a fim de assegurar que a mistura óleo/dispersante não chegue a comprometer o ambiente costeiro e nem outros ativos ambientais importantes;
- Em áreas e situações específicas não previstas nos itens anteriores, desde que devidamente autorizados pelo órgão ambiental competente.

Os dispersantes químicos não poderão ser utilizados em:

- Áreas costeiras abrigadas, com baixa circulação e pouca renovação de suas águas,

onde tanto o dispersante químico quanto a mistura de óleo possam permanecer concentrados ou ter um alto período de residência, tais como corpos d'água costeiros semi-fechados;

- Estuários, canais, costões rochosos, praias arenosas, lodosas ou pedregulhos ou, ainda, áreas sensíveis tais como manguezais, marismas, recifes de corais, lagunas, restingas, baixios expostos pela maré, unidades de conservação, parques ecológicos e reservas ambientais;
- Áreas discriminadas nos mapas de sensibilidade como sendo de:
 - ressurgência;
 - desova e berçário naturais de peixes;
 - espécies ameaçadas de extinção;
 - populações de peixes ou frutos do mar de interesse comercial ou ainda de criadouros artificiais de peixes, crustáceos ou moluscos (aquacultura);
 - migração e reprodução de espécies (mamíferos, aves, tartarugas);
 - recursos hídricos para o uso tanto abastecimento humano como para fins industriais.
- Derrames de petróleo ou derivados que possuam viscosidade dinâmica inferiores a 500 mPa.s ou superiores a 2.000 mPa.s à 10 °C, pois a eficiência dos dispersantes sobre este tipo de óleo é baixa ou nula²;
- Casos em que o processo de formação da emulsão água-óleo tenha sido iniciado (“mousse de chocolate”) ou, ainda, quando o processo de envelhecimento da mistura de óleo for visível;
- Situações nas quais se deseja manter apenas a estética do corpo hídrico, mas sem que tal fato seja preponderante sobre o disposto no item 3.1.2.d; e
- Na limpeza de instalações portuárias, em qualquer tipo de embarcação, bem como em equipamentos utilizados na operação de resposta ao derrame de petróleo ou derivados.

Ainda, segundo essa resolução, toda vez que ocorrer um derrame de óleo, em que seja definida a necessidade da aplicação de um dispersante químico homologado como medida de controle, deverão ser tomadas várias providências pela entidade responsável pela resposta ao acidente. A principal é a comunicação formal previa ao Órgão Estadual de Meio Ambiente (OEMA) e à representação do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA local, conforme estabelecido no Plano de Contingência local, possibilitando o acompanhamento e monitoramento de seu uso pelos órgãos ambientais.

No prazo de 90 dias, após o término da operação de resposta ao derrame de óleo, com a aplicação de dispersante químico, deverá ser apresentado pela entidade responsável pelo atendimento, ao OEMA e à representação do IBAMA local, documento com a avaliação dos impactos ambientais e sócio-econômicos provocados tanto pelo derrame quanto pela

aplicação do dispersante químico, privilegiando em suas observações, relatos e comentários sobre os impactos sócio-econômicos e ambientais gerados pelo óleo derramado e pelas manchas quimicamente dispersadas.

Dentre as diversas normas ambientais pertinentes à matéria, é importante ressaltar as Portarias da ANP (Agência Nacional de Petróleo), em especial a de Nº 14, de 01 de fevereiro de 2000, que estabelece os procedimentos para comunicação de acidentes de natureza operacional e liberação acidental de poluentes, a serem adotados pelos concessionários e empresas autorizadas a exercer atividades pertinentes à exploração e produção de petróleo e gás natural, bem como pelas empresas autorizadas a exercer as atividades de armazenamento e transporte de petróleo, seus derivados e gás natural.

Segundo essa portaria, o concessionário ou empresa autorizada notificará e relatará à ANP e às demais autoridades competentes, no prazo máximo de 12 (doze) horas da constatação de todo e qualquer acidente que resulte em interrupção das operações por mais de 24 (vinte e quatro) horas, prejuízos de monta ao patrimônio ou impacto ambiental, em especial nos casos abaixo discriminados (artigo 2º):

- Vazamento de gases;
- Erupção de petróleo e gás natural em poços;
- Incêndios;
- Explosões;
- Falhas de equipamentos relacionados direta ou indiretamente às atividades e operações do próprio Concessionário ou Autorizado.

O concessionário ou a empresa autorizada também fica obrigado a notificar e relatar à ANP e às demais autoridades competentes, no prazo máximo de 12 (doze) horas da constatação de derramamento de substância poluente proveniente de suas próprias instalações ou de instalações de outros concessionários ou empresas autorizadas que atinjam sua área de concessão, ou ainda, derramamento de origem desconhecida (artigo 3º).

Com relação ao gerenciamento de resíduos, vale ainda acrescentar que o Conselho Nacional do Meio Ambiente – CONAMA editou várias resoluções, destacando-se:

- Resolução CONAMA Nº 5, de 5 de agosto de 1993, que trata dos procedimentos mínimos para o gerenciamento de resíduos;
- Resolução CONAMA Nº 228, de 20 de agosto de 1997, que trata dos movimentos transfronteiriços de resíduos;
- Resolução CONAMA Nº 283, de 12 de julho de 2001, que trata da classificação de resíduos.

Finalmente, também deve ser contemplada a Resolução CONAMA Nº 20 de 18 de junho de 1986, que classificou as classes de águas segundo seus usos preponderantes, indicando os parâmetros específicos para caracterizar os níveis de qualidade. Ressalta-se que no artigo 21 dessa resolução, que como efluente de qualquer fonte poluidora, os óleos minerais, somente poderão ser lançados, direta ou indiretamente nos corpos de água obedecendo a condição de 20 mg/l.

5.7.5 Aspectos Legais Ambientais dos Estados Influenciados pelo Empreendimento

As atividades de exploração e transferência de petróleo e gás nos Campos de Bijupirá e Salema terão repercussões impactantes diretas e indiretas nos Estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo, no primeiro como estado confrontante produtor, e no segundo em virtude da alocação da base de apoio do empreendimento.

