

مدلسازی و شبیه سازی راکتورهای چند فازی برای گوگرد زدائی از سوخت دیزل

سعید شکری قلعه^۱ - سعید زرین پاشنه^۱ - محمد سلطانیه^۲

۱- پژوهشگاه صنعت نفت، واحد مدل سازی و کنترل فرآیندها

۲- دانشگاه صنعتی شریف، دانشکده مهندسی شیمی

چکیده

گوگرد موجود در سوخت دیزل باعث بروز مشکلات زیادی در ارتباط با آلودگی محیط زیست و خورده‌گی اجزاء موتورهای دیزلی می‌گردد. در حال حاضر میزان گوگرد در سوخت دیزل ایران حدود ۰/۸ درصد وزنی است که بسیار بالاتر از استاندارد قابل قبول جهانی است (در حدود ۰/۰۵ درصد وزنی). به علاوه در میان فرآورده‌های نفتی، بیشترین میزان تقاضا و مصرف مربوط به برشهای میان تقطیر نفتی از قبیل سوخت دیزل می‌باشد. لذا کاهش میزان گوگرد این برشها قسمت مهمی از برنامه توسعه پالایشگاههای کشور می‌باشد که این هدف را می‌توان بوسیله فرآیند گوگردزدایی با هیدروژن (HDS) در راکتورهای با بستر قطره‌ای (Trickle bed) که حالت خاصی از راکتورهای سه فازی می‌باشند تأمین کرد.

با توجه به اینکه در گوگردزدایی عمیق از گازوئیل، باید گوگرد موجود در حلقه‌های تیوفنی جدا شود، لذا در این نوشتار، مدلسازی سیتیکی و شبیه‌سازی راکتور با بستر قطره‌ای، در واکنشهای گوگردزدائی با هیدروژن (HDS) برای ترکیب دی بنزوتیوفن (DBT) موجود در گازوئیل انجام شده است. سپس معادلات مدل از نظر سیتیک، هیدرودینامیک و انتقال جرم و حرارت در راکتور تنظیم شده است و با استفاده از پارامترهای سیتیکی و خواص فیزیکی فازها به روش عددی Runge-Kutta رتبه چهار حل شده است.

۱- مقدمه:

روشهای تصفیه با هیدروژن (Hydrotreating) در پالایش فرآوردهای نفتی از اهمیت بالایی برخوردارند. به علت گرانی هیدروژن، این روشها تا مدت‌ها توسعه چندانی نیافته بودند ولی از زمانی که توانستند هیدروژن ارزان قیمت از واحد رفرمینگ بدست آورند، بسرعت در پالایشگاهها گسترش پیدا کردند.

در نفت خام و برشهای نفتی، مقداری از ترکیبات حاوی گوگرد، نیتروژن، اکسیژن، فلزات و نیز ترکیبات سیر نشده وجود دارند که می‌توانند نقش مهمی در آلودگی محیط زیست، مسمومیت، کاتالیزورها، خوردگی دستگاهها و غیره داشته باشند، که هدف عملیات تصفیه با هیدروژن، حذف یا کاهش این گونه ترکیبات مزاحم است[۱].

چنانچه هدف این عملیات صرفاً حذف یا کاهش ترکیبات گوگردی باشد، فرآیند را گوگردزدایی با هیدروژن (Hydrodesulfurization) می‌نامند.

عملیات گوگردگیری با هیدروژن در راکتور با بستر قطره‌ای (Trickle bed) انجام می‌شود که شامل یک بستر ثابت از ذرات جامد کاتالیستی است که از میان آن جریان همسوی گاز - مایع به سمت پائین در جریان است. در اکثر راکتورهای قطره‌ای واکنش در سطح و درون حفره‌های کاتالیست صورت می‌گیرد.

برخی مطالعات انجام شده نشان می‌دهد که افزودن ذرات خنثی و ریز به کاتالیست می‌تواند ضربی خیس شدن

کاتالیست‌ها و در نتیجه راندمان کار را بالا ببرد [۲].

