ANEXO A - Modelo de Dispersão de Óleo Utilizado

As simulações numéricas apresentadas foram feitas com o OSCAR (*Oil Spill Contingency and Response*), modelo desenvolvido pela SINTEF para o cálculo da dispersão de manchas de óleo. O OSCAR é capaz avaliar a evolução de óleo na superfície da água, ao longo de costas, na coluna d'água e no sedimento. Os principais componentes do sistema OSCAR são um modelo de intemperismo, um modelo de trajetória em três dimensões e um modelo de combate a vazamentos acidentais (REED, 2001; REED *et al.* 2004).

Na Figura A-1 é apresentado um esquema ilustrativo das três principais etapas no processo da simulação: os dados de entrada (características do vazamento e condições ambientais), os processos realizados em diferentes intervalos de tempo (intemperismo atuante no óleo) e os resultados (balanço de massa do óleo, distribuição geográfica e propriedades).



Figura A-1 - Esquema simplificado dos dados de entrada, processos e dados de saída (resultados) usados e obtidos pelo modelo OSCAR. Adaptado de Reed (2001).







Uma breve descrição dos processos físicos/químicos atuantes no óleo e de como eles são representados no modelo OSCAR, será apresentada a seguir, com base no relatório desenvolvido por Reed (2001).

Processos de Intemperismo

O modelo OSCAR utiliza a aproximação de multi-componentes. Tal metodologia consiste a especificação de uma número de componentes individuais ou pseudocomponentes para representação da massa de óleo. Cada componente é associado com um conjunto de parâmetros que governam os processos de transformação do óleo.

Os processos de evaporação, dissolução e degradação estão diretamente relacionados com a massa de cada um dos componentes do óleo e são calculados dinamicamente a cada passo de tempo do modelo. Detalhes sobre a formação de multi componentes do OSCAR podem ser vistos em Reed *et al.* (2000).

Outros processos como espalhamento, entranhamento e mistura vertical estão mais diretamente relacionados com "macro-caracterísiticas" do óleo, como densidade e viscosidade.

No entanto, como apresentado a seguir, existe uma inter-relação entre todos os processos de intemperismo.

Advecção

A advecção é calculada a partir da soma de uma velocidade local média e de uma componente turbulenta de base aleatória. A velocidade local média é a soma das velocidades de correntes, ventos e a componente governada pela onda (Stokes). A componente turbulenta (*w*') é expressa como:

$$w' = \sqrt{6K / \Delta t} \tag{1}$$







onde K é o coeficiente de dispersão turbulenta, estimado para as direções horizontais e verticais, e t o tempo.

O coeficiente de dispersão horizontal pode ser calculado a partir de dados aproximados de estudos de dispersão de traçadores (OKUBO,1971, 1974; BOWDEN, 1983):

$$K_x = 0,0027t^{1,34} \tag{2}$$

para *K* em cm²/s e *t* em segundos.

O coeficiente de difusão turbulenta acima da picnoclina relacionado às condições de onda, segundo Ichiye (1967, *apud* REED, 2001), é:

$$K_{z} = 0,0028 \frac{H^{2}}{T} \exp(-2Kz)$$
(3)

sendo *H* a altura de onda, *T* o período de onda e *K* o número de onda. Abaixo da profundidade da picnoclina, K_z é assumido como uma constante igual a 10⁻⁴ m/s² (KULLENBERG,1984, *apud* REED, 2001). Na ausência da picnoclina, a equação de Ichiye é aplicada da superfície ao fundo.

O deslocamento vertical das gotículas de óleo é calculado pela soma da velocidade turbulenta de base aleatória e uma velocidade vertical (subida ou descida). As velocidades verticais são calculadas usando a média harmônica de dois extremos, sendo o coeficiente de arrasto em função do número de Reynolds (JOHANSEN, 2000):

$$w_{ascendente} = 1/(w_1^{-1} + w_2^{-1})$$
(4)

onde,

 $w_1 = d^2 g'/18v$, (para número de Reynolds < 1000), e $w_2 = \sqrt{3d/|g'|}$, (para número de Reynolds > 1000), sendo $g' = g(\rho_{\alpha} - \rho_0)/\rho_{\alpha}$ onde g é a aceleração gravitacional e v a viscosidade cinemática da água (~1x10⁻⁶ m²/s).

