



مرکز بررسی و اطلاعات دریایی

سازمان بنادر و دریانوردی به عنوان تنها مرجع حاکمیتی کشور در امور بندری، دریایی و کشتی‌رانی بازرگانی به منظور ایفای نقش مرجعیت دانشی خود و در راستای تحقق راهبردهای کلان نقشه جامع علمی کشور مبنی بر "حمایت از توسعه شبکه‌های تحقیقاتی و تسهیل انتقال و انتشار دانش و سامان‌دهی علمی" از طریق "استانداردسازی و اصلاح فرایندهای تولید، ثبت، داوری و سنجش و ایجاد بانک‌های اطلاعاتی یکپارچه برای نشریات، اختراعات و اکتشافات پژوهشگران"، اقدام به ارایه این اثر در سایت SID می‌نماید.



سازمان بنادر و دریانوردی



مهدي محمدی عراق
مرکز تحقیقات آب
maragh@yahoo.com

فریدون وفایی
دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی
fvafai@kntu.ac.ir

فرزاد عزیزی قناد
دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی
f_azizi_gh@sina.kntu.ac.ir

چکیده

پخش آلاینده های نفتی در محیط های آبی از معضلات بشر امروزی است. معمولاً، انتقال و پخش لکه نفتی در محیط های آبی به دلیل فرایند های شیمیایی، فیزیکی، زیست شناسی است که خود وابسته به خصوصیات نفت، هیدرودینامیک، هواشناسی و شرایط زیست محیطی است. این فرایند ها شامل انتقال، پراکندگی، تبخیر، و ... می باشد. زمانی که نفت در سطح آب پخش می شود، کشیده شده و لایه نفتی را تشکیل می دهد. پخش و انتقال لایه نفتی به دلیل جریان، امواج و اثر باد می باشد. افزایش تمایل نسبت به مطالعه لکه نفتی و همچنین اهمیت روز افزون این موضوع در زندگی روزمره بشر، باعث توسعه تعداد زیادی از مدل های عددی شده است. [۶]

در این مقاله یک مدل عددی برای شبیه سازی انتقال و پراکندگی ضخامت لکه نفتی و همچنین پخش و جابجایی مقدار متوسط غلظت نفت در ستون آب و تبخیر با دیدگاه اویلری و به صورت یک مدل چند فازي^۱ توسعه داده شده است. مدل هیدرودینامیک موجود معادلات دو بعدی غیر دایمی نوایر استوکس متوسط گیری شده در عمق را حل می کند. در حل عددی جریان از روش تغییر جهت متناوب ضمنی^۲ استفاده شده است. گسسته سازی معادلات به روش احجام محدود انجام شده است. به منظور بررسی صحت کارایی مدل عددی، با یک رابطه تجربی مقایسه شده است که نتایج، تطابق مناسبی را نشان می دهند. [۱]

واژه های کلیدی: انتقال و پراکندگی لکه نفتی، متوسط گیری شده در عمق، مدل چند فازي، روش اویلری،

مقدمه

از آنجائیکه حوادث دریایی اکثراً در محیط های گسترده و غیر قابل دسترس رخ میدهد، لذا دسترسی محلی به آلودگی نفتی در موقعیت مورد نظر تقریباً غیر اقتصادی و زمانبر می باشد. یکی از روشهایی که می تواند در پیش بینی حرکت لکه نفتی و پاکسازی آن کمک شایانی کند، مدل سازی عددی است. رشد چشمگیر این نوع از حوادث در سالهای اخیر محققان را بر آن داشت تا مدل های متنوعی را برای پیش بینی چگونگی انتقال و پخش لکه نفتی ارایه دهند که هر یک از آنها به نوبه خود دارای نقاط ضعف و قوت بودند. از مشهورترین مدل ها می توان به مدل های oilpol (Alrabel, 1993)، (ASA (Anderson, Spaulding, 1992)، Fignas 1994, Delvigne 1994، و ... اشاره کرد. اکثر این مدل ها تنها به بررسی حرکت لکه نفتی در سطح آب می پردازند و نفت را به صورت مجموعه ای از ذرات در نظر می گیرند. اما مطالعات اندکی در مورد تخمین غلظت نفت موجود و فرایندهای مستهلک کننده در زیر سطح آب انجام گرفته است. در این تحقیق سعی شده تا یک مدل عددی برای شبیه سازی پخش و انتقال لکه نفتی در سطح آب با در نظر گرفتن فرایندهای استهلاکی همچون تبخیر و نفوذ ذرات در داخل ستون آب توسعه داده شود. [۸و۷]