کاتالیزورهایی که معمولاً در عملیات تصفیه با هیدروژن به کار می‌روند، اکسیدها و یا سولفیدهای فلزاتی چون CO و Ni و Mo و Fe و W بر روی پایه آلومین می‌باشند.

گوگردزدایی از سوخت دیزل [۳]

گوگرد به فرم‌های مختلفی در ترکیبات نفتی وجود دارد که عبارتند از مرکاپتانها (R-S-S-R)، دی‌سولفیدها ' (R-SH)، پلی‌سولفیدها ' (R-S_n-R) - تیوفن - بنزوتیوفن (BT) و دی‌بنزوتیوفن (DBT) و دیگر مشتقات آلکیلی آن.

با بررسیهای انجام شده روی واکنشهای گوگردی با هیدروژن مشخص شده است که مرکاپتانها، سولفیدها و دی سولفیدها به سهولت گوگردگیری می‌شوند و هیدروکربن‌های مربوطه را به همراه H₂S تولید می‌کنند، در حالیکه گوگردگیری از تیوفن‌ها و بخصوص مشتقات بنزوتیوفنی و دی‌بنزوتیوفنی دشوار است.

مدلسازی ریاضی

الف- صورت‌بندی مدل

گوگردزدایی بوسیله هیدروژن از برشهای دیزل در یک راکتور چند فازی انجام می‌شود. سه فاز در راکتور وجود دارد: بستر ثابت از ذرات کاتالیستی خلل و فرج دار، یک فاز بخار و یک فاز مایع که به

6) BCH (بی سیکلو هگزیل) $C_{12}H_{22}$
شبکه واکنشهای شیمیائی و ماتریس ضرایب استوکیومتری آنها به صورت زیر است.

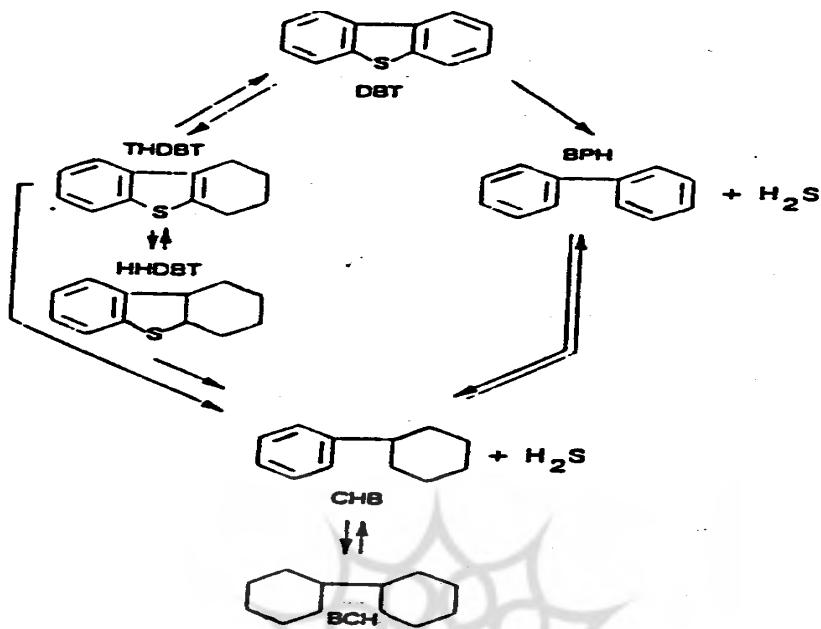


$$V = \begin{bmatrix} -1 & -4 & -3 & -3 \\ 1 & 1 & 0 & 0 \\ -1 & -1 & 0 & 0 \\ 1 & 0 & -1 & 0 \\ 0 & 1 & 1 & -1 \\ 0 & 0 & 0 & 1 \end{bmatrix}$$