Portanto, a seguir é apresentada, de forma sintética, os principais aspectos relevantes observados na legislação desses Estados.

a) Legislação Ambiental do Estado do Rio de Janeiro

Em sintonia com a Carta Magna Brasileira, a Constituição do Estado do Rio de Janeiro de 1989, também dedicou um capítulo ao meio ambiente (Capítulo VIII), contemplando os principais princípios do direito ambiental, como o *"direito ao meio ambiente ecologicamente saudável e equilibrado, bem de uso comum do povo e essencial a qualidade de vida, impondo-se a todos, e em especial ao Poder Público, o dever de defendê-lo, zelar por sua recuperação e proteção em benefício das gerações atuais e futuras"*. Estabeleceu também várias incumbências ao Poder Público para assegurar a efetividade desse direito (§ 1º).

Em consonância com os princípios e diretrizes estabelecidos em sede constitucional estadual e federal, destacam-se as seguintes leis estaduais que regulamentaram matérias de interesse às atividades previstas ao longo da implantação do empreendimento objeto do presente relatório:

- Lei Nº 1204, de 07 de outubro de 1987, que instituiu o Comitê de Defesa do Litoral do Estado do Rio de Janeiro;
- Lei Nº 1.356, de 03 de outubro de 1988, que dispôs sobre os procedimentos vinculados à elaboração, análise e aprovação dos Estudos de Impacto Ambiental, alterada pelas leis Nº 2.535, de 08 de abril de 1996 e
- Lei Nº 1.361, de 06 de outubro de 1988, regulou a estocagem, o processamento e a disposição final de resíduos industriais tóxicos;
- Lei Nº 1.898, de 26 de novembro de 1991 (alterada pela Lei Nº 3341, de 29 de dezembro de 1999), que tornou obrigatória a realização auditorias ambientais periódicas anuais as empresas ou atividades de elevado potencial poluidor, entre as quais:
 - as refinarias, oleodutos e terminais de petróleo e seus derivados;
 - as instalações portuárias;
 - as instalações destinadas à estocagem de substâncias tóxicas e perigosas;
 - as instalações de processamento e de disposição final de resíduos tóxicos ou perigosos;
 - as unidades de geração de energia elétrica a partir de fontes térmicas e radioativas;

- as indústrias petroquímicas e siderúrgicas;
- Lei Nº 2.011, de 10 de julho de 1992, que tornou obrigatória a implementação de Programa de Redução de Resíduos, competindo à Fundação Estadual de Engenharia do Meio Ambiente - FEEMA à elaborar os Planos de Ação, a serem aprovados pela CECA, definindo metas e prazos;
- Lei Nº 2.197, de 17 de dezembro de 1993, que dispôs sobre a instalação do Pólo Petroquímico do estado do Rio de Janeiro na Região Norte Fluminense;
- Lei Nº 2.803, de 07 de Outubro de 1997, que vedou, no território do Estado do Rio de Janeiro, a utilização e a instalação subterrânea de depósitos e tubulações de estrutura metálica, para armazenamento ou transporte de combustível ou substâncias perigosas, em postos de serviço automotivo ou órgãos, entidades e empresas de qualquer natureza, sem proteção efetiva contra a corrosão;
- Lei Nº 3.007, de 09 de julho de 1998, que regulamentou o transporte, armazenamento e queima de resíduos tóxicos no Estado do Rio de Janeiro, imputando ao gerador, bem como aos manipuladores secundários, em qualquer estágio, a responsabilidade pelos resíduos, de modo que sejam processados, transportados e manipulados, em condições que não constituam perigo imediato ou potencial para a saúde humana, ao equilíbrio ecológico das espécies e ao bem estar público, nem causem prejuízos ao meio ambiente;
- Lei Nº 3325, de 17 de dezembro de 1999, que tratando sobre a educação ambiental, instituiu a política estadual de educação ambiental e criou o Programa estadual de Educação Ambiental.

b) Legislação Ambiental do Estado do Espírito Santo.

A exemplo da Constituição Federal, a Constituição do Estado do Espírito Santo, promulgada em 1989, também contempla no seu texto um capítulo específico destinado a questão ambiental, estabelecendo princípios ou mesmo impondo regras para a gestão do meio ambiente e de seus recursos (Capítulo III, Seção IV).

A política de Meio Ambiente do Estado do Espírito Santo é exercida através de diversas normas legais, das quais destacam-se:

- Lei Nº 3.582, de 03 de novembro de 1983, regulamentada pelo Decreto 2.299-N, de 09/06/86 e pelo Decreto 3.045 – N, de 21/07/90, que dispôs sobre as medidas de proteção, conservação e melhoria do meio ambiente no Estado do Espírito Santo, e instituiu o Sistema de Licenciamento de Atividades Poluidoras;
- Lei Nº 4.126, de 22 de julho de 1988, regulamentada pelo Decreto 2.868 – N de 17 de agosto de 1989, que estabeleceu a política estadual de proteção, conservação e melhoria do meio ambiente e criou o Sistema Estadual de Meio Ambiente, instituindo como órgãos centrais a Secretaria de Estado para Assuntos do Meio Ambiente – SEAMA e o Conselho Estadual do Meio Ambiente – CONSEMA;

- Lei Nº 4.427, de 27 de julho de 1990, regulamentada pelo Decreto 3.530, de 27 de maio de 1993, que tratou da participação da comunidade na discussão do Relatório de Impacto Ambiental, prevista no *caput* do artigo 187 da Constituição Estadual;
- Lei Nº 4.428 de 27 de julho de 1990, que dispôs sobre o referendo popular para decidir sobre a instalação e operação de obras ou atividades potencialmente causadoras de significativo impacto ambiental, previsto no Artigo 187, § 5º, da Constituição Estadual;
- Lei Nº 4.701, de 08 de dezembro de 1992, que estabeleceu a Política Estadual de Meio Ambiente e fixa seus instrumentos, e dá outras providências.

5.7.6 Responsabilidade Civil, Penal e Administrativa

Os aspectos legais associados ao Direito do mar tem sido uma das principais fontes inspiradoras da responsabilidade ambiental. O termo responsabilidade, que vem do latim *red spondeo* (*red*, prefixo de anterioridade; *spondeo*, esposar, assumir) significa a capacidade de assumir as consequências dos atos ou das omissões praticadas.

No direito ambiental, por definição, o *Princípio da Responsabilidade* é aquele pelo qual “o poluidor deve responder por suas ações ou omissões, em prejuízo do meio ambiente, de maneira a mais ampla possível de forma que se possa reprecuar a situação ambiental degradada e que a penalização aplicada tenha efeitos pedagógicos e impedindo-se que os custos recaiam sobre a sociedade” (Paulo Bessa Antunes, Direito Ambiental, 1999, p. 32).