مبانی تئوری و معادلات حاکم

برای پیش بینی دقیق فرایند پخش و انتقال لکه نفتی در سطح دریا، لازم است تا علاوه بر شناسایی عوامل موثر در پخش و انتقال، فرایندهای استهلاکی همانند تبخیر و نفوذ نفت در ستون آب، نیز شناخته و بررسی شوند. برای این منظور یک مدل عددی بر پایه روش اویلری توسعه داده شده و در آن برای مشخص شدن الگوی حرکت جریان آبی از معادلات پیوستگی و ممنتوم (معادلات نویر - استوکس متوسط گیری شده در عمق)، (معادلات (۱) الی (۳)). [۲] و برای بررسی انتقال لکه نفتی از معادلات انتشار نفت در سطح (معادله تکالیش)، (معادله (۴)) استفاده شده است.

$$\frac{\partial H}{\partial t} + \frac{\partial(HU)}{\partial x} + \frac{\partial(HV)}{\partial y} = 0 \quad (1)$$

$$\frac{\partial}{\partial t}(HU) + \frac{\partial}{\partial x}(HU^2) + \frac{\partial}{\partial y}(HUV) = -gH \frac{\partial H}{\partial x} - \frac{g}{C^2} U(U^2 + V^2)^{1/2} + \frac{\partial}{\partial x} \left[\nu \left(\frac{\partial(HU)}{\partial x} \right) \right] + \frac{\partial}{\partial y} \left[\nu \left(\frac{\partial(HU)}{\partial y} + \frac{\partial(HV)}{\partial x} \right) \right] \quad (2)$$

¹ Multi phase Model

² ADI : Alternating Direction Implicit

$$\frac{\partial}{\partial t}(\text{HV}) + \frac{\partial}{\partial x}(\text{HUV}) + \frac{\partial}{\partial y}(\text{HV}^y) = -gH \frac{\partial H}{\partial y} - \frac{g}{C^r} v(U^r + V^r)^2 + \frac{\partial}{\partial y} \left[\left(\tau v \left(\frac{\partial \text{HV}}{\partial y} \right) \right) \right] + \frac{\partial}{\partial x} \left[v \left(\frac{\partial (\text{HU})}{\partial y} + \frac{\partial (\text{HV})}{\partial x} \right) \right] \quad (3)$$

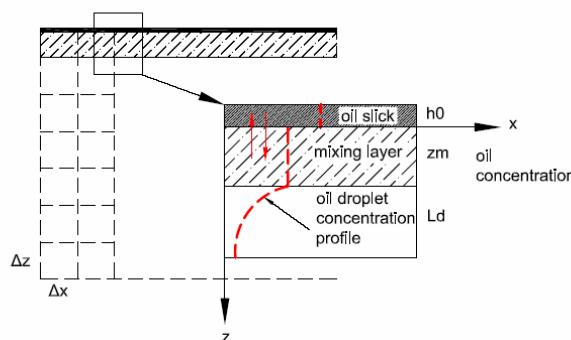
$$\frac{\partial h}{\partial t} + \bar{\nabla}(h\bar{v}) - \bar{\nabla}(D\bar{\nabla}h) = R_h \quad (4)$$

در هر گام زمانی، تغییرات خصوصیات نفت و مقدار کاهش حجم نفت به واسطه فرایندهای مختلف از جمله تبخیر که از معادله Mackay 1981، (معادله (5)) بدست می آید و همچنین مقدار نفوذ نفت در ستون آب که به واسطه مشخصات موج و شناوری محیط رخ می دهد از معادله تکالیش (معادله (6))، محاسبه می شود. [3]

$$M_i = k_e A t X_i P_i^s \left(\frac{1}{RT} \right) \quad (5)$$

$$\frac{\partial C}{\partial t} + \bar{\nabla}(C\bar{u}) - \bar{\nabla}(\bar{E} \bar{\nabla} C) = R \quad (6)$$