صورت همسو به پائین جریان دارد. در اینجا فاز گاز را به صورت ترکیبی از هیدروژن (H_2) و سولفید هیدروژن (H_2S) در نظر می‌گیریم. فاز مایع شامل دیزل، ترکیبات گوگردی (DBT) و مشتقات آن و گازهای حل شده هیدروژن و سولفید هیدروژن و فاز جامد را کاتالیست کبالت مولیبدن بر پایه آلومینیا در نظر می‌گیریم ($CoMo/Al_2O_3$) و جریان هم به صورت قطره‌ای (Trickle) در فرض می‌شود. فاز گاز، فاز پیوسته است که مایع پراکنده (Dispersed) درون آن به صورت یک فیلم یکنواخت و آرام یا همچون جویباری روی ذرات در جریان است. مدلی که در اینجا بیان شده یک مدل ناهمگن (Heterogeneous) و یک بعدی Plug با فاز گاز و مایع به صورت جریان است.

می‌توان اجزاء واکنش را به صورت زیر شماره گذاری کرد و معادلات واکنشها را نوشت.

- 1) H_2 (هیدروژن)
- 2) H_2S (سولفید هیدروژن)
- 3) DBT (دی بنزوتبیوفن) $C_{12}H_8S$
- 4) BPH , $C_{12}H_{10}$ (بی فنیل)
- 5) CHB , $C_{12}H_{16}$ (سیکلو هگزیل بنزن)



شکل ۱- شبکه واکنش ها برای کوگردکری از دی بنزوتیوفن توسط هیدروژن

برقای جرم و انرژی را در فازهای مایع و بخار به صورتهای ذیل نوشت:

- ۱- موازنۀ جرم برای اجزاء ۱ و ۲ در فاز گاز (بقیه اجزاء در فاز گاز غایب فرض شده اند).

$$u_G = \frac{dc_i^G}{dz} = K_L a_L \left(\frac{C_i^G}{H_t^i} - C_i^L \right) \quad (1)$$

که در آن:

ضریب کنی ($m_f^3/m_f^2 S$) انتقال جرم در سطح تماس مایع - گاز = K_L

$$C_i^G = \text{غلظت مولار جزء } i \text{ در توده گاز}$$

$$C_i^L = \text{غلظت مولار جزء } i \text{ در توده گاز}$$

$a_L = \text{گاز- مایع در واحد حجم راکتور سطح تماس}$

$u_G = \text{سرعت ظاهری گاز}$ ($m_f^3/m_f^2 S$)

بر اساس مطالعه ای که G.F.Froment و همکارانش [۴] انجام دادند شبکه واکنشهای DBT به دوبخش هیدروژناتیون و هیدروژنولیز تقسیم بندی می شوند که این واکنشها روی دو نوع سایت فعال از کاتالیست انجام می شوند: σ برای هیدروژنولیز و سایت τ برای هیدروژناتیون.

در این مدل همچنین از معادلات سرعتی که اخیراً G.F.Froment و همکارانش [۴] منتشر کرده‌اند استفاده شده است.

معادلات مدل

با توجه به شکل (۱) می‌توان معادلات

$$4-\text{موازنہ انرژی در فاز مایع}$$

$$(4) u_L \rho_L C_{PL} \frac{dT_L}{dz} = \sum_{i=1}^4 (1-\varepsilon_i) \rho_c \eta_j r_j^s (-\Delta H_j) + h_L a_L (T_G - T_L) + \sum_{i=1}^2 N_L a_L \Delta H_i^{sol} (T_L)$$

$$\Delta H_i^{sol} = \text{گرمای انحلال (J/mol)}$$

$$(-\Delta H_i) = \text{گرمای انحلال (J/mol)}$$

$$U_L = \text{سرعت ظاهری مایع (m}_l^3 / m_r^2 S)$$

$$\text{ضریب هنری} = H_i \quad \text{و} \quad H_i = \frac{H_i}{RT}, H_i (\text{J/mol})$$