A Constituição Federal de 1988, expressamente prevê a responsabilidade administrativa, civil e penal na esfera ambiental determinando, no art. 225, parágrafo 3º, que as condutas e atividades consideradas lesivas ao meio ambiente sujeitarão os infratores, pessoas físicas ou jurídicas, a sanções penais e administrativas, independentemente de obrigação de reparar os danos causados.

A responsabilidade civil inicialmente foi prevista no Código Civil Brasileiro, instituído pela Lei n.º 3071/16, determinando a reparação do dano causado a terceiros, por ação ou omissão voluntária, negligência ou imprudência, violação de direito ou prejuízo (art. 159).

No direito civil, a responsabilidade, na forma do art. 159 do Código Civil, decorre da prática de um ato ilícito doloso ou culposo. A ausência de culpa, em regra, afasta a responsabilidade, o que não ocorre nas questões ambientais.

Em matéria ambiental, a responsabilidade é objetiva, ou seja, independe de culpa, bastando o nexo causal entre o ato praticado e o efeito da ação. A teoria da responsabilidade objetiva foi acolhida pela Lei da Política Nacional do Meio Ambiente, instituída pela Lei n.º 6938/81 nos seus artigos 4º, VII e 14, § 1º, e reafirmada pela Constituição Federal, em seu dispositivo 225, § 3º, assegurando que todo aquele que, direta ou indiretamente, causar prejuízo ao meio ambiente e a terceiros, tem o dever de

repará-los, independente da aferição de culpa, sujeitando-se, ainda, às sanções penais e administrativas.

A responsabilidade civil acarreta a condenação na reparação dos impactos, através de indenização e de obrigações de fazer ou de não fazer. No caso de descumprimento das obrigações de não fazer, elas se resolvem pecuniariamente.

A Lei n.º 9605, de 12 de fevereiro de 1988, regulamenta sobre as sanções penais e administrativas derivadas de condutas e atividades lesivas ao meio ambiente. Assim, segundo o artigo 3º desta lei *“as pessoas jurídicas serão responsabilizadas administrativa, civil e penalmente conforme o disposto nesta lei, nos casos em que a infração seja cometida por decisão de seu representante legal ou contratual, ou de seu órgão colegiado, no interesse ou benefício da sua entidade”*. O parágrafo único deste artigo faz uma ressalva importante disciplinando que *“a responsabilidade das pessoas jurídicas não exclui a das pessoas físicas, autoras, co-autoras ou partícipes do mesmo fato”*.

Com advento desta lei, a responsabilidade penal no ordenamento jurídico penal brasileiro ficou dividida em responsabilidade penal da pessoa física e a responsabilidade penal da pessoa jurídica. Em relação à pessoa física, não há qualquer dificuldade no que tange à aplicabilidade da pena. Em relação à pessoa jurídica, a responsabilidade penal passou a ser tema de muito conflito e divergência, principalmente em virtude da Lei n.º 9605/98, ao regulamentar o art. 225, § 3º da Constituição Federal, não dispor de dispositivos processuais que permitam sua aplicação.

Ressalta-se que a doutrina majoritária não admite a responsabilidade penal da pessoa jurídica sustentando que o art. 3º da Lei n.º 9.605/98 é inconstitucional, por criar, em seu *caput*, a responsabilidade penal objetiva para as pessoas jurídicas. Defendem, que pelo fato de que a aplicação ou pena a ela não é conveniente, pois a pessoa jurídica não pode sentir caráter aflitivo da sanção penal o que resultara no fato de que são as pessoas físicas que a compõem, ou seja, os sócios, que sentem a aflição resultante da sanção penal aplicada à sociedade afrontando assim ao art. 5º, inc XLV, da Constituição Federal de 1988, que preceitua: *“Nenhuma pena passará da pessoa do condenado”*. Segundo JOSÉ AFONSO DA SILVA a *“personalização da pena (inc. XLV), vale dizer: a pena não passará da pessoa do delinqüente, no sentido de que não atingir a ninguém de sua família nem a terceiro, garantia, pois, de que ninguém pode sofrer sanção por fato alheio”* (Curso de Direito Constitucional Positivo, p. 379). *Deste modo, conclui-se que, no dispositivo constitucional acima citado, está implícito o princípio latino do memo punitur pro alieno delicto, ou seja: ninguém pode ser punido por delito alheio*. Assim com a responsabilidade penal objetiva, recaindo sobre uma pessoa jurídica, pela própria natureza desta, a pena sempre acabará atingindo, de forma incontornável, as pessoas físicas (muitas vezes inocentes) que compõem a entidade, passando, por conseguinte, da pessoa do condenado.

Inobstante a controvérsia acima referenciada, o artigo 4º da Lei n.º 9605/98 determina que *“poderá ser desconsiderada a pessoa jurídica sempre que sua personalidade for obstáculo ao ressarcimento de prejuízos causados à qualidade do meio ambiente”*.

Com relação as sanções penais possíveis e aplicáveis à pessoa jurídica a Lei n.º 9605/98 arrola as seguintes penas: a) multa; b) restraints de direitos; e c) prestação de serviços à comunidade (art. 21).

A multa será calculada pelos critérios previstos no Código Penal (art. 49 do CP), podendo, se revelar-se ineficaz, ainda que aplicada no valor máximo, ser aumentada até três vezes, tendo em vista o valor da vantagem econômica auferida (art. 18).

As penas restritivas de direitos da pessoa jurídica (art. 22) são: I - suspensão parcial ou total de atividades; II - interdição temporária de estabelecimento, obra ou atividade; III - proibição de contratar com o Poder Público, bem como dele obter subsídios, subvenções ou doações.

Segundo o art. 23, a prestação de serviços à comunidade pela pessoa jurídica consistirá em: I - custeio de programas e de projetos ambientais; II - execução de obras de recuperação de áreas degradadas; III - manutenção de espaços públicos; IV - contribuições a entidades ambientais ou culturais públicas.

Observa-se que a pena mais grave é a decretação da liquidação forçada da pessoa jurídica que, permitir, facilitar ou ocultar a prática de crime definido nesta lei. Seu patrimônio será considerado instrumento do crime e como tal perdido em favor do Fundo Penitenciário Nacional (art. 24).