در روابط (4) و (6)، با توجه به شکل (1)، ضخامت لایه نفتی، h ضخامت لایه نفتی، C غلظت آلاینده نفتی در ستون آب، $\bar{E} = (E^x, E^y)$ ضریب پخش آشفتهگی به ترتیب در دو جهت x و y ، R و R_h عبارتهای دینامیکی فیزیکی شیمیایی، $\bar{v} = (u^x + \tau^x/f, u^y + \tau^y/f)$ سرعت جابجایی لکه در دو جهت x و y ، $\tau^x, \tau^y / f \approx 0.03(U^x, U^y)$ تنشهای برشی به دلیل باد، $D = gh^2(\rho - \rho_o)\rho_o / \rho f$ تابع پخش³، ρ و ρ_o چگالی آب و نفت به ترتیب، f ضریب اصطکاک بین لایه نفتی و سطح آب، g شتاب ثقل، $\bar{u} = (u^x, u^y)$ و u^x سرعت سیال به ترتیب در دو جهت x و y ، t زمان، $\bar{\nabla} = (\partial/\partial x, \partial/\partial y)$ می باشند. [4]



شکل (1)، لایه نفتی و لایه اختلاط آب و نفت و همچنین شبکه محاسباتی مربوطه [4]

معادله (4) برای دینامیک لکه نفتی بوده و با متوسط گیری از معادلات ناویر استوکس روی ضخامت نفت سطحی حاصل شده است. عبارت دوم معادله (4) جابجایی افقی لکه نفتی در اثر جریان باد و جریان نزدیک به سطح و عبارت سوم پخش توسط نیروهای ویسکوزیته-جاذبه می باشد.

معادله (6) انتقال نفت در ستون آب را بیان می کند. عبارتهای سمت راست معادلات (4) و (6)، انتقال نفت بین دو لایه را بیان می کند. [4] در رابطه (5)، M_i حجم نفت مولفه i ام که به موجب تبخیر کاهش یافته است بر حسب مول، K_e ضریب انتقال جرم برای تبخیر (m/s) که از رابطه (7) بدست می آید. A سطح لکه نفتی (m^2)، t زمان بر حسب ثانیه، X_i مقدار حجم مولفه i ام بر حسب مول، P_i^s فشار بخار مولفه i ام، T دمای هوا بر حسب کلونین، R ثابت گازها، می باشد. [9]

$$k_e = .0292 U_{wind}^{0.78} D^{-0.11} S_c^{-0.67} \quad (7)$$

در رابطه (7)، U_{wind} سرعت باد بر حسب (m/s) و D قطر لکه نفتی بر اساس متر و S_c عبارتست از عدد Schmidt که صافی سطح آب را نمایش می دهد و مقدار آن ۲,۷ می باشد. [9]

روش حل و گسسته سازی معادلات

به منظور حل معادلات مربوط از الگوی حل تغییر جهت متناوب ضمنی^۴ و روش گسسته سازی احجام محدود در شبکه بندی سازمان یافته لغزان استفاده شده است. با در نظر گرفتن دو نیم گام زمانی در هر گام زمانی، معادله پیوستگی و ممنتوم در جهت x در نیم گام زمانی اول و معادله

³ Spreading Function

¹ Alternating Direction Implicit

پیوستگی و معادله ممتوم در جهت y در نیم گام زمانی دوم حل می‌شوند. در هر نیم گام زمانی بعد از محاسبه میدان سرعت، معادله انتقال غلظت مواد معلق و محلول حل می‌گردد. در انتها برای هر گام زمانی معادلات استهلاک ذکر شده حل می‌شود. [۲]
 در این تحقیق با استفاده از یک مدل هیدرودینامیک دو بعدی که با استفاده از نرم افزار Fortran، نوشته شده است، منطقه مورد نظر، مدل شده و معادلات دو بعدی غیر دایمی ناویر استوکس متوسط گیری شده در عمق را حل می‌شود. [۱]