۲- موازنہ انرژی در فاز گاز:

$$(6) u_G \rho_G C_{PG} \frac{dT_G}{dz} = h_L q_L (T_G - T_L) - \sum_{i=1}^2 N_L C_i G (T_G - T_L)$$

$$\rho_G = \text{چگالی گاز (Kg / m}_G^3)$$

$$\text{ضریب انتقال حرارت گاز مایع} = H_i \quad (J / m_i^2 / sk)$$

$$N_i = \text{سرعت انتقال جرم جزء از توده گاز به توده مایع (mol/mi}^2 s)$$

$$T = \text{دما مطلق (}^\circ\text{C)}$$

۵- موازنہ جرم در دانه کاتالیست:

$$(10)$$

$$\frac{D_e}{r^2} \frac{d}{dr} (r^2 \frac{dc_i^s}{dr}) = \rho c \sum_{j=1}^4 v_{ij} (c_i^s, \dots, c_4^s, T_L) i = 1, 2, \dots, 6$$

و ضریب تأثیر واکنش j از رابطه زیر محاسبہ می شود.

$$(11) \eta_j = \frac{3 \int_0^{R_C} r^2 r_j (c_1^s, c_2^s, \dots, c_4^s, T_L) dr}{R_C^3 r_j (c_1^s, \dots, c_4^s, T_L)}$$

که در آن R_C شعاع یک دانه کاتالیست است.

شرطیت مرزی (B.C)

$$\text{At: } Z=0 \quad C_i^G = C_{io}^G, \quad I=1, 2,$$

$$C_i^L = C_{io}^L, \quad T_G = T_{GO}, \quad T_L = T_{LO}$$

۳- موازنہ جرم در فاز مایع

$$i = 1, 2, \dots, 6 \quad (V)$$

$$u_L \frac{dc_i^L}{dz} = N_i a_L + \sum_{j=1}^4 (1 - \varepsilon_i) \rho_c v_{ij} r_j^s \eta_j$$

که در آن:

$$N_i = K_L \left(\frac{C_i^G}{H_i} - C_i^L \right) \quad (8)$$

$$r_j^s = \text{سرعت واکنش شماره } j \text{ براساس غلظتها ای توده فاز مایع}$$

$$\varepsilon_i = \text{تخلل بستر کاتالیست}$$

$$(m^3 l / m^3 p)$$

$$\rho_e = \text{دانسیته کاتالیست (kg}_{cat} / m_3 P)$$

$$V_{ij} = \text{عنصر } j \text{ از ماتریس ضرایب استوکیومتری}$$

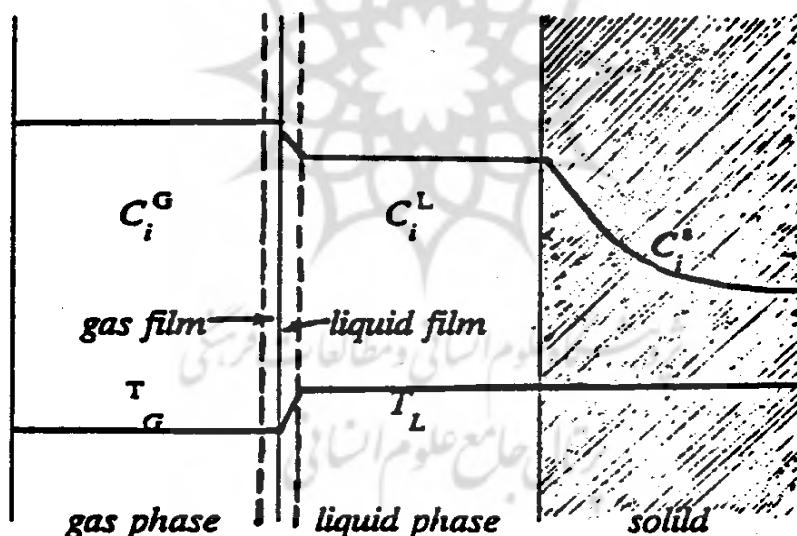
$$\eta_j = \text{ضریب تأثیر واکنش شماره } j$$

$$r=R_c \quad C_i^{\delta} = C_l^t, r=o \frac{dc_l^{\delta}}{dr} = o, i=1,2, \dots, 6$$

ب - فرضیات مدل:

در صورت مدل فرضیات زیر اعمال شده است:

- ۱ - سرعت های گاز و مایع در سراسر راکتور ثابت هستند (هم در سطح مقطع و هم در طول راکتور)
- ۲ - گرادیان غلظت شعاعی در راکتور وجود ندارد.
- ۳ - فعالیت کاتالیست با زمان تغییر نمی کند.
- ۴ - راکتور در شرایط پایدار (Steady state) کار می کند.