No capítulo V da Lei n.º 9.605/98 estão tipificados os crimes contra o meio ambiente, onde observa-se a previsão para: crimes contra fauna (seção I, artigos 29 à 37); crimes contra a flora (seção II, artigos 38 à 53), crimes da poluição e outros crimes ambientais associados (seção III, artigos 54 à 61); crimes contra o ordenamento urbano e o patrimônio cultural (seção IV, artigos 62 à 65); crimes contra a administração ambiental (seção V, artigos 66 à 69).

Com relação a responsabilidade administrativa, a Lei n.º 9.605/98 define como infração administrativa ambiental *“toda ação ou omissão que viole as regras jurídicas de uso, gozo, promoção, proteção e recuperação do meio ambiente”* (art. 70). As infrações ambientais são apuradas em processo administrativo próprio, assegurando o direito de ampla defesa e o contraditório (art. 70, § 4º). As infrações administrativas são punidas com as seguintes sanções (art. 72):

- advertência;
- multa simples;
- multa diária;
- apreensão dos animais, produtos e subprodutos da fauna e flora, instrumentos, petrechos, equipamentos ou veículos de qualquer natureza utilizados na infração;
- destruição ou inutilização do produto;
- suspensão de venda e fabricação do produto;
- embargo de obra ou atividade;
- demolição de obra;
- suspensão parcial ou total de atividades;
- restritiva de direitos.

As sanções restritivas de direito são (art. 72, § 8º):

- suspensão de registro, licença ou autorização;
- cancelamento de registro, licença ou autorização;
- perda ou restrição de incentivos e benefícios fiscais;
- perda ou suspensão da participação em linhas de financiamento em estabelecimentos oficiais de crédito;
- proibição de contratar com a Administração Pública, pelo período de até três anos.

5.7.7 Royalties – Participações Governamentais

Com base no Decreto n.º 2.705, de 3 de agosto de 1998, que regulamentou a Lei do Petróleo nos seus aspectos relativos às participações governamentais aplicáveis às atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural, a ANP passou a controlar a arrecadação e a distribuição destas participações.

O pagamento de *royalties* sobre a produção de hidrocarbonetos foi inicialmente introduzido pela Lei n.º 2.004, de 3 de outubro de 1953, que criou a PETROBRAS. Naquela época, estabeleceu-se que 5% sobre o valor da produção terrestre de petróleo e gás natural seriam pagos aos Estados e aos Municípios em cujo território se realizasse a lavra destes hidrocarbonetos.

Posteriormente, com o início da produção marítima de hidrocarbonetos, a Lei n.º 7.453, de 27 de dezembro de 1985, considerou também sujeitos a *royalties*, no mesmo percentual de 5%, o petróleo e o gás natural extraídos dos campos marítimos.

Em 28/12/1989, a Lei n.º 7.990, regulamentada posteriormente pelo Decreto n.º 01, de 1991, introduziu nova alteração na distribuição dos *royalties*, adjudicando 0,5% aos Municípios onde se localizassem instalações de embarque e desembarque de petróleo e/ou gás natural, objeto desta nota técnica. Para acomodar esta alteração, o percentual dos Estados foi reduzido de 4% para 3,5%, quando a lavra ocorresse em terra, e o percentual do Fundo Especial foi reduzido de 1% para 0,5%, quando a lavra fosse marítima.

Finalmente a Lei do Petróleo aumentou para 10% a alíquota básica dos *royalties*. Esta alíquota poderá contudo ser reduzida pela ANP, até um mínimo de 5%, tendo em conta os riscos geológicos, as expectativas de produção e outros fatores pertinentes.

A parcela do valor do *royalty* de 5% é distribuída aos beneficiários de acordo com os critérios constantes da Lei n.º 7.990, de 28/12/89, e do Decreto n.º 01, de 11/01/91, que a regulamentou. Por outro lado, a parcela do *royalty* excedente a 5% é distribuída de acordo com os critérios constantes da Lei n.º 9.478, de 06/08/97, e do seu Decreto regulamentador de n.º 2.705, de 03/08/98.

a) **Critérios de Distribuição da Parcela dos *Royalties* correspondente a 5% do Valor da Produção.**

A parcela do valor dos *royalties* correspondente a 5% (cinco por cento) da produção quando o petróleo e o gás natural forem extraídos da plataforma continental são devidos aos Estados, Distrito Federal e Municípios confrontantes com os poços produtores, bem como ao Ministério (hoje Comando) da Marinha (União), nos mesmos 5% (cinco por cento), sendo:

- 1% (um por cento) ao Ministério (hoje Comando) da Marinha, para atender aos encargos de fiscalização e proteção das atividades econômicas das referidas áreas;
- 1,5% (um e meio por cento) aos Estados e Distrito Federal;
- 0,5% (meio por cento) aos Municípios onde se localizarem instalações marítimas ou terrestres de embarque ou desembarque de óleo bruto ou gás;
- 0,5% (meio por cento) para constituir um Fundo Especial, a ser distribuído entre todos os Estados e Municípios, de acordo com os critérios estabelecidos, para o rateio dos recursos dos Fundos de Participação dos Estados e Municípios, obedecida a seguinte proporção:
 - 20% (vinte por cento) para os Estados; e
 - 80% (oitenta por cento) para os Municípios.
- 1,5% (um e meio por cento) aos Municípios confrontantes e suas respectivas áreas geoeconômicas, que pertençam à mesma Unidade da Federação, calculados segundo o valor da produção associada à Unidade da Federação de que fazem parte, partilhados da seguinte forma:
 - 60% (sessenta por cento) ao município confrontante juntamente com os demais municípios que integram a zona de produção principal, rateados segundo critérios estabelecidos no Decreto nº 01/91;
 - 10% (dez por cento) aos municípios integrantes da zona de produção secundária, rateados segundo critérios estabelecido no Decreto nº 01/91;
 - □30% (trinta por cento) aos municípios limítrofes à zona de produção principal, rateados segundo critérios estabelecido no Decreto nº 01/91.

b) **Critérios de Distribuição da Parcela dos *Royalties* Excedente a 5% do Valor da Produção.**

A parcela do valor dos *royalties* que exceder a 5% (cinco por cento) da produção terá a seguinte distribuição para Lavra na Plataforma Continental:

- □22,5% (vinte e dois inteiros e cinco décimos por cento) aos Estados produtores confrontantes;
- 22,5% (vinte e dois inteiros e cinco décimos por cento) aos Municípios produtores confrontantes;
- 7,5% (sete inteiros e cinco décimos por cento) aos Municípios que sejam afetados pelas operações de embarque e desembarque de petróleo e gás natural, na forma e critério estabelecidos pela ANP;

- 7,5% (sete inteiros e cinco décimos por cento) para constituição de um Fundo Especial, a ser distribuído entre todos os Estados, Territórios e Municípios;
- 15% (quinze por cento) ao Ministério (hoje Comando) da Marinha, para atender aos encargos de fiscalização e proteção das áreas de produção;
- 25% (vinte e cinco por cento) ao Ministério de Ciência e Tecnologia, para financiar programas de amparo à pesquisa científica e ao desenvolvimento tecnológico aplicados à indústria do petróleo.