(prooceano





O coeficiente de arrasto do vento na deriva superficial do óleo utilizada neste estudo foi 3,5% da intensidade do vento.

Espalhamento

O espalhamento do óleo na superfície do mar envolve diversas interações entre forças e processos, e alguns estudos (FAY, 1969; *apud* REED, 2001 HOULT, 1972; FANNELØP & WALDMAN, 1972 *apud* REED, 2001) já mostraram que o espalhamento passivo do óleo ocorre devido às forças da gravidade, momento e viscosidade. Para a representação do espalhamento transversal de uma mancha de vazamento contínuo, é utilizada neste modelo uma equação unidimensional:

$$x_{LE} = C_0 \left(\frac{g\Delta\rho}{\rho_w^2}\right)^{\frac{1}{4}} \frac{m^{\frac{1}{2}}}{(\rho_w\mu_w)^{\frac{1}{8}}} t^{\frac{3}{8}}$$
(5)

Esta equação representa o regime de gravidade-viscosidade no processo de espalhamento e somente é utilizado para a parte espessa da mancha de óleo.

Evaporação

A taxa de evaporação é controlada pela pressão de vapor dos componentes individuais do óleo as suas frações molares em qualquer localização da mancha superficial, e calculada como. (MACKAY *et al.*, 1980; SEBASTIÃO & SOARES, 1995; REED *et al.*, 1999):







Pág. 5/21

$$dm_i / dt = K_e P_i A M_i F_i / (RT)$$
⁽⁶⁾

onde m_i é a massa associada ao *i*-ésimo componente do vazamento; t é o tempo (s); K_e é o coeficiente de transferência de massa evaporada (m/s); T é a temperatura (K); P_i é a pressão de vapor para o *i*-ésimo componente (atm); A é a área da mancha de óleo (m²); M_i é o peso molecular da *i*-ésimo componente (g/mol); F_i é a fração molar do *i*-ésimo componente remanescente na mancha; e R é a constante universal do gases, 8,206 x 10⁻⁵ atm-m³/mol-K.

O coeficiente de transferência de massa , *K_e*, depende do vento e é calculado por (AMOROCHO & DEVRIES, 1980, *apud* REED, 2001):

$$K_e = C_d U(t) \tag{7}$$

sendo C_d o coeficiente de atrito entre a atmosfera e o ar, e U(t) a velocidade do vento (m/s). O coeficiente de arrasto C_d é calculado em função da velocidade do vento:

$$C_d = \left(\frac{U^*}{U(t)}\right)^2 \tag{8}$$

em que

$$U^{*} = CU(t), \text{ quando } U(t) < u_{1}$$

$$U^{*} = Cu_{1} + (Du_{2} - Cu_{1}) \frac{U(t) - u_{1}}{u_{2} - u_{1}}, \text{ quando } u_{1} \le U(t) \le u_{2}$$

$$U^{*} = DU(t), \text{ quando } U(t) > u_{2}$$

sendo C, D, u_1 e u_2 valores constantes (0,0323; 0,0474, 7 e 20, respectivamente).

Dispersão Natural

A dispersão de óleo na superfície do mar é obtida por (DELVIGNE & SWEENEY, 1988):

(prooceano



Pág.

6/21



$$Q_{di} = C^* D^{0.57} SF d_i^{0.7} \Delta d$$
(9)

onde Q_{di} é a taxa de dispersão por unidade de área das gotículas de óleo com diâmetros entre $(d_i - \Delta d)$ e $(d_i + \Delta d)$ (kg/m²s); C^* é um coeficiente de dispersão derivado empiricamente; D é a energia da onda dissipada por unidade de área (kg/s²); S é a fração da superfície do oceano coberta por óleo; F é a fração da superfície do mar coberta pela arrebentação de ondas por unidade de tempo (1/s); d_i é o diâmetro médio das partículas na classe de tamanho *i* (m); e Δd é o intervalo do diâmetro das partículas (m).