شکل ۲- نیمرخ های غلظت و دما در سیستم راکتور سه فازی

نتایج

برای مدل ریاضی معرفی شده، یک روش Runge-Kutta مرتبه چهار [۵] حل شده است.

مدل ارائه شده قابلیت‌های زیادی را در ارائه و پیش‌بینی رفتار بسترهای قطره‌ای برای ترکیبات دی بنزوتیوفنی در حالت پایدار داراست و پس از اجرای برنامه می‌توان بر حسب نیاز نتایج مختلفی از مدل بدست آورد.

برای ارزیابی مدل، آن را با کار Korsten, Hoffmann شبیه‌سازی بر روی گوگردزدائی از گازوئیل خلاء با ترکیبات شامل مرکاپتانها (R_2S)، سولفیدها ($R-SH$)، دی‌سولفیدها (RS_2) و تیوفنها (C_4H_4S) بود در شرایط عملیاتی یکسان مقایسه کردیم و از صحت مدل ریاضی اطمینان یافتیم.

برای ارزیابی مدل، آن را با کار Korsten, Hoffmann شبیه‌سازی بر روی گوگردزدائی از گازوئیل خلاء با ترکیبات شامل مرکاپتانها (R_2S)، سولفیدها ($R-SH$)، دی‌سولفیدها (RS_2) و تیوفنها (C_4H_4S) بود در شرایط عملیاتی یکسان مقایسه کردیم و از صحت مدل ریاضی اطمینان یافتیم.

برای ارزیابی مدل، آن را با کار Korsten, Hoffmann شبیه‌سازی بر روی گوگردزدائی از گازوئیل خلاء با ترکیبات شامل مرکاپتانها (R_2S)، سولفیدها ($R-SH$)، دی‌سولفیدها (RS_2) و تیوفنها (C_4H_4S) بود در شرایط عملیاتی یکسان مقایسه کردیم و از صحت مدل ریاضی اطمینان یافتیم.

برای ارزیابی مدل، آن را با کار

برنامه کامپیوتری به زبان Fortran تهیه شد و در آن معادلات دیفرانسیل مدل بار محاسبه تغییرات غلظت هر یک از اجزاء و ترکیبات واکنش دهنده در طول راکتور ۱- تغییرات دمای ایجاد شده بر اثر حل شدن مواد از فاز گاز به درون فاز مایع و گرمایی آزاد شده در اثر واکنش ۲- تغییرات درصد وزنی گوگرد به صورت ترکیبات دی بنزوتیوفن موجود در گازوئیل در طول راکتور ۳- میزان گازهای H_2 و H_2S حل شده در گازوئیل ۴- اثرات دما و فشار روی فرآیند گوگردزدائی در حضور هیدروژن (HDS) ۵- تأثیر نوع کاتالیست در میزان گوگردگیری هیدروژنی در راکتور با بستر قطره‌ای (چنانچه معالات سرعت مربوطه در اختیار باشند).

شکلهای (۳) و (۴) بخشی از پیش‌بینی‌های مدل ریاضی ارائه شده را نشان می‌دهند . پارامترهای فیزیکی کاتالیست، خواص فیزیکی فاز گاز و مایع و شرایط اولیه عملیاتی در جداول (۱) تا (۳) نشان داده شده اند.