Segundo o artigo 20 do Decreto Nº 1 de 11 de janeiro de 1991, consideram-se como confrontantes com poços produtores os Estados e Municípios contíguos à área marítima delimitada pelas linhas de projeção dos respectivos limites territoriais até a linha de limite da plataforma continental, onde estiverem situados os poços.

A área geoeconômica de um Município confrontante será definida a partir de critérios referentes às atividades de produção de uma dada área de produção petrolífera marítima e aos impactos destas atividades sobre as áreas vizinhas (§º1º).

Os Municípios que integram tal área geoeconômica serão divididos em 3 (três) zonas, distinguindo-se 1 (uma) zona de produção principal, 1 (uma) zona de produção secundária e 1 (uma) zona limítrofe à zona de produção principal, considerando-se como (§ 2º):

I - zona de produção principal de uma dada área de produção petrolífera marítima o Município confrontante e os Municípios onde estiverem localizadas 3 (três) ou mais instalações dos seguintes tipos:

- instalações industriais para processamento, tratamento, armazenamento e escoamento de petróleo e gás natural, excluindo os dutos;
- instalações relacionadas às atividades de apoio à exploração, produção e ao escoamento do petróleo e gás natural, tais como: portos, aeroportos, oficinas de manutenção e fabricação, almoxarifados, armazéns e escritórios.

II - zona de produção secundária os Municípios atravessados por oleodutos ou gasodutos, incluindo as respectivas estações de compressão e bombeio, ligados diretamente ao escoamento da produção, até o final do trecho que serve exclusivamente ao escoamento da produção de uma dada área de produção petrolífera marítima, ficando excluída, para fins de definição da área geoeconômica, os ramais de distribuição secundários, feitos com outras finalidades;

III - zona limítrofe à de produção principal os Municípios contíguos aos Municípios que a integram, bem como os Municípios que sofram as consequências sociais ou econômicas da produção ou exploração do petróleo ou do gás natural.

Conforme se verifica, também são devidos *royalties* aos Municípios onde se localizarem instalações marítimas ou terrestres de embarque ou desembarque de óleo bruto ou gás natural produzidos tanto em terra quanto no mar (parcela até 5%), bem como aos

Municípios que sejam afetados pelas operações realizadas em tais instalações (parcela excedente a 5%).

Torna-se crucial, portanto, o perfeito entendimento do que é uma instalação marítima e terrestre de embarque ou desembarque de óleo bruto ou de gás natural e isto nos remete ao parágrafo único do art. 19 do Decreto nº 01, de 1991, que regulamentou a Lei nº 7.990, de 1989:

“... consideram-se como instalações marítimas ou terrestres de embarque e desembarque de óleo bruto ou gás natural, as monobóias, os quadros de bóias múltiplas, os píeres de atracação, os cais acostáveis e as estações terrestres coletoras de campos produtores e de transferência de óleo bruto ou gás natural.”

Segundo a Norma Técnica SPG/ANP nº 1 de 2001, são Instalações de Embarque / Desembarque de Petróleo e Gás Natural:

Monobóia /Quadro de Bóias significa um flutuador ou um conjunto de flutuadores, agüentado no seu lugar fundeado ou amarrado, localizado numa dada área de produção petrolífera marítima, utilizado para a atracação de navios para fins de embarque e desembarque de petróleo ou gás natural comprimido ou liquefeito.

Uma *monobóia* ou um *quadro de bóias* será considerado como pertencente a um dado Município quando estiver diretamente conectada(o) àquele Município através de um oleoduto ou gasoduto utilizado para o embarque ou o desembarque de hidrocarbonetos.

Terminal Marítimo, Fluvial ou Lacustre significa o conjunto de instalações marítimas, fluviais ou lacustres destinadas ao embarque ou desembarque de petróleo ou gás natural, contendo *monobóia(s)*, *quadro de bóias*, *pier de atracação* ou *cais acostável*, podendo ainda fazer parte do Terminal tanques em terra para armazenamento de petróleo ou vasos e tubulões pressurizados para armazenamento de gás natural comprimido ou liquefeito.

De acordo com a definição legal, o que habilita o enquadramento de um Terminal como instalação de embarque ou desembarque de petróleo ou de gás natural é a presença nele de um ou mais dos seguintes itens: *monobóia*, *quadro de bóias*, *quadro de âncoras*, *pier de atracação* ou *cais acostável* (Figura 1).

Um Terminal é composto em geral por um *pier* ou *monobóia* no mar e por uma tancagem em terra. Porém, se num dado Terminal a tancagem se localizar em um Município e o *pier* ou a *monobóia* em outro, a instalação de embarque e desembarque será considerada localizada apenas naquele que contiver o *pier* ou a *monobóia*.

Estação ou Parque de Armazenamento de Petróleo significa o conjunto de instalações terrestres, contendo tanques de armazenamento de petróleo com a finalidade de receber, armazenar e transferir petróleo.

Consoante o parágrafo único do art. 19 do Decreto nº 01, de 1991, o fato de estar recebendo petróleo diretamente de um ou mais campos produtores para posteriormente

transferi-lo para diante qualifica a Estação ou Parque de Armazenamento de Petróleo como instalação de embarque ou desembarque de petróleo.

Estação ou Parque de Armazenamento de Gás Natural significa o conjunto de instalações terrestres, contendo recipientes apropriados para recebimento, armazenamento e transferência de gás natural.

Da mesma forma que no item anterior, para ser considerada como instalação de embarque ou desembarque de gás natural a estação deverá coletar o gás natural diretamente de um ou mais campos produtores para posteriormente transferi-lo adiante.