É importante observar que o tamanho das gotículas de óleo entranhado na coluna d`´agua não é uma informação que pode ser especificada como dado de entrada do modelo. Observe que as expressões descritas neste item controlam o tamanho e a quantidades das gotículas.

O coeficiente empírico C^* é uma função da viscosidade do óleo:

$$C^* = 4450 \ \nu^{-0.4} \tag{10}$$

onde v é a viscosidade cinemática do óleo (m²/s). A energia dissipada da quebra da onda D, é aproximadamente:

$$D = 0,0034 \rho_w g H_b^2 \tag{11}$$

onde P_w é a densidade dá água do mar (kg/m³); g é a aceleração da gravidade (m/s²); e H_b é altura de quebra da onda (m). A fração F de superfície do oceano coberta pela arrebentação de ondas por unidade de tempo é, aproximadamente:

$$F = 3 \cdot 10^{-6} U(t)^{3.5} \tag{12}$$

onde U(t) é a velocidade do vento (m/s). O tamanho das partículas é dado por:







Pág. 7/21

$$d_0 = \frac{C_0 v^{0.34}}{\sqrt{e}}$$
(13)

sendo ν é a viscosidade cinemática do óleo (m²/s); *e* é a taxa de dissipação de energia (geralmente 1000 J/m³s); *C*₀ é, aproximadamente, 500 para o menor tamanho de partícula e 3400 para o maior tamanho de partícula. As gotículas são divididas em intervalos entre os tamanhos, mínimo e máximo, encontrados.

Emulsificação

A emulsificação W(t) é calculada a partir de uma regressão exponencial:

$$W(t + \Delta t) = W_m(t) - [W_m(t) - W(t)]0,5^{\frac{\Delta t}{t_{1/2}}}$$
(14)

onde $W_m(t)$ é o teor máximo de água (%); Δt é o passo de tempo (s); $t_{1/2}$ é o tempo de meia-vida dependente do vento para emulsificação (s).

O valor $t_{1/2}$ e a função $W_m(t)$ são derivados de dados de laboratório e, correlacionam a taxa de emulsificação e o teor máximo de água pela fração evaporada. A partir desses dados, a meia-vida de referência t_{ref} para um vento de 10 m/s de velocidade, é encontrada em:

$$t_{ref} = C t_{lab} \tag{15}$$

onde, t_{lab} é a média de valores de meia-vida encontrados em laboratório para amostras de óleo artificialmente intemperizados (s), e C é uma constante empírica. Esses dados são baseados no estudo de Cormack (1983, *apud* REED, 2001):

$$t_{1/2} = \left[\frac{1+U_{ref}}{1+U(t)}\right]^2 t_{ref}$$
(16)







onde U_{ref} , é de 10 (m/s), e U(t) é a velocidade do vento (m/s). W_m como função da fração evaporada é obtida a partir de dados de laboratório, assumindose que a quantidade máxima de água é linearmente dependente da fração evaporada.

Dissolução

Como a evaporação, a dissolução, é dependente da fração molar de cada componente em uma mancha de óleo.

$$dm_i / dt = K_d A(F_i S_i - C_i)$$
⁽¹⁷⁾

onde K_d é o coeficiente de transferência de massa por difusão (m/s); A é a área superficial da mancha de óleo (m²); F_i é a fração molar do componente i remanescente na mancha; S_i é a solubilidade do componente i (g/m³, ppm); e C_i é a concentração ambiente do componente i (g/m³).