در این دو شکل تغییرات غلظت گوگرد، H_2 و H_2S در طول راکتور نشان داده شده‌اند. مشاهده می‌شود که غلظت گوگرد در طول راکتور از مقدار اولیه آن کاهش می‌یابد و غلظت هیدروژن در فاز گاز در طول راکتور کم شده و در فاز مایع حل می‌شود. همچنین مشاهده می‌شود که با

افزایش طول راکتور فشار جزئی سولفید هیدروژن (H_2S) زیاد می‌شود که این می‌تواند بر فعالیت کاتالیست‌هایی که در شرایط عملیاتی کار می‌کنند تأثیر منفی بگذارد و گوگردزاده‌ی بوسیله هیدروژن به مقدار زیادی بوسیله سولفید هیدروژن کاهش یابد. بر اساس نتایج نشان داده شده در شکل (۳) معلوم می‌شود که واکنشهای HDS عملاً در $0/35^m$ طول اولیه راکتور تکمیل می‌شوند و در مابقی راکتور واکنشی انجام نمی‌شود ولی باید توجه داشت که از فعالیت کاتالیست به مرور زمان کاسته شده و جبهه واکنش به سمت نقاط انتهائی راکتور جابجا می‌شود تا هنگامی که میزان گوگردگیری راکتور افت کند که در این حالت لازم است کاتالیست احیاء شده و یا تعویض گردد.

شکل (۵) تأثیر فشار روی عملکرد گوگردگیری را نشان می‌دهد، مشاهده می‌شود که درصد تبدیل ترکیب گوگردی با افزایش فشار افزایش می‌یابد و با افزایش فشار روند تأثیر آن روی تبدیل ترکیبات گوگردی کند شده تا به یک نقطه مینیمم می‌رسیم. پس از آن، افزایش فشار باعث کاهش میزان تبدیل ترکیبات گوگردی H_2S می‌شود که این امر با خاطر جذب روی سطوح فعال کاتالیست در فشارهای بالاست که میزان فعالیت کاتالیست را کاهش می‌دهد [۶].

شکل (۶) نیز تأثیر دما روی عملکرد راکتور HDS را نشان می‌دهد،

پارامترهای زیر وابسته به دمای عملیاتی راکتور هستند.

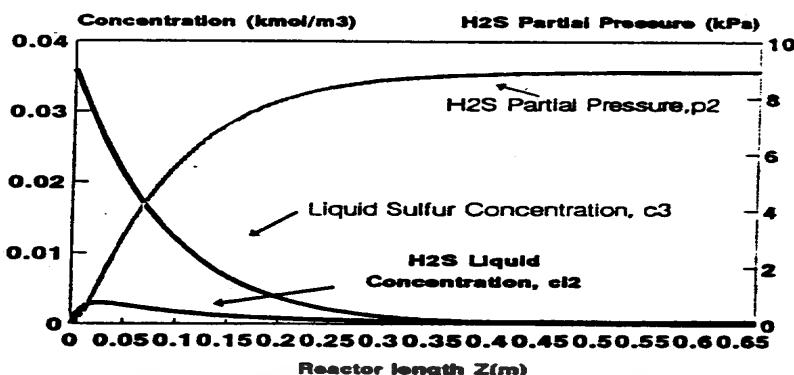
- ۱- ضریب نفوذ ترکیبات
- ۲- انتقال جرم در سطح مشترک گاز - مایع و مایع - جامد
- ۳- ضرایب هنری مربوط به هیدروژن و سولفید هیدروژن در ترکیب نفتی
- ۴- ویسکوزیته ترکیبات
- ۵- دانسیته ترکیبات

روابط مورد نیاز برای محاسبه پارامترهای فوق بر حسب دما در جای دیگری آورده شده است [۷].

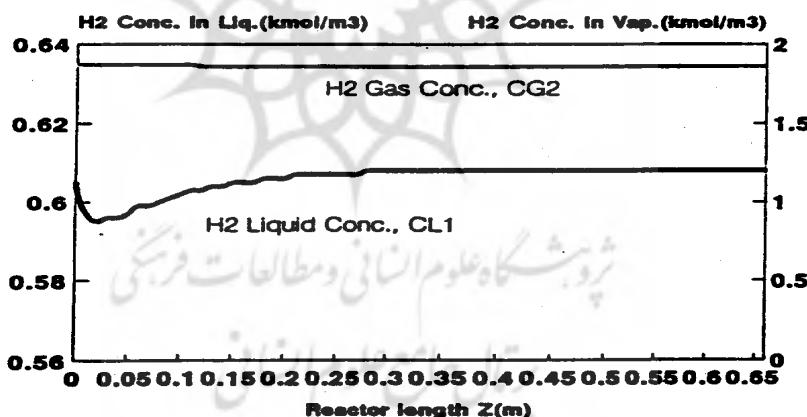
مشاهده می‌شود که افزایش دما باعث کاهش بیشتر درصد وزنی گوگرد می‌شود و این به خاطر این است که با افزایش دما سرعت واکنشهای گوگردگیری افزایش می‌یابد.

با اینکه افزایش دما اثر مساعدی بر گوگردگیری دارد ولی باید از دمایهای بیش از حد اجتناب شود زیرا تولید کک را افزایش می‌دهند که در نهایت باعث غیرفعال شدن کاتالیست‌ها می‌شوند.

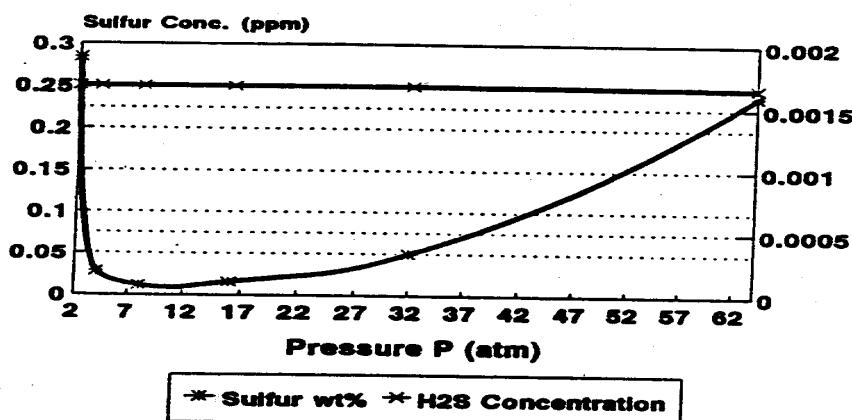
نرم افزار حاضر این امکان را فراهم می‌کند که عملکرد راکتورهای در مقیاس کوچک و بزرگ را به ازاء شرایط هندسی و عملیاتی مختلف از قبل پیش‌بینی نمود و به این ترتیب ابزار مهمی برای طراحی و بهینه‌سازی راکتورهای HDS مخصوصاً برای گوگردزاده‌ی عمیق تهیه شده است



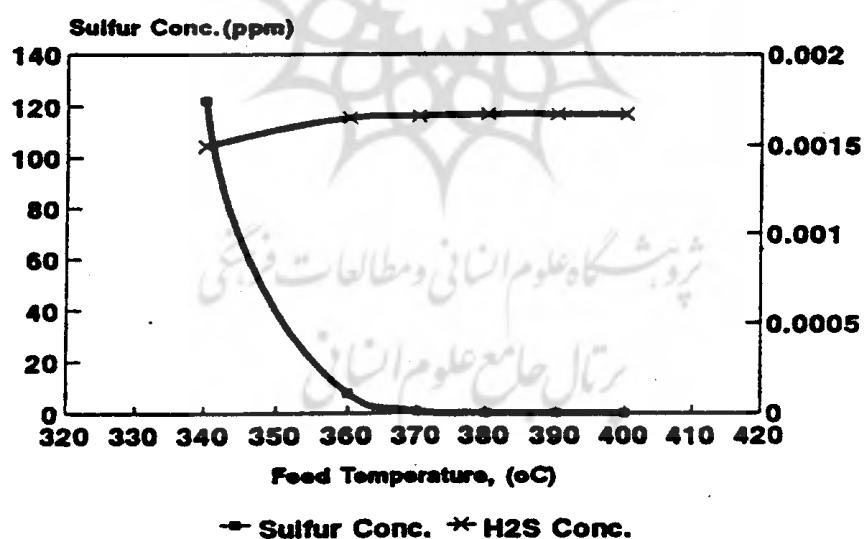
شکل ۳- تغییرات غلظت گوگرد و H₂S در طول راکتور (بر اساس مشخصات ارائه شده در جدول ۲)



شکل ۴- تغییرات غلظت H₂ در طول راکتور (بر اساس مشخصات ارائه شده در جدول ۲)



شکل ۵- تأثیر فشار روی میزان گوگردزدائی توسط هیدروژن



شکل ۶- تأثیر دما روی میزان گوگردزدائی توسط هیدروژن

جدول ۱- مشخصات هندسی کاتالیست و راکتور بررسی شده در مدل

دانسیته کاتالیست (Kg/m ³)	حجم خالی ذره کاتالیست (m ³ _f / m ³ _p)	حجم خالی بستر (m ³ _f / m ³ _r)	قطر کاتالیست (m)	قطر راکتور (m)	طول راکتور که با کاتالیست پرشده (m)
۱۴۲۰	.۰/۶	.۰/۵	۱/۳×۱۰ ^{-۳}	۳×۱۰ ^{-۲}	۶/۶۷×۱۰ ^{-۱}

[5] جدول ۲- شرایط عملیاتی مربوط به کار Korsten, Hoffmann

فشار PT(atm)	دبی مایع QL(m ³ /hr)	دبی گاز QG(m ³ /hr)	دما مایع TL(°c)	دما گاز TG(°c)
۹۸/۷	۱/۹۱۴×۱۰ ^{-۴}	۴/۰۸×۱۰ ^{-۳}	۳۷۰	۳۷۰

جدول ۳- شرایط اولیه خوراک ورودی به راکتور HDS.

۴۲۰	وزن مولکولی خوراک (MW)
۹۱۴/۶	دانسیته خوراک در (Kg/m ³) ۱۵/۶ °c
۴۵۱	نقطه جوش متوسط (°c)MeABP
۲۲/۷	API خوراک
%۱۰۰	درصد مولی هیدروژن در خوراک گازی
%۰	درصد مولی سولفید هیدروژن در خوراک گازی
%۰	درصد مولی گاز بی اثر در خوراک گازی
۰/۱۲۶	درصد مولی گوگرد در خوراک گازوئیل

مراجع

۱- ابوالحمد، گیتی ”مبانی پالایش نفت“، انتشارات دانشگاه تهران، چاپ اول، بهار (۱۳۷۵)

پژوهشگاه علوم انسانی و مطالعات فرهنگی
پرتال جامع علوم انسانی

- 2- M.H.AL-dahhan, M.P. dudukovic. "Catalyst bed dilution for improving Catalyst Wetting in laboratory trickle-bed reactor," AICHE.J,VOL 42, NO.9,September, (1996)
 - 3- Gilbert F.Froment, cuy A. Depauw, V.vanrysselberghe "Kinetic Modeling and "reactor simulation in hydrodesulfurization of oil fractions". Ind. Eng. Chem. Res, 33, P.2975-2988. (1994)
 - 4- V. Vanrysselbergne, G.F.Froment. "Hydrodesulfurization of dibenzothiophene on a Co.Mo/Al₂O₃ catalyst: reaction network and kinetics". Ind. Eng. Chem . Res, 35, 3311-3318, (1996)
 - 5- R.G. Rice, D. DO. "Applied mathematics and modeling for chemical engineers." John Wiley & Sons, Canada, (1995).
 - 6- Hans. Korsten and u. Hoffmann "Three-phase reactor model for hydrotreating in pilot trickle-bed reactors" AICHE.J,Vol, 42,NO.5, May(1996)
- ۷- شکری قلعه، سعید. "شبیه سازی راکتورهای چندفازی برای گوگردزدایی از سوخت دیزل"، پایان نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه علوم و فنون مازندران ، مهر ۱۳۷۸