Estação Coletora significa o conjunto de instalações que tem como objetivo efetuar o processamento primário do petróleo e do gás natural, compreendendo as funções de receber as linhas de surgência dos poços produtores de hidrocarbonetos, realizar testes, separar, purificar, medir, tratar, armazenar, bombear e comprimir os fluidos produzidos, bem como descartar os efluentes. No caso da produção marítima de hidrocarbonetos as funções acima geralmente ocorrem nas plataformas de produção. Todavia o legislador (§ único do art. 19 do Decreto nº 01/1991) houve por bem considerar apenas as estações terrestres, o que exclui do conceito as plataformas de produção.

Ainda que localizada em terra, uma estação coletora pode atender a uma dada área de produção marítima.

Ponto de Coleta significa uma estação coletora de poços de pequeno porte, à qual se aplicam as mesmas considerações feitas no item anterior.

A **Estação Coletora** e o **Ponto de Coleta** operam com petróleo, com gás natural ou com ambos.

Importante ressaltar que segundo o art. 7º, § 1º do Decreto Nº 93.189 de 1986, caberá ao IBGE, através de publicação, indicar os municípios integrantes da zona de produção principal, da zona de produção secundária e os que satisfazem as condições estabelecidas no artigo 4º, § 3º, da Lei nº 7.525 de 1986.

Quadro 5.7-a. Legislação Ambiental Aplicável. Continua...

LEIS FEDERAIS				
DOCUMENTO	DATA	ASSUNTO	EMENTA	ATIVIDADE CORRELATA
Lei nº 5.357	17/11/67	Poluição por óleo e detritos	Estabelece penalidades para quem lançar detritos ou óleo até 6 milhas do litoral	Perfuração – teste de formação Operação normal Navegação de Apoio
Lei nº 6.938	31/08/81	Política Nacional de Meio Ambiente	Dispõe sobre a Política Nacional de Meio Ambiente e institui o Sistema Nacional de Meio Ambiente	Licenciamento Ambiental
Lei nº 7.661	16/05/88	Gerenciamento Costeiro	Institui o Plano Nacional de Gerenciamento Costeiro e dá outras providências, com setorização de usos da costa	Educação Ambiental Atividade de Apoio em Terra
Lei nº 9.605	12/02/98	Lei de Crimes Ambientais	Dispõe sobre as sanções penais e administrativas derivadas de condutas e atividades lesivas ao meio ambiente	Controle da Poluição Educação Ambiental (caráter interno)
Lei nº 7.990	28/12/89	Distribuição de Royalties	Dispõe sobre a parcela do valor de Royalties de 5% do valor da produção.	Participações Governamentais.

Quadro 5.7-a. Legislação Ambiental Aplicável. Continua...

LEIS FEDERAIS				
DOCUMENTO	DATA	ASSUNTO	EMENTA	ATIVIDADE CORRELATA
Lei nº 9.478	06/08/97	Política Energética Nacional e ANP	Dispõe sobre a Política Energética Nacional e institui a Agência Nacional do Petróleo - ANP	Regulamentação e Fiscalização das atividades de exploração de petróleo e gás.
Lei nº 9.795	27/04/99	Educação Ambiental	Dispõe sobre a educação ambiental	Controle Ambiental Educação Ambiental
Lei nº 3.179	21/09/99	Penalidades para Danos Ambientais	Especificação de sanções aplicáveis a condutas e atividades lesivas ao meio ambiente e dá outras providências	Monitoramento Ambiental Controle da Poluição
Lei nº 9.966	28/04/00	Texto principal a cerca de determinações legais sobre prevenção, controle e fiscalização de poluição	Dispõe sobre a prevenção, o controle e a fiscalização da poluição causada por lançamento de óleo e outras substâncias nocivas ou perigosas em águas sob jurisdição nacional quando ausentes os pressupostos para aplicação do MARPOL 73/78.	Controle da Poluição Monitoramento Ambiental
Lei nº 9.985	18/07/00	Unidades de Conservação	Institui o Sistema Nacional de Unidades de Conservação da Natureza - SNUC	Áreas Protegidas
Decreto nº 50.877	29/06/61	Resíduos tóxicos oleosos	Regulamenta sobre o lançamento de resíduos tóxicos ou oleosos nas águas interiores ou litorâneas do País.	Gerenciamento de resíduos.
Decreto Legislativo nº 74	30/09/76	Poluição por óleo	Aprova o texto da Convenção Internacional sobre Responsabilidade Civil por Danos Causados por Poluição por Óleo (CLC) concluída em Bruxelas em 1969	Prevenção a Poluição por Óleo
Decreto nº 83.540	04/06/79	Poluição por óleo e detritos	Aprova o texto da Convenção Internacional sobre a Responsabilidade Civil em Danos Causados por Poluição por Óleos (CLC-69)	Atividade de Apoio de Terra Controle da Poluição Navegação de Apoio
Decreto nº 87.566	16/09/82	Lançamento de resíduos tóxicos ou oleosos	Dispõe sobre o lançamento de resíduos tóxicos ou oleosos nas águas interiores ou litorâneas do país e dá outras providências e Promulga a Convenção sobre a Prevenção de Poluição no Mar por Alijamento de Resíduos, concluída em Londres, 1972.	Operação normal Controle da Poluição
Decreto nº 87.648	24/09/82	Regulamento para o Tráfego Marítimo (RTM)	No seu artigo 312, inciso XIII, o RTM determina que toda a embarcação, quando no porto, não deve lançar na água, óleo, entulho, cinza, tintas e detritos	Controle da Poluição Educação Ambiental
Decreto nº 93.189	29*08/86	Critérios de pagamento de Royalties	Atribui ao IBGE a obrigatoriedade de publicar relação dos Estados, Territórios e Municípios a serem indenizados	Participação Governamentais – Royalties.
Decreto nº 99.274	06/06/90	Política Nacional de Meio Ambiente	Regulamenta a Lei nº 6.938/81	Licenciamento Ambiental
Decreto nº 01	11/01/91	Critérios de pagamento de Royalties	Regulamenta a Lei nº 7.990 de 1989	Participação Governamentais – Royalties.
Decreto nº 875	19/07/93	Transporte de Resíduos	Promulga a Convenção de Basiléia sobre o Controle de Movimentos Transfronteiriços de Resíduos Perigosos e seus Depósitos.	Gerenciamento de Resíduos.
Dec. Legislativo nº 99	03/07/95	Conservação do Atum Atlântico	Aprova o texto do protocolo à Convenção Internacional para a Conservação do Atum Atlântico, adotado em Madri, em 5 de junho de 1992	Controle Ambiental Monitoramento Ambiental
De. nº 1530	22/06/95	Convenção dos Direitos do Mar	Determina a entrada em vigor da Convenção	Controle da Poluição Monitoramento Ambiental
Decreto nº 2.455	14/01/98	ANP	Implanta a Agência Nacional do Petróleo - ANP	Regulamentação e Fiscalização das atividades de exploração de petróleo e gás.
Dec. nº 2.508	04/03/98	Promulga o MARPOL	Promulga a Convenção Internacional para a Prevenção da Poluição causada por Navios, concluída em Londres, em 2 de novembro de 1973, seu Protocolo concluído em Londres, em 17 de fevereiro de 1978, suas Emendas de 1984 e seus Anexos Opcionais III, IV e V.	Monitoramento Ambiental Controle da Poluição Navegação de Apoio Operação normal