Para uma mancha de óleo, o coeficiente de transferência de massa K_d é calculado (THIBODEAUX, 1979, *apud* REED, 2001):

$$K_d = Sh_i D_i / L \tag{18}$$

Para manchas na superfície, é feita a correlação de superfície plana para o Número de Sherwood (Sh_i):

$$Sh_i = 0.578 \operatorname{Re}^{0.5} Sc_i^{0.33}$$
 (19)

onde Re é o número de número de Reynolds; Sc_i é o número de Schmidt; U_{rel} é a velocidade relativa entre o óleo e a água (m/s); L é a extensão da mancha (m); v_w é a viscosidade cinemática da água (~ 8,9 x 10⁻⁷ m²/s a 25°C) e D_i a difusividade molecular do componente i (m²/s).

Para as partículas de óleo, a correlação da transferência de massa para esferas é usada para o número de Sherwood:





Pág. 9/21

$$Sh = 2 + 0.347 \operatorname{Re}^{0.62} Sc_i^{0.31i}$$
⁽²⁰⁾

Degradação

O cálculo da degradação do óleo no modelo OSCAR é feita através da soma da transformação de cada componente do óleo por diferentes formas de degradação. A Figura A-2 mostra o esquema de transformação dos componentes considerados no modelo OSCAR.









Figura A-2 - Esquema da degradação dos principais componentes do óleo. Adaptado de Reed (2001).



Pág. 11/21

Sedimentação

No OSCAR a separação entre a fase dissolvida e particulada/adsorvida é calculada com base na teoria de equilíbrio linear. A fração de óleo particulada, ou adsorvida em material particulado, é passível de sedimentação no fundo, misturando-se aos sedimentos, e podendo ser dissolvida novamente para a coluna d'água (REED *et al.*, 1996).

A relação entre a concentração de equilíbrio de um poluente na fase aquosa (C_w) e a concentração de equilíbrio na fase sólida (C_s) pode ser obtida a uma determinada temperatura. Existem várias teorias que descrevem as isotermas de adsorção, tais como as isotermas de Langmuir (Equação 20) e de Freundlich (Equação 21) (REED, 2001).

$$C_{s} = \frac{K_{1}K_{2}C_{w}}{1 + K_{1}C_{w}}$$
(21)

$$C_s = K_f C_w^{1/n} \tag{22}$$

Segundo Reed (2001), em ambiente aquático, o valor da fase aquosa do poluente, C_w , é geralmente baixo, e em consequência, o termo *n* na equação 21 é geralmente igual a 1 e o termo $K_1 C_w$ na equação 20 é muito menor do que 1. Dessa forma, as equações podem ser reduzidas a uma equação linear

 $C_s = K_p C_w C_{ss} \tag{23}$

onde C_{ss} é a concentração de sedimentos suspensos. O coeficiente de partição de uma substância química, K_p , é dependente da temperatura, do pH e das características físicas e químicas do sólido adsorvido. Através de estudo do comportamento de compostos orgânicos, principalmente os hidrofóbicos nãoiônicos, observou-se que o carbono orgânico é o fator predominante no processo de adsorção (REED, 2001). Assim, se K_p é normalizado pela fração de carbono orgânico do sólido (f_{oc})





Pág. 12/21



$$K_{OC} = \frac{K_p}{f_{oc}}$$
(24)

então K_{oc} torna-se independente de sorventes. Somado a isso, o coeficiente de partição baseado no carbono orgânico apresenta ótima correlação tanto com K_{ow} (coeficiente de partição octanol/água) como com a solubilidade em água (*S*) (Equações 24 e 25, respectivamente).

$$\log K_{OC} = A \log K_{ow} + B \tag{25}$$

$$\log K_{OC} = a \log S + b \tag{26}$$

Assim, é possível determinar K_{oc} tanto do valor de K_{ow} como da solubilidade, sendo que as constantes de correlação (A, B, $a \in b$) são normalmente dependentes da estrutura do composto. A Tabela B-1mostra algumas equações de correlação entre K_{oc} , K_{ow} e S usados no modelo.

Tabela B-1 – Equações de regressão para estimativa dos parâmetros Koc e Kowpara diferentes componentes químicos. Fonte: Reed, 2001.

Equação	R ²	Classe	
Parâmetro: <i>K</i> ow			
log 1/S = 1.113 log K _{ow} - 0.926	0,935	Álcool	
$\log 1/S = 1.229 \log K_{ow} - 0.720$	0,960	Cetona	
log 1/S = 1.013 log K 0.520	0,980	Éster	
log 1/S = 1.182 log K - 0.935	0,880	Éter	
log 1/S = 1.294 log K - 1.043	0,908	Alcino	
log 1/S = 1.294 log K - 0.248	0,970	Alceno	
log 1/S = 0.996 log K - 0.339	0,951	Aromático	
log 1/S = 1.237 log K ^{ow} - 0.248	0,908	Alcano	
Parâmetro: K _{oc}			
$\log K_{oc} = 0.937 \log K_{ow} - 0.006$	0,950	Aromático	
$\log K_{oc} = 0.544 \log K_{ow} + 1.377$	0,740	Todos os outros	





BR PETROBRAS

Pág. 13/21

Embora seja possível especificar um valor constante de concentração de sedimentos suspensos nas simulações, neste estudo adotou-se um valor nulo de concentração de sedimentos suspensos. Dessa forma, se objetiva uma abordagem mais conservadora que não permite a retirada de óleo da superfície e da coluna d'água por esse processo. Os valores de sedimentação apresentados nas simulações são referentes ao óleo na coluna d'água que toca diretamente o fundo marinho.

Propriedades físicas do óleo (Macro-características)

As principais propriedades do óleo utilizadas pelo modelo são a densidade e a viscosidade do óleo. Essas propriedades variam de acordo com curvas obtidas em laboratório em função da fração de óleo evaporado. A seguir são apresentadas as equações das curvas obtidas em laboratório para os cálculos das propriedades do óleo (JOHANSEN, 1991 *apud* REED,2001):

Densidade (g/L)
$$\rho_0 = a_p + b_p f$$
 (27)

Viscosidade (cP)
$$\mu_0 = e^{(a\mu + b\mu f)}$$
 (28)

sendo *f* a fração evaporada (%) e *a* e *b* fatores de regressão. Os parâmetros de ajuste *a* e *b* fazem parte do banco de dados da SINTEF que integra o modelo OSCAR e são obtidas através de ensaios laboratoriais. A densidade da emulsão $\rho(t)$ é calculada:

$$\rho(t) = \frac{W(t)\rho_w + [100 - W(t)]\rho_0(t)}{100}$$
(29)

sendo W(t) a porcentagem de água (%), ρ_w a densidade da água do mar, e $\rho_0(t)$ a densidade do óleo livre de água (g/L).

A equação de Mooney, de 1951, é usada para calcular a viscosidade de emulsão μ (*t*):



Pág. 14/21



$$\mu(t) = \mu_0(t)e^{\frac{aW(t)}{100 - bW(t)}}$$
(30)

onde a e b são constantes empíricas.

Concentração na coluna d'água

O modelo resolve a seguinte equação de transporte advectivo-difusivo:

$$\frac{\partial \mathbf{C}_{i}}{\partial t} + \vec{\mathbf{V}} \bullet \vec{\nabla} \mathbf{C}_{i} = \vec{\nabla} \bullet \mathbf{D}_{k} \vec{\nabla} \mathbf{C}_{i} + \sum_{j=1}^{n} \mathbf{r}_{j} \mathbf{C}_{i} + \sum_{j=1}^{n} \sum_{i=1}^{n} \mathbf{r}_{ij} \mathbf{C}_{i}$$
(31)

onde C_i é a concentração do *i*-ésimo constituinte químico do vazamento; t é o tempo; \overrightarrow{V} é o vetor do transporte advectivo; e D_k é o coeficiente de difusão turbulenta para k = x, y e z.

O primeiro termo da equação é a taxa de variação temporal da concentração de um determinado constituinte em uma determinada localização espacial. Esta taxa de variação é calculada através da determinação dos outros termos da equação utilizando partículas lagrangeanas para representar o campo de concentração. Os termos r_j são taxas de vários processos, tais como a evaporação, emulsificação e espalhamento das manchas superficiais e volatização dos compostos do óleo.

Os termos de degradação *r_{ij}* aparecem no modelo para determinar os subprodutos da degradação como transferência de massa de um componente à outro.

Óleo na costa

Apesar do grande número de publicações sobre a interação do óleo na costa, ainda existem consideráveis lacunas na compreensão do processo dinâmico de acumulação de óleo na costa. Uma relativamente recente revisão (ETKIN *et al.*, 2007) do "estado da arte" da modelagem da interação entre manchas de óleo e a costa foi elaborada por especialistas sobre o tema para o MMS (*Minerals*)







Management Service), órgão ligado ao departamento americano do interior. Tal publicação representa uma excelente referência sobre o tema.

A PROOCEANO reconhece a importância da compreensão das interações do óleo com a linha de costa e da incorporação desses processos nos estudos de modelagem de óleo. No entanto, reconhece também que a incorporação desses processos de maneira acurada depende de diversos fatores que são difíceis de serem introduzidos nos modelos, especialmente quando a linha de costa do domínio de modelagem tem centenas de quilômetros, como é o caso desse estudo.

O comportamento do óleo quando é depositado na costa é complexo e depende dos seguintes fatores inter-relacionados:

- » Características físico-químicas do óleo
- » A espessura do óleo que encalha na costa
- » Tempo de toque
- » Instante da maré no momento da chegada da mancha de óleo na costa
- » Morfologia da linha de costa
- » Clima no momento do toque.
- » Energia de ondas na costa

Um modelo que incorpore todos esses fatores pode ser útil para algumas finalidades, como por exemplo, experimentos de laboratório ou campo como parte de projetos de pesquisa. No entanto é impraticável para simulações probabilísticas de vazamentos de óleo em regiões offshore. O grande número de simulações determinísticas e as grandes dimensões do domínio inviabilizam qualquer tentativa nesse sentido. Além disso, muitos desses fatores não são resolvidos pelos modelos disponíveis para este tipo de estudo. O parágrafo seguinte foi retirado do relatório da MMS do item de Lacunas de informações e recomendações para futuros trabalhos:







» "Um modelo que simule de maneira acurada essas iterações levando em consideração todas as caracterísiticas do óleo, as ondas na costa e outros fatores ambientais, embora seja útil para alguns propósitos, é impraticável para uma aplicação de modelagem de análise de risco de vazamentos de óleo simulada de maneira probabilística".

Para modelagens probabilísticas de vazamentos em áreas offshore, a prática atual é fazer uma aproximação de acumulação de óleo na costa através de uma estimativa das capacidades de armazenamento e remoção de óleo na costa derivadas empiricamente. Tal procedimento é utilizado na maioria dos modelos de transporte de óleo que incluem algum tipo de algoritmo de interação do óleo com a costa. (GUNDALACH & REED, 1986; GUNDALACH, 1987; FRENCH *et al.*, 1996; REED *et al* 1999, 2000; CHENG *et al.*, 2000; FRENCH MCCAY, 2004 *apud* ETKIN *et al.*, 2007).

O modelo OSCAR incorpora uma dinâmica, relativamente simples, para simular as interações óleo-costa. Estes procedimentos representam uma simplificação dos conjuntos desenvolvidos para um modelo de derramamento de óleo em uma zona costeira mais complexa.

A partir de trabalhos científicos, grupos de capacidade máxima de absorção de óleo foram estimados juntamente com uma série de taxas de remoção (ETKIN *et al.*, 2007). As capacidades de absorção destinam-se a refletir tanto a inclinação da costa como a sua permeabilidade, e em alguns casos, a exposição às ondas e aos ventos.