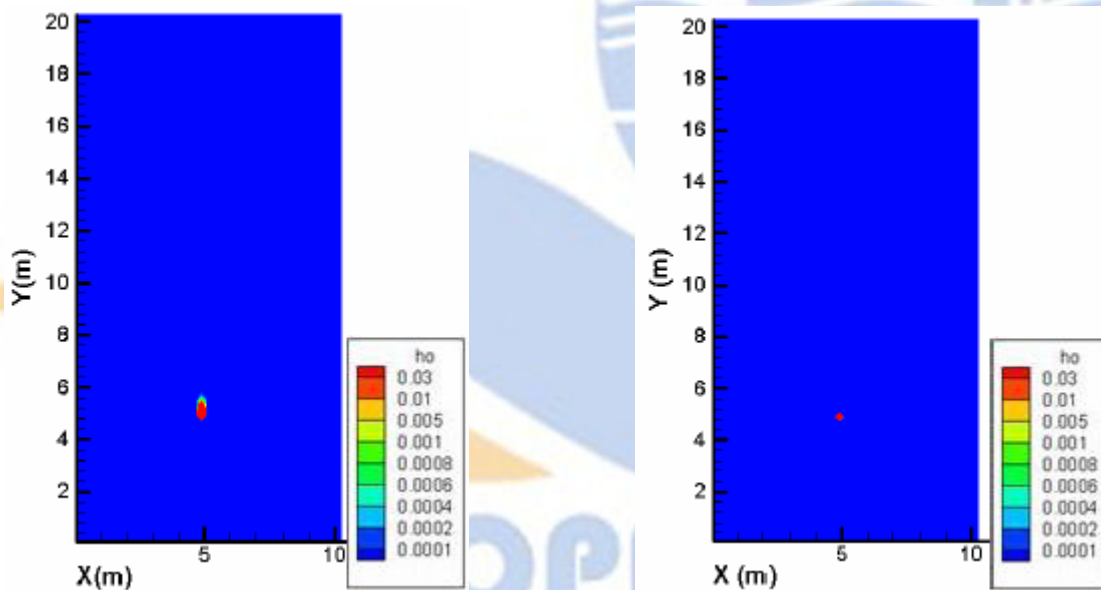
اجرای مدل و نتایج آن

پس از ورود اطلاعات اولیه به مدل و گسسته سازی معادلات، یک کانال با ابعاد ۱۰ متر در ۲۰ متر و به عمق ۴ متر در نظر گرفته شد و یک سرعت جریان یکنواخت با سرعت ۰٫۱ متر بر ثانیه در راستای طولی کانال لحاظ گردید. با توجه به شرایط ذکر شده مدل اجرا می‌گردد و نتایج بدست آمده با نتایج معادله تحلیلی ارایه شده توسط Brothwich, 1992 (معادله (۸))، مقایسه می‌گردد، که نتایج بدست آمده دقت قابل قبول حل عددی را مشخص می‌کند. [۵]

$$S_{(x,y,t)} = \frac{M}{H 4\pi \sqrt{D_x D_y}} \cdot \exp\left[-\frac{(y-y_0)^2}{4D_y t}\right] \cdot \exp\left[-\frac{(x-ut)^2}{4D_x t}\right] \quad (8)$$

M جرم غلظت ورودی در $x = 0$ ، $y = 0.5$ و $t = 0$ ، u سرعت متوسط و t زمان محاسبه شده از لحظه ورود آلاینده نفتی است.

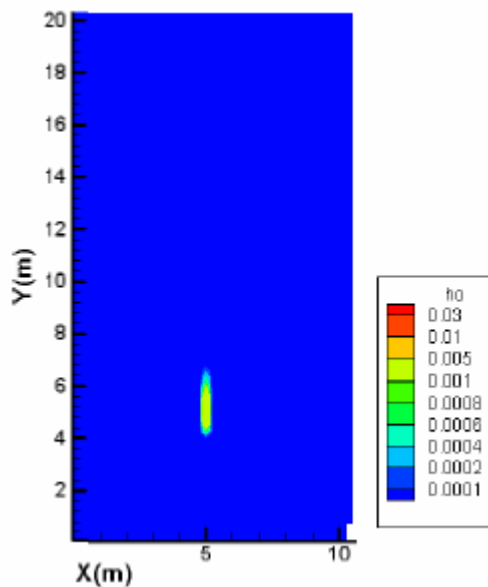
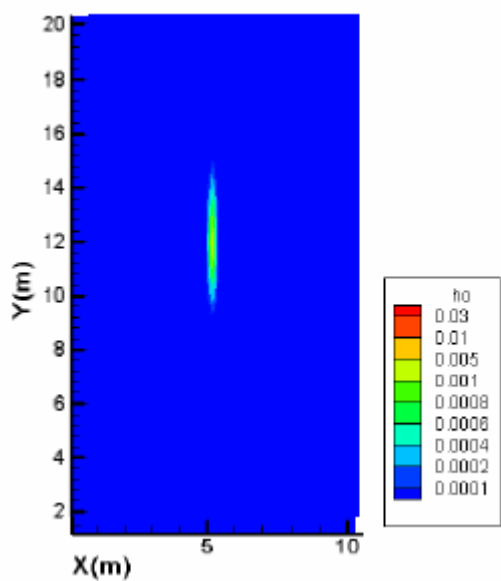
شکل های (۲) تا (۵) ضخامت لایه نفتی را در زمان آغاز شبیه سازی، ۲/۵ ثانیه، ۲۰ ثانیه و ۷۰ ثانیه پس از آغاز شبیه سازی نشان می دهند. شکل های (۶) تا (۹) پخش و انتقال نفت در ستون آب را در زمان آغاز شبیه سازی، ۲/۵ ثانیه، ۲۰ ثانیه و ۷۰ ثانیه پس از آغاز شبیه سازی را نشان می دهند. [۱]



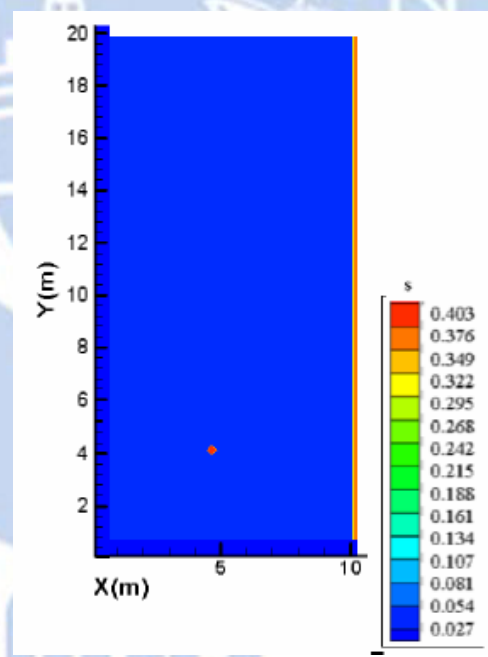
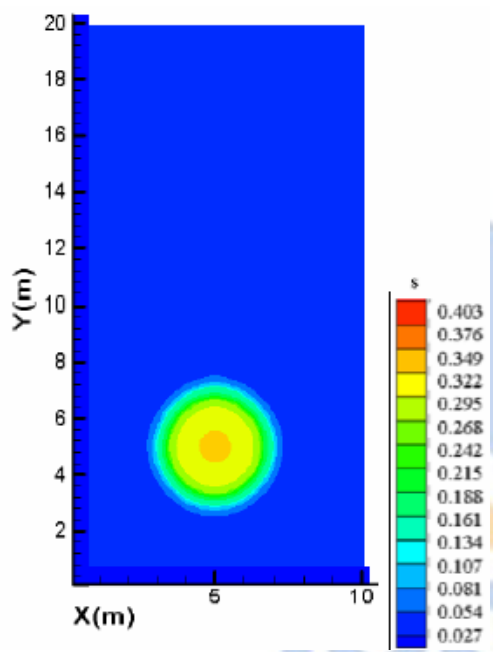
شکل (۳) تغییرات ضخامت لکه نفتی در سطح و $T=2.5$ sec [۱]

شکل (۲) تغییرات ضخامت لکه نفتی در سطح و $T=0$ sec [۱]

[h_o بر حسب متر می باشد.]

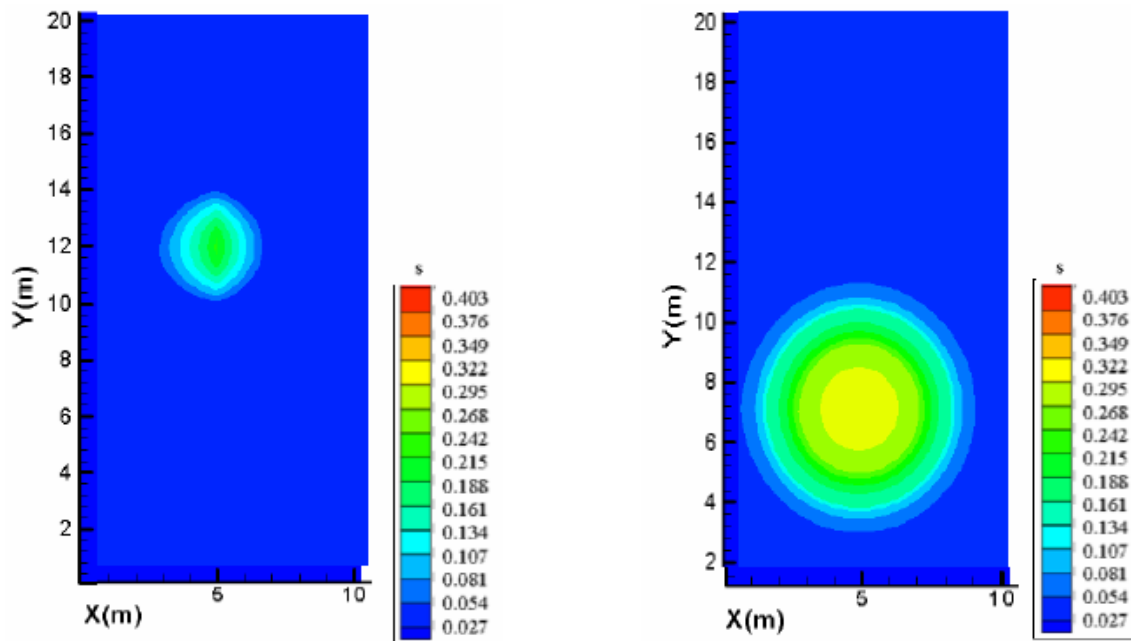


شکل (۴) تغییرات ضخامت لکه نفتی در سطح و $T=10 \text{ sec}$ [۱] شکل (۵) تغییرات ضخامت لکه نفتی در سطح و $T=70 \text{ sec}$ [۱]



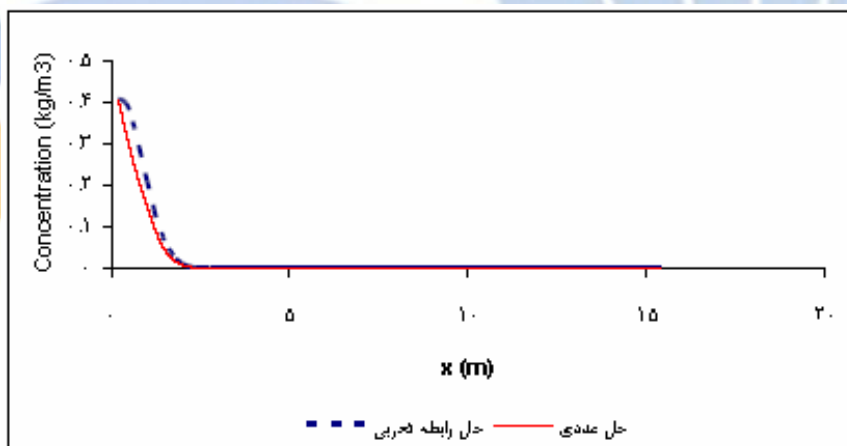
شکل (۶) تغییرات غلظت نفت در ستون آب در $T=0 \text{ sec}$ [۱] شکل (۷) تغییرات غلظت نفت در ستون آب در $T=2.5 \text{ sec}$ [۱]

[s بر حسب kg / m^3 می باشد.]

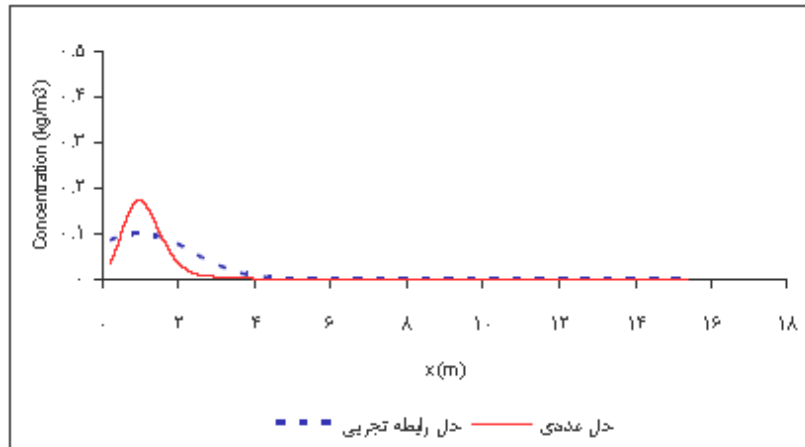


شکل (۸) تغییرات غلظت نفت در ستون آب در $T=10 \text{ sec}$ [۱] شکل (۹) تغییرات غلظت نفت در ستون آب در $T=70 \text{ sec}$ [۱]

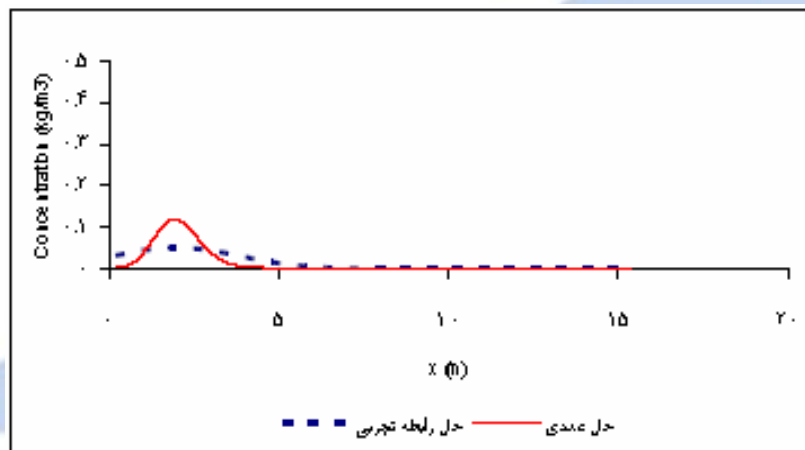
شکل های ۱۰ - ۱۳ مقایسه نتایج شبیه سازی را با حل تحلیلی بر روی محور میانی و موازی با طول کانال نشان می دهند. با توجه به نتایج ارائه شده مشخص می شود که مدل می تواند انتقال لکه نفتی را با دقت زیاد شبیه سازی کند. [۱]



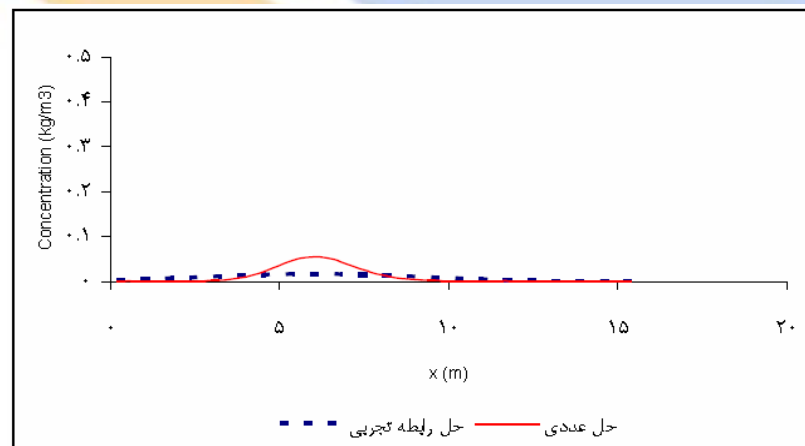
شکل (۶-۱۵) نمودار تغییرات غلظت در مکان (۵ و x) در $T=10 \text{ sec}$ [۱]



شکل (۶-۱۵) نمودار تغییرات غلظت در مکان (۵ و x) در $T=2.5$ sec [۱]



شکل (۶-۱۵) نمودار تغییرات غلظت در مکان (۵ و x) در $T=10$ sec [۱]



شکل (۶-۱۵) نمودار تغییرات غلظت در مکان (۵ و x) در $T=70$ sec [۱]

جمع بندی و نتیجه گیری

در این مقاله مدلی عددی به منظور پیش بینی انتقال و پراکندگی ضخامت لکه نفتی بر اساس روش گسسته سازی احجام محدود توسعه داده شده است. معادلات انتقال و پخش ضخامت لکه نفتی و مقدار متوسط غلظت نفت در ستون آب همراه و همزمان با معادلات میانگین گیری شده در عمق جریان حل می شوند. مدل هیدرودینامیک موجود، معادلات دو بعدی غیر دایمی ناویر استوکس متوسط گیری شده در عمق را حل می کند. در حل عددی جریان از روش تغییر جهت متناوب ضمنی استفاده شده است. به منظور صحت سنجی انتقال غلظت لکه نفتی با نتایج یک رابطه تحلیلی مقایسه شده است. مدل عددی انتقال لکه نفتی را به خوبی شبیه سازی می کند. [۱]

منابع

- ۱ - فرزاد عزیزی قناد، ۱۳۸۷ " شبیه سازی عددی پخش آلودگی نفتی در دریا". دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی، دانشکده عمران. پایان نامه کارشناسی ارشد سازه های دریایی.
- ۲ - محمدی عراق م، ۱۳۸۶. " مدل سازی جریان و آشفتنگی و مطالعه تاثیرات هندسه ی بندر بر تخلیه و اختلاط تحت تاثیر جریان های جزر و مدی با استفاده از روش احجام محدود". دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی، دانشکده عمران. پایان نامه کارشناسی ارشد سازه های دریایی.
- 3 - Paval Tkalich, 2004. "A CFD solution of oil spill problems." *Environmental Modelling & Software*. Science Direct
- 4 - Tkalich, P., Huda, K., Gin, k., 2003. A multiphase oil spill model. *Journal of Hydraulic Research* 41 (2), 1-11.
- 5 - Borthwick, A.G.L., Joynes, S.A., (1992), "Laboratory Study of Oil Slick Subjected to Nearshore Circulation", *Journal of Environmental Engineering*, Vol. 118, No.6 .
- 6 - ASCE Task Committee on Modeling of Oil Spills of the Water Resources Engineering Journal of Division, (1996), "State-of-the-art review of modeling transport and fate of oil spills", *ASCE, Hydraulic Engineering*, 122, 11, 594-609.
- 7 - Al-Rabeh, A.H., Cekirge, H.M., Gunay, N. (1999), "A stochastic simulation model of oil spill fate and transport", *Appl. Math. Modeling*, Vol. 13. June.
- 8 - Fingas, M., Fieldhouse, B. (2003). "Studies of the formation process of water-in-oil emulsions." *Marine Pollution Bulletin*, 47, 369-396.
- 9 - R., Mackay, D., Prentki, R., 1999. Oil spill modelling toward the close of the 20th century: overview of the state of the art. *Spill Science and Technology Bulletin* 5 (1), 3-16.

Numerical Model of Oil Spill and Dispersion on the Sea

F. Azizi Ghannad, F. Vafai & M. Mohamadi Iraq

K.N. Toosi University of Technology

Abstract

Nowadays oil spills are one of the most important problems in the human life. Usually advection and dispersion occurred because of chemicals, physicals and biological processes that related by properties of oil and other things like that. These processes are known as evaporation dispersion. When oil spill happen in the sea, it will be extended and made oil slick. Increasing these kinds of events will cause developing much kind of oil spill models. In this paper, one numerical model developed for simulation oil spill (advection and dispersion) using the Eulerian method and considering evaporation and oil mass exchange between the slick and the water column. This model included one hydrodynamical model to solve layers averaged Navier - Stokes (LNS) equations, and one other model to solve advection and spreading. Alternating Direction Implicit (ADI) scheme on a staggered grid based on Finite Volume Method has also been deployed. In addition, to increase accuracy of calculations on the fluxes, a second order scheme has been used.

Keywords: *advection and dispersion of oil slick, layer averaged, multiphase model, Eulerian*