Quadro 5.7-a. Legislação Ambiental Aplicável. Continua...

LEIS FEDERAIS				
DOCUMENTO	DATA	ASSUNTO	EMENTA	ATIVIDADE CORRELATA
Decreto nº 2.705	03/08/98	Lei do Petróleo	Regulamenta a Lei do Petróleo nos seus aspectos relativos às participações governamentais as atividades de exploração e produção de petróleo e gás	Participações Governamentais – Royalties
Dec. nº 2.870	10/12/98	Derramamento de Óleo	Delibera sobre as ações que devem ser tomadas em caso de poluição por óleo	Plano de Emergência Educação Ambiental (caráter interno)
Decreto Legislativo nº 5	28/01/00	Convenção dos Direitos do Mar – Peixes Migratórios	Aprova o texto do Acordo para implementação das Disposições da Convenção das Nações Unidas das sobre o Direito do Mar, de 10 de dezembro de 1982, sobre a Conservação e Ordenamento de Populações de Peixes Transzonais e de Populações de Peixes Altamente Migratórios, concluída em Nova Iorque, em 4 de dezembro de 1995.	Monitoramento Ambiental
Res. CONAMA nº 01	23/01/86	Avaliação de impacto ambiental	Estabelece critérios básicos e diretrizes gerais para uso e implementação da avaliação de impacto ambiental.	Licenciamento ambiental.
Res. CONAMA nº 06	24/01/86	Publicação de Licenciamento	Dispõe sobre a publicação das licenças ambientais	Regularização da Atividade
Res. CONAMA nº 20	18/06/86	Efluentes Líquidos (normas para lançamento de efluentes)	Classificação de águas doces, salobras e salinas em Território Nacional	Controle da Poluição Monitoramento Ambiental
Res. CONAMA nº 06	15/06/88	Inventário de Resíduos	Dispõe sobre o controle da geração de resíduos das atividades industriais	Controle da Poluição Atividade de Apoio em Terra Descarte
Dec. nº 99.274 (Cap IV)	06/06/90	Licença Ambiental	Regulamenta a Política Nacional do Meio Ambiente (obrigação do licenciamento e proibição da poluição)	Plano de Controle Ambiental
Res. CONAMA nº 06	17/10/90	Dispersantes químicos para combate a derrames	Determina que a produção, importação, comercialização e uso de dispersantes químicos empregados nas ações de combate aos derramamentos de petróleo e seus derivados somente poderá ser feita após prévia avaliação e registro junto ao IBAMA	Plano de Controle Ambiental Ações de Emergência
Res. CONAMA nº 09	31/08/93	Disposição de óleo usado ou contaminado	Estabelece padrões de conduta para o gerenciamento de óleos lubrificantes usados de modo a evitar danos a saúde e ao meio ambiente	Controle da Poluição Monitoramento Ambiental
Res. CONAMA nº 23	07/12/94	Licenciamento Ambiental	Institui procedimentos específicos para o licenciamento de atividades relacionadas à exploração e lavra de jazidas de combustíveis líquidos e gás natural	Regularização da Atividade
Res. CONAMA nº 228	20/08/97	Transporte de resíduos	Dispõe sobre os movimentos transfronteiriços de resíduos	Gerenciamento de resíduos.
Res. CONAMA nº 237	19/12/97	Licença Ambiental	Regulamenta o sistema nacional de licenciamento ambiental (a Política Ambiental, o licenciamento e proibição da poluição)	Controle da Poluição Monitoramento Ambiental
Res. CONAMA nº 269	14/09/00	Aplicação de dispersantes	Regulamenta a aplicação de dispersantes químicos em derrames de óleo no mar como uma opção tecnicamente viável	Combate à poluição por derramamento de óleo.
Res. CONAMA nº 283	12/07/01	Classificação de resíduos	Dispõe sobre a classificação de resíduos	Gerenciamento de resíduos
Portaria Ministerial nº 53	01/03/79	Resíduos perigosos	Dispõe sobre o acondicionamento, armazenamento temporário, tratamento, transporte e destino final para os resíduos perigosos e industriais	Atividade de Apoio de Terra Controle da Poluição Navegação de Apoio
Portaria IBAMA nº 15	04/02/98	Licença Ambiental	Dispõe sobre a renovação de registro no Cadastro Técnico Federal de Atividades Potencialmente Poluidoras	Regularização da Atividade
Portaria IBAMA nº 113	25/09/97	Registro do Empreendimento no IBAMA	Dispõe sobre o Cadastro Técnico Federal de Atividades Potencialmente Poluidoras e Utilizadoras de Recursos Ambientais	Regularização da Atividade

Quadro 5.7-a. Legislação Ambiental Aplicável. Continuação.

LEIS FEDERAIS				
DOCUMENTO	DATA	ASSUNTO	EMENTA	ATIVIDADE CORRELATA
Portaria ANP nº 176	27/10/99	Abandono de Poços Perfurados	Aprova o Regulamento de Abandono de Poços perfurados com vistas a exploração ou produção de petróleo e/ou gás	Controle da Poluição Desativação
Portaria ANP nº 14	01/02/00	Procedimentos de Comunicação de Acidentes	Estabelece os procedimentos para comunicação de acidentes de natureza operacional e liberação acidental de poluentes, a serem adotados pelos concessionários e empresas autorizadas a exercer atividades pertinentes à exploração e produção de petróleo e gás natural, bem como pelas empresas autorizadas a exercer as atividades de armazenamento e transporte de petróleo, seus derivados e gás natural	Plano de Emergência Educação Ambiental (caráter interno)
Portaria nº 0009	11/02/00	NORMAM 04 Procedimentos administrativos no âmbito da marinha brasileira relativos as embarcações estrangeiras para operarem nas águas jurisdicionais brasileiras (AJB)	Estabelecer procedimentos básicos para o controle e a fiscalização da operação de embarcação estrangeira em AJB, a fim de consignar aquelas que estejam em condições satisfatórias para operar com segurança, contribuindo preventivamente para a segurança da navegação das áreas costeiras e portuárias, salvaguarda da vida humana no mar e prevenção da poluição ambiental.	Regularização da Atividade (Código 0113 – Contratada para prestação de serviços de exploração) (Navio Sonda e verificação de embarcações de apoio)
Portaria nº 0009	11/02/00	NORMAM 08 Procedimentos e Medidas de Tráfego de Embarcações	Define procedimentos e comunicações necessárias para os estágios operacionais de embarcações em tráfego em águas jurisdicionais brasileiras, para o Controle Naval de Tráfego marítimo (feito pelo SISTRAM) e relatórios, como o de ÁGUA DE LASTRO (com modelo anexo).	Regularização da Atividade Controle da Poluição Monitoramento Ambiental Educação Ambiental (Navio Sonda e verificação de embarcações de apoio)
Portaria nº 0009	11/02/00	NORMAM 11 Procedimentos para obras, drenagem, pesquisa e lavra de minerais sob, sobre e às margens das águas sob jurisdição nacional	Estabelecer normas e procedimentos para padronizar a emissão de parecer atinentes a realização de obras sob, sobre e às margens das águas sob jurisdição brasileira (AJB)	Regularização da Atividade (Código 0110 – Plataforma de Exploração de Petróleo ou Gás) (Navio Sonda)

Quadro 5.7-b. Legislação Ambiental do Estado do Rio de Janeiro.

DOCUMENTO	CONTEÚDO
Lei Nº 1204, de 07 de outubro de 1987	Instituiu o Comitê de Defesa do Litoral do Estado do Rio de Janeiro
Lei Nº 1.356, de 03 de outubro de 1988	Dispõe sobre os procedimentos vinculados à elaboração, análise e aprovação dos Estudos de Impacto Ambiental, alterada pelas leis Nº 2.535, de 08 de abril de 1996 e
Lei Nº 1.361, de 06 de outubro de 1988	Regulamentou a estocagem, o processamento e a disposição final de resíduos industriais tóxicos;
Lei Nº 1.898, de 26 de novembro de 1991 (alterada pela Lei Nº 3341, de 29 de dezembro de 1999)	Tornou obrigatória a realização auditorias ambientais periódicas anuais as empresas ou atividades de elevado potencial poluidor, entre as quais:
Lei Nº 2.011, de 10 de julho de 1992	Tornou obrigatória a implementação de Programa de Redução de Resíduos, competindo à Fundação Estadual de Engenharia do Meio Ambiente - FEEMA à elaborar os Planos de Ação, a serem aprovados pela CECA, definindo metas e prazos;
Lei Nº 2.197, de 17 de dezembro de 1993	Dispõe sobre a instalação do Pólo Petroquímico do estado do Rio de Janeiro na Região Norte Fluminense
Lei Nº 2.803, de 07 de Outubro de 1997	Vedou, no território do Estado do Rio de Janeiro, a utilização e a instalação subterrânea de depósitos e tubulações de estrutura metálica, para armazenamento ou transporte de combustível ou substâncias perigosas, em postos de serviço automotivo ou órgãos, entidades e empresas de qualquer natureza, sem proteção efetiva contra a corrosão
Lei Nº 3.007, de 09 de julho de 1998	Regulamentou o transporte, armazenamento e queima de resíduos tóxicos no Estado do Rio de Janeiro, imputando ao gerador, bem como aos manipuladores secundários, em qualquer estágio, a responsabilidade pelos resíduos, de modo que sejam processados, transportados e manipulados, em condições que não constituam perigo imediato ou potencial para a saúde humana, ao equilíbrio ecológico das espécies e ao bem estar público, nem causem prejuízos ao meio ambiente
Lei Nº 3325, de 17 de dezembro de 1999	Dispõe sobre a educação ambiental, instituiu a política estadual de educação ambiental e criou o Programa estadual de Educação Ambiental.

Fonte: HABTEC (1997)

Quadro 5.7-c. Legislação Ambiental do Estado do Espírito Santo.

DOCUMENTO	CONTEÚDO
Lei 3.582, de 03/11/1983 (ES)	Dispõe sobre as medidas de proteção, conservação e melhoria do meio ambiente no Estado do Espírito Santo, regulamentada pelo Decreto 2.299-N, de 09/06/86 e pelo Decreto 3.045 – N, de 21/07/90, que instituiu o Sistema de Licenciamento de Atividades Poluidoras.
Lei Nº 4.126, de 22 de julho de 1988 regulamentada pelo Decreto 2.868 – N de 17 de agosto de 1989	Estabeleceu a política estadual de proteção, conservação e melhoria do meio ambiente e criou o Sistema Estadual de Meio Ambiente, instituindo como órgãos centrais a Secretaria de Estado para Assuntos do Meio Ambiente – SEAMA e o Conselho Estadual do Meio Ambiente – CONSEMA
Lei 4.427, de 27/07/1990 (ES)	Dispõe sobre a participação da comunidade na discussão do Relatório de Impacto Ambiental, prevista no <i>caput</i> do artigo 187 da Constituição Estadual, regulamentada pelo Decreto 3.530, de 27 de maio de 1993.
Lei Nº 4.428 de 27 de julho de 1990	Dispõe sobre o referendo popular para decidir sobre a instalação e operação de obras ou atividades potencialmente causadoras de significativo impacto ambiental, previsto no Srtigo 187, § 5º, da Constituição Estadual;
Lei 4.701, de 08/12/ 1992 (ES)	Estabelece a Política Estadual de Meio Ambiente e fixa seus instrumentos, e dá outras providências.
Lei 4.438, de 28 / 05 / 1997.	Institui o Código Municipal de Meio Ambiente da cidade de Vitória

Fonte: HABTEC (1997)