O volume máximo de óleo, *Vmax* (m³), quando há o encontro da mancha de óleo com a linha de costa, pode ser expresso como:

$$V_{\max} = \delta_i L W_i \tag{32}$$

Onde δ_i é a máxima capacidade de retenção por tipo de costa *i*, *L* é o comprimento da célula de praia e W_i é a largura da região de deposição por tipo de costa





Anexo A



Durante as simulações computacionais, se este volume máximo já estiver sido atingido, a massa de óleo que chega à costa não é mais depositada e o óleo continua a ser transportado pelos ventos e correntes para outras regiões:

O modelo também considera que ao longo da simulação uma quantidade de óleo vai sendo removida através da seguinte equação:

$$\Delta m = m_i \left(1 - \exp[-r_i \Delta t] \right) \tag{33}$$

Onde Δm é a massa removida no passo de tempo Δt , *mi* é a massa na célula de costa *i*, e *r_i* é a taxa de remoção de por tipo de costa i.

Massa Máxima de Óleo na Costa

Para obter a massa máxima de óleo na costa, os elementos de grade são monitorados ao longo de toda a simulação. São armazenadas as informações de massa máxima de óleo que atingiram cada elemento de grade ao longo das *n* simulações. Ao final, têm-se um mapa das massas máximas por unidade de área que atingiram os elementos de grade que representam a costa.

Em seguida, é calculada a distribuição de massa ao longo da linha de costa considerando que o tamanho da linha de costa de cada ponto de grade é a sua diagonal. Assim se tem a quantidade de massa por unidade de comprimento (Ex: toneladas por quilômetro).

Resumo dos parâmetros físicos e numéricos

Os parâmetros físicos utilizados no modelo de dispersão de óleo são apresentados na Tabela B-2, enquanto as constantes são apresentadas na Tabela B-3.





Pág. 17/21



Tabela B-2 –	Parâmetros	físicos e	e químicos	utilizados	no modelo	de óleo.
--------------	------------	-----------	------------	------------	-----------	----------

Parâmetro	Descrição
w'	componente turbulenta
κ	coeficiente de dispersão turbulenta
Kx	coeficiente de dispersão horizontal
H e Hb	altura de onda
T (1)	período de onda
X _{le}	largura da mancha de óleo
Δρ	diferença entre as densidades da água e do óleo
m	1/2 da taxa de liberação de massa dividido pela corrente superficial
mi	massa associada ao i-ésimo componente de vazamento
Ke	coeficiente de transferência de massa evaporada
T (2)	Temperatura do óleo
P_i	pressão de vapor para o i-ésimo componente
F_i	fração molar do i-ésimo componente remanescente na mancha
Cd	coeficiente de atrito entre a atmosfera e o ar
U(t)	velocidade do vento
\boldsymbol{Q}_{di}	taxa de dispersão por unidade de área das gotículas de óleo
C *	coeficiente de dispersão derivado empiricamente
D	energia da onda dissipada por unidade de área
S	fração da superfície do oceano coberta por óleo
F	fração da superfície do mar coberta pela arrebentação de ondas por unidade de tempo
d_i	diâmetro média das partículas na classe de tamanho i
Δd	intervalo do diâmetro das partículas
υ	viscosidade cinemática do óleo
е	taxa de dissipação de energia
W(t)	emulsificação
$W_m(t)$	teor máximo de água no óleo
t _{1/2}	tempo de meia-vida dependente do vento para emulsificação
t _{ref}	tempo de meia-vida de referência
tl _{ab}	média de valores de meia-vida encontrados em laboratório
K_d	coeficiente de transferência de massa por difusão
Α	área superficial da mancha de óleo
Si	solubilidade do componente i
C_i	concentração ambiente do componente i
Shi	Número de Sherwood
Re	Número de Reynolds
Sc _i	Número de Schmidt
U_{rel}	velocidade relativa entre o óleo e a água
L	extensão da mancha
D_i	difusividade molecular do componente i
Cw	concentração de equilíbrio de um poluente na fase aquosa
Cs	concentração de equilíbrio na fase sólida
C _{ss}	concentração de sedimentos suspensos
Kp	parâmetro dependente da temperatura, pH e das características físico-químicas do







Pág. 19/21

	sólido adsorvido		
A, B, a, b	constantes de correlação dependentes da estrutura do composto		
α΄ _{μ, ρ, p}	fatores de regressão		
b′ _{μ, ρ, p}	fatores de regressão		
ρο	densidade da água do óleo		
D_k	coeficiente de difusão turbulenta para k = x, y e z.		
ρω	densidade da água		
μw	viscosidade dinâmica da água		
v	viscosidade cinemática da água		

Tabela B-3 – Constantes físicas utilizadas no modelo de óleo.

Constante	Valor	Descrição
Kz	10 ⁻⁴ m/s ²	coeficiente de dispersão vertical
g	9,81 m/s²	aceleração gravitacional
v	1x10 ⁻⁶ m²/s	viscosidade cinemática da água
R	8,206X10-5 atm*m ³ /mol-K	constante universal dos gases
С	0,0323	constante
D	0,0474	constante
U 1	7	constante
U 2	20	constante
C ₀ (2)	500 a 3400	constante
а	2,5	constante empírica
b	0,654	constante empírica





Bibliografia

- DELVIGNE G.A.L.; SWEENEY C.E.. Natural dispersion of Oil. Oil & Chemical Pollution 4 (1988) 281-310.
- ETKIN, D.S., FRENCH-MCCAY, D.; MICHEL, J. 2007. Review of the State-of-the-Art on Modeling Interactions between Spilled Oil and Shorelines for the Development of Algorithms for Oil Spill Risk Analysis Modeling. Available from BOEM Environmental Division, Branch of Environmental Sciences. OCS Study MMS 2007-063. 161 p.
- HOULT, D. P. Oil spreading on the sea. Annual Review of Fluid Mechanics, p. 341-367, 1972.
- JOHANSEN, Ø. 2000. DeepBlow A Lagrangian Plume Model for Deep Water Blowouts. Spill Science & Technology Bulletin. Vol. 6, No. 2: 103 – 111.
- MACKAY, D., I. BUIST, R. MASCARENHAS & S. PATERSON. 1980. Oil Spill Processes and Models. Environmental Protection Service. Canada. Report EE-8.
- REED, M. 2001. Technical Description and Verification Tests of OSCAR 2000, a Multi-Component 3-Dimensional Oil Spill Contingency And Response Model. SINTEF Report. 52p.
- REED, M., AAMO, O. M., DOWNING, K. (1996): Calibration and Testing of IKU's Oil Spill Contingency and Response (OSCAR) Model System. Proceedings of the 1996 Arctic and Marine Oil Spill Program (AMOP) Technical Seminar, pp.689-726.
- REED, M.; DALING, P.; LEWIS, A.; DITLEVSEN, M. K.; BRØRS, B.; CLARK, J.; AURAND, D. 2004. Modelling of dispersant application to oil spills in shallow coastal waters. Environmental Modelling & Software, v. 19, p. 681-690.
- REED, M. 2000; SINGSAAS, I.; DALING, P.S; FAKNES, L; BRAKSTAD, O.G.; HETLAND, B. A.; HOKSTAD, J. 2000. Modeling the Water-Accommodated Fraction in OSCAR2000. In: 2001 International Oil Spill Conference. Computer Technology and Oil Spills. SINTEF Report. pp.1083-1091.
- REED, M.; JOHANSEN, Ø.; BRANDVIK, P. J.; DALING, P.; LEWIS, A.; FIOCCO, R.; MACKAY, D.; PRENTKI, R. 1999. Oil Spill Modelling towards the Close of





the 20th Century: Overview of the State of the Art. Spill Science and Technology Bulletin, 5 (1): pp 3-16.

SEBASTIÃO, P.; SOARES, C. G. 1995. Modeling the Fate of Oil Spills at Sea. Spill Science and Technology Bulletin, 2 (2): pp 121-131.





Revisão 00 09/2019