شماره ۱۰۴، فروردین و اردیبهشت ۱۳۹۸ • **پر^{ومش}رفن**

بهینه سازی گو گردزدایی اکسیداسیونی (ODS) از مدل نفتی و نمونه واقعی با استفاده از کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄ با روش باکس بنکن

فاطمه بیباک و غلامرضا مرادی * مرکز تحقیقات کاتالیست، دانشکده نفت و پتروشیمی، دانشگاه رازی، کرمانشاه، ایران

تاریخ دریافت: ۱۳۹۷/۳/۱۸ تاریخ پذیرش: ۱۳۹۷/۸/۲۳

چکیدہ

در این پژوهش فرآیند گوگردزدایی اکسیداسیونی (ODS) از مدل نفتی ۱۰۰۰ ویبنزوتیوفن (DBT) با استفاده از کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄ مورد مطالعه قرار گرفت. یO₂H₂O₂ و استونیتریل بهترتیب بهعنوان اکسیدکننده و استخراج کننده مورد استفاده قرار گرفتند. اثر بارگذاری فلز مولیدن برروی H₂O₂ و سپس شرایط عملیاتی مربوط به فرآیند ODS شامل دما، مقدار کاتالیست، نسبت مولی ODS (BBD) و زمان واکنش با استفاده از طراحی آزمایشات بهروش باکس بنکن (BBD) شراص دما، مقدار کاتالیست، نسبت مولی M₂O₂/DBT و زمان واکنش با استفاده از طراحی آزمایشات بهروش باکس بنکن (BBD) بررسی شد و بیش ترین میزان حذف TBD (MO/2) و زمان واکنش با استفاده از طراحی آزمایشات بهروش باکس بنکن (BBD) بررسی شد و بیش ترین میزان حذف TBD (MO/2) بهدست آمد که در شرایط بهینه دمای ۲[°] دمای ۲۰۰ مقدار کاتالیست والی برسی مدد و بیش ترین میزان حذف TBD (مایش ای مربوط به فرآیند د که بیش ترین میزان حذف TBD) برسی شد و بیش ترین میزان حذف TBD (MO/2) بهدست آمد که در شرایط بهینه دمای ۲[°] دمای ۲[°] دمقدار کاتالیست والی ارزیابی گردید که بیش ترین میزان حذف TBO (MO/2) بهدست آمد که در شرایط بهینه دمای ۲[°] در میزان بازیابی گردید که بیش ترین میزان حذف TBO (TBD) بهدست آمد که در شرایط بهینه دمای ۲[°] در میزان بازیابی گردید که بیش ترین میزان حذف TBO (TBO) ارزیابی گردید که پس از ۴ مرحله بازیابی کاه ش حدودا ۶٪ در میزان بازدهای آن مشاهده شد. در شرایط عملیاتی بهینه، نمونههای نفتی پس از ۴ مرحله بازیابی کاه ش حدودا ۶٪ در میزان بازدهای آن مشاهده شد. در شرایط عملیاتی بهینه، نمونههای نفتی پس از ۴ مرحله بازیابی کاه می حدودا ۶٪ در میزان بازدهای آن مشاهده شد. در شرایط عملیاتی بهینه، نمونههای نفتی پس از ۴ مرحله بازیابی کوش ده آزمایش پس از ۴ مرحله بازیابی کوشیده از مرکن پخش فرآورده می ترمی می فراورده می ترای می مرسی و شناخت دقیق تر ساختار کاتالیست قررار گرفتند و بهترتیب بازدهای می مرکه به در آن بازدهای به می نفتی جها برروی به دوره آزمایش ده آزمایش می م

كلمات كليدى: گوگردزدايى اكسيداسيونى، كاتاليست، MoO₃/g-C₃N₄، دىبنزوتيوفن، باكس بنكن

مقدمه

ترکیبات گوگردی موجود در برشهای نفتی از مهمترین آلایندهای نفتی هستند که از میان آنها، ترکیبات گوگردی حلقوی مقاومت بیشتری در فرآیندهای گوگردزدایی از خود نشان میدهند.

از مهمترین ترکیبات گوگردی حلقوی می توان به تیوفن^۱ (Th)، دی بنزوتیوفن^۲ (DBT)، ۴ و ۶ دی متیل دی بنزوتیوفن^۳ (4,6-DMDBT) اشاره کرد که وجود آنها سبب ایجاد آلایندههای گازی _xSO به هنگام احتراق شده و از این رو سبب ایجاد آلودگی محیط زیست می شوند.

^{*}مسؤول مكاتبات

آدرس الکترونیکی Gmoradi@razi.ac.ir

شناسه ديجيتال: (DOI: 10.22078/pr.2018.3351.2538)

^{1.} Thiophene

^{2.} Dibenzothiophene

^{3. 4,6} Dimethyl Dibenzothiophene

از این ترکیب در سالهای اخیر جهت پایه برای انواع فلزات فعال در فرآيندهاي كاتاليستي استفاده شده است. این ماده سطح ویژهای معادل ۱۵ m²g-1 دارد کـه در ترکیـب بـا اکسـیدهای فلـزی سـطح بیشتری حاصل می شود [۱۱]. وانگ و همکارانش ترکیب TiO_2/g -C $_3N_4$ به عنوان فتو کاتالیست [۱۲] از ترکیب برای حـذف فتواکسیداسیونی DBT، بنزوتیوفـن^۱ (BT) و آلکیل مرکایتان (RSH) از مدل نفتی استفاده کردند. در این فرآیند از H₂O₂ بهعنوان اکسید کننده استفاده شد و در شرایط بهینه یعنی دمای اتاق مدت زمان ۲ hr به حذف ۵۸٪ DBT دست یافتند. یـس از آن ژئـو و همکارانـش [۱۳] بـا مزوحفـره کـردن ترکیب g-C₃N₄ سطح آن را از ۱۵ به g-C₃N₄ افزایش داده و از این ترکیب در فرآیند فتواکسیداسیونی حذف گوگرد استفاده کردند. آنها از مولکولهای فعال O₂ بهعنوان اکسیدکننده استفاده کردند تا DBT موجـود در مـدل نفتـی را بـه DBTO₂ تبدیـل کننـد. ژائلو و للی [۹] از ترکیب WO₃/g-C₃N / بهعنلوان کاتالیست در فرآیند گوگردزدایی اکسیداسیونی جهت حـذف DBT ، BT و Th از مـدل نفتـى اسـتفاده كردنـد. نتایج آنالیز BET این کاتالیست نشان داد که سطح ویـژه بهدسـت آمـده بـرای g-C₃N₄ و WO₃/g-C₃N₅/ بهترتیب ۱۸/۲۰۵۶ و ۳۱/۵۵۶۴ m²g⁻¹ می باشد که افزایے سے سے ویے وہ در اثر ترکیے سے سے ویے وہ در اثر ترکیے افزایے اور افزایے اور افزایے افزایے اور افزایے اور افزایے اور افزایے اور افزایے افزای اکسیدهای فلزی را تایید میکند. در این فرآیند، در شرایط عملیاتی C° ۶۰ و مدت زمان ۱۸۰ min، میـزان حـذف ۹۱/۲٪ گوگـرد بهدسـت آمـد. در پژوهـش ییــشرو ابتــدا یایــه g-C₃N₄ ســنتز شــد و بار گــذاری اکسید فلزی MoO₃ روی آن بهینه گردید. همچنین تاثير شرايط عملياتي شامل دما، مقدار كاتاليست، نسبت مولی H2O2/DBT و زمان انجام واکنش بر حـذف DBT از مـدل نفتـی بـا اسـتفاده از باکـس بنکـن^۳ (BBD) کے یکی از روش ہای سطح پاسخ[†] (RSM) است، مورد مطالعه قرار گرفت.

بنابراین، حذف گوگرد موجود در نفت و برشهای نفتی یک مساله مهم در صنعت نفت و صنایع وابسته به آن است [۱]. روش گوگردزدایی اکسیداسیونی یکے از روش های موثر و در دست بررسی در زمینه حذف و تبدیل ترکیبات گوگردی از ترکیبات نفتی است [۳ و ۲]. گوگردزدایی اکسایشی شـامل واكنـش شـيميايي بيـن مـاده اكسـيدكننده و گوگرد است. به طور کلی این روش شامل دو مرحله است، مرحله اول اکسایش گوگرد که در آن ماهیت ترکیبات گوگرددار تغییر میکند و مرحله دوم حـذف گوگـرد اسـت [۶- ۴]. در گوگردزدایـی اکسایشـی ترکیبات گوگردی به سولفوکساید و سولفون (بدون شکسته شدن ییوند کربن-گوگرد) اکسید می شوند. سـيس ايـن تركيبـات اكسـيد شـده بهدليـل افزايـش نسبی قطبیت از نفت سبک استخراج می شوند [۸-۶]. در این فرآیند یس از تبدیل ترکیبات گوگرددار به سولفونهای معادل آنها عملیات جداسازی مانند استخراج، تقطير و جذب برروى آنها صورت می گیرد. اکسایش مشتقات تیوفنے بے سولفون، قطبيت و وزن مولکولی آن ها را افزایش میدهد که سبب تسهیل در جداسازی از طریق استخراج، تقطیر و جــذب می شــود.

بررسی عملک رد کاتالیستهای ناهمگن مختلف در فرآیند گوگردزدایی نشان می دهد که کاتالیستهایی که به صورت ترکیب پایه و جزء فعال هستند عملک رد بهتری در این فرآیند دارند [۹]؛ همچنین بررسیها نشان می دهد که از بین فلزاتی که بعتوان جزء فعال به کار گرفته شدهاند، اغلب فلزات انتقالی مانند ۵ W، W و T (مولیبدین نگستن، وانادیوم و تیتانیوم) بهترتیب بهترین عملک رد را در این فرآیند داشتهاند [۱۰]. گرافن کربن نیترید (₄SC) یک پلیم ر شناخته شده است که مزایایی از جمله دانسیته کم، پایداری شیمیایی بالا، مقاومت بالا در مقابل سایش، زیست

^{1.} Benzothiophene

^{2.} Alkyl Mercaptans

^{3.} Box-behnken Design

^{4.} Response Surface Methodology

بهینهسازی گوگردزدایی ...

بهعلاوه روش BBD برای یافتن نقطه بهینه حذف DBT از مدل نفتی و همچنین بیان رابطه میان حذف DBT و چهار پارامتر عملیاتی ذکر شده بهکار گرفته شد. در ادامه، میزان حذف ترکیبات گوگردی مختلف از نمونههای نفت واقعی در نقطه بهینه محتلف از نمونههای نفت واقعی در نقطه بهینه مختله آمده نیز مورد بررسی قرار گرفت. در آخر، امکان بازیابی کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄ ارزیابی

مواد و روشها مواد

مواد به کار رفته شامل پودر ملامین $(C_{3}H_{6}N_{6})$ با $(H_{24}Mo_{3}N_{6}O_{12})$ با $(H_{24}Mo_{3}N_{6}O_{12})$ با مولیبدات $(H_{24}Mo_{3}N_{6}O_{12})$ با (Pq) با Pq با Pqq با Pqq با Pqq با Pqq با Pqq با Pqq با Pqq

برای سنتز پایه ₄-C₃N₄ پودر ملامین بهعنوان پیشماده در بوته آلومینیومی ریخته شد و بهمدت ۴ hr در دمای C[°] ۲۵ و با شیب دمایی سرد شدن تا دمای اتاق پودر زرد رنگی حاصل سرد شدن تا دمای اتاق پودر زرد رنگی حاصل گردید که همان ترکیب ₄-C₃N₄ است. برای سنتز MoO³ خالص، نمک آمونیوم هپتا مولیبدات شدن در دمای C⁹ ۲۰ با تحت عملیات کلسینه شدن در دمای C⁹ ۲۰ با شیب دمایی N⁶ C¹ ۱۰[°] ۲/ min در محصول به دست آمده یک شدن در دمای C⁹ ۲۰ با شیب دمایی MoO³ در پودر سبز رنگ بود که همان اکسید فلزی MoO³ پودر سبز رنگ بود که همان اکسید فلزی MoO³ پودر سبز رنگ بود که همان اکسید فلزی در مکانیکی، مقدار مطلوب از MoO³ و پایه در هاون ریخته شد و به دست آمد. سپس پودر به دست پودری یکنواخت به دست آمد. سپس پودر به دست

آمده به مدت ۲ hr تحت دمای C° ۴۰۰ در کوره قرار داده شد تا پیوند بین فلز و پایه برقرار شود [۱۴]. آ**زمون های شناسایی کاتالیست ۸ه**MoO₃/g-C₃N₄ در این پژوهش از آزمون های شناسایی XRD (فیلیپس - ساخت کشور هلند- مدل PW1730)، Nico - ساخت کشور امریکا - مدل PW1730)، Nico - ساخت کشور امریکا - مدل Nico - مدل PW1730 - Thermo BET BEL SORP (let Avatar - FTIR - FTIR ATR - TESCAN MIRAII)، FE-SEM و EDX (miniII

روش انجـام گوگردزدایـی اکسیداسـیونی از مــدل نفتـی تهیه مدل نفتی

در این مطالعه، محلول DBT ۱۰۰۰ از DBT در نرمال هگزان به عنوان مدل نفتی استفاده شد. بدین منظور، مقدار DBT از DBT در مقدار ۵۰ cc نرمال هگزان حال شد و به مدت ۱ hr تحت همزدن شدید قرار گرفت تا محلولی یکنواخت و شفاف به دست آمد.

سامانه آزمایش

سامانه آزمایش متشکل از یک بالین ۵۱ ۵۱ بهعنوان رآکتور بود که در یک حمام آب گرم قرار داشت. حمام آب، گرمای خود را از دستگاه گرمکننده و همزن مغناطیسی که زیر ظرف شیشهای قرار داده شد دریافت میکرد و یک دماسنج بهطور پیوسته در حمام آب گرم برای کنترل دما قرار داشت. بهمنظ ور جمع آوری بخارات ناشی از تبخیر مدل نفتی، بالن به یک کندانسور متصل شد تا پس از سرد شدن بخارات مجددا به بالن بازگردانده شود. مقدار 20 ۵ از مدل نفتی به همراه مقدار مشابه از استونیتریل بهعنوان استخراج کننده و مقدار معینی استونیتریل به ان اضافه شد. سپس بالن در حمام آب گرمی که پیشتر دمای آن ثابت شده بود قرارگرمت.



است.

نتايج و بحث

أزمون يراش اشعه ايكس (XRD)

تجزیه و تحلیل واریانس (ANOVA) مورد ارزیابی قرار گرفتند. رگرسیون برای جملات خطی، درجه دوم و

برهم کنش هـا تخمیـن زده شـد. در ایـن یژوهـش، از نرمافزار طراحی آزمایشات نسخه ۷ استفاده شده

 $MoO_3/g-C_3N_4$ و تركيب $g-C_3N_4$ الگوى XRD الگوى در شـکل ۱ آمـده اسـت. دو قلـه ظاهـر شـده در ۲ θ

برابر با ۲۷/۵° و ۱۳/۱° بهترتیب با الگوهای

شکست (۰۰۲) و (۱۰۰) لایههای g-C₃N₄ مرتبط هستند. قلبه بلنبد در ۲۷/۵° حاصل انبساط میان

لایامای ترکیب آروماتیک است. قلبه ۱۳/۱° به

ساختار ترکیبات بهکار رفته در g-C₃N₄ مرتبط

است (JCPDS No: 87-1526). قلههای مشاهده

شــده در °۳۸/۸۵، °۳۱/۶۱°، ۲۷/۳۵، °۲۵/۷۵، °۲ θ= ۲۳/۴۰ €

بەترتىب بـه (۱۱۱)، (۰۴۰)، (۲۲۱)، (۱۱۱) و (۰۶۰)

مرتبط بوده و نشان دهنده ساختار کریستال

ارتورومبيــک^۳ MoO هســتند (JCPDS No: 05-0508).

نتايے آزمون شناسایی FT-IR برای کاتالیست

.در شــکل۲ نشــان داده شــده اســت. MoO₃/g-C₃N₄

قلههای ۱۲۴۲، ۱۳۲۴، ۱۴۱۱، ۱۵۶۶ و ۱۶۴۱ mar به

ارتعاش کششی پیوند کربن و نیتروژن در گونه CN نسبت داده می شود. همچنین قله ۸۰۸ cm⁻¹ مربوط

به ارتعاش حلقه تریازین^۴ ترکیب g-C₃N₄ است [۱۴].

أزمون طيفسنج مادون قرمز – تبديل فوريه (FTIR)

در انتها محتويات درون بالن در يك لوله آزمايش تخلیــه شـده و فـاز بـالا کـه یـک مایـع بی زنـگ و شفاف بود جدا شده و با استفاده از آزمون گوگرد كل' (Antek MODEL 9000 Fuoride Analyzer، ساخت کشور امریکا)، میزان محتوای گوگرد آن اندازه گیری شــد.

طراحي أزمايشات و تحليل أماري

طراحی آزمایشات مجموعهای از روش های آماری و ریاضی است که برای تجزیه و تحلیل نتایج تجربی، تخمين برهم كنش ها و در نهايت يافتن بهترين پاسیخ ممکین است. در ایین مطالعیه، چهار متغیر اصلی دما (X₁)، مقدار کاتالیست (X₂)، نسبت مولی (X₂) H₂O₂/DBT و زمان (X₄) با مجموعا ۲۷ آزمایش در مقادیـر حداکشر و حداقـل مـورد ارزیابـی قـرار گرفتنـد. نقطـه مرکـزی طراحـی بـرای تخمیـن خطـا سـه بـار تکـرار شـد. در جـدول ۱ متغیرهـای مسـتقل و مقادیـر مربوط به سه سطح هریک از آن ها نشان داده شده است. رابطه خطی میان پاسخ و متغیرهای مستقل و برهم کنش میان آنها به صورت رابطه (۱) تنظیم شدہ است، که در آن Y یاسخ پیش بینے \mathbf{b}_i شـده، \mathbf{b}_0 عـدد ثابـت، \mathbf{X}_i و \mathbf{X}_i متغیرهـای مسـتقل b_{ii} و _{ii}b بهترتیب ضرایب جملات خطی، درجه دو و b_{ii} برهم کنــش هســتند. همچنیــن، X متغیـر بیبعــد کــد شدہ X براساس یک تبدیل خطے است. $Y = b_0 + \sum_{i=1}^{k} b_i x_i + \sum_{i=1}^{k} b_{ii} x_i^2 + \sum_{i=1}^{k} \sum_{j=1}^{k} b_{ij} x_i x_j + \varepsilon$ (1) مدل های ارائیه شده برای پاسیخها با استفاده از

٧٠ ۴۵ ۲۰ X (min) زمان;

1. Total Sulfur

2. Design of Experiments

3. Orthorhombic

4. Triazin

جدول ۱ تعریف سطوح متغیرها برای کاتالیست N4 MoO ₃ /g-C ₃ N ₄ /							
سطح	سطح ۰	سطح ۱–	نماد	متغير			
٧٠	۵۵	۴.	X ₁	دما (°C)			
/•۵	•/•٣	• / •)	X ₂	مقدار كاتاليست (g)			
۱۵	٨	١	X ₃	نسبت مولی H ₂ O ₂ /DBT			



در نمودار MoO₃ قله ۹۹۱ cm⁻¹ به کشش پیوند Mo=O مرتبط است و قلههای ۶۱۸ و ۸۸۵ cm⁻¹ به مرتبط است و مماک Mo-O-Mo کشش پیوند اکسیژن با سه اتم فلزی و Mo-O-Mo نسبت داده می شود [۱۵].

طیف سنجی پراش انرژی پرتو ایکس (EDX)

آزمون شناسایی EDX با هدف تعیین عناصر موجود در کاتالیست انجام گرفت و نتایج حاصل از آن در شکل ۳ و جدول ۲ آمده است. قلههای مشاهده شده مربوط به عناصر ۲۰ N۰ M و ۵ هستند که بیانگر عدم وجود ناخالصی در کاتالیست است. همچنین میزان Moo گزارش شده در جدول ۲، همچنین میزان ۱۱/۰۲ گزارش شده در ترکیب (۱۰۰٪) نزدیک است و به یکنواخت بودن ترکیب

أزمون BET

نتایے حاصل از آزمون BET برای $^{9}C_{3}N_{4}$ و BET برای $^{1}NoO_{3}/g-C_{3}N_{4}$ و $^{1}NoO_{3}/g-C_{3}N_{4}$ پایے و کاتالیست بهترتیب معادل $^{1}P/VAT m^{2}g^{-1}$ پایے و کاتالیست ۲۲/۳۶۵ معادل $^{2}G_{3}N_{4}$

در ترکیب با اکسید فلزی افزایش سطح داشته است. همچنین میانگین قطر حفرات در نمونه ۱۰ MoO₃/g-C₃N₄ تعیین گردید که نشاندهنده مزوحفره بودن آن است. **میکروسکوپ الکترونی روبشی گسیل میدانی** (FE-SEM)

ریختشناسی ₄N₄-B₂ و ₄MoO₃/g-C₃N₄ با استفاده از آزمون FE-SEM انجام شد (شکل ۴). همان گونه که مشاهده می شود، از آنجا که میزان بارگذاری فلز نداشته اما در ادامه با بررسی آزمون های راکتوری مشخص شده که همین میزان کم عملکرد پایه را به شدت تحت تاثیر قرار داده است. تصاویر نشان می دهند که ترکیب سنتز شده متخلخان، دارای سطح ناصاف، زبر و پرچین است که این امر سبب به بود عملکرد کاتالیست شده است. همچنین، اندازه به درات در محدوده ۱۶ تا m ۲۰ رشد کردهاند که از مزایای این کاتالیست به حساب می آید.



جدول ۲ نتیجه آزمون شناسایی EDX کاتالیست MoO /g-C N

1100 ₃ ′ 5 ⁻ C ₃ 1 ⁴							
درصد اتمی	درصد وزنى	عناصر					
40/22	۴۰/۷۸	С					
۴۵/۸۰	41/84	Ν					
۰/۲۵	١/٨٠	Мо					
۸/۲۳	٩/٧٧	0					

Counts (sec)	
Energy (keV)	

41

شكل ۳ نتيجه آزمون شناسايي EDX كاتاليست MoO₃/g-C₃N/



 $g-C_3N_4$ الف، ب و پ) کاتالیست $MoO_3/g-C_3N_4$ تصاویر FE-SEM الف، ب و پ) کاتالیست FE-SEM

حـذف از ۲۰٪ بـه ۲۹٪ افزایـش یافـت امـا بـا افزایـش بیشـتر بارگـذاری تـا ۱۵٪ تغییـر چشـمگیری در بـازده مشـاهده نشـد. از ایـن رو کاتالیست ۸۵/۹-۵۷/۹۰ بهعنـوان بهینـه بارگـذاری اکسـید فلـزی تعییـن گردیـد. WO در یـک مطالعـه مشـابه کـه در آن از کاتالیسـت و WO بر پایـه ۲۵/۹-۹ بـرای حـذف ترکیبات گوگـردی از بر پایـه ۸۵/۹-۱۶ بـرای حـذف ترکیبات گوگـردی از بهینـه بارگـذاری کاتالیسـت ۳۶٪ بهدسـت آمـد کـه در مقایسـه بـا پژوهـش فعلـی ایـن مقـدار بسـیار قابـل توجـه است. در اینجـا میتـوان گفـت بـا توجـه بـه مقـدار کمتـر بارگـذاری کاتالیسـت و شـرایط عملیاتـی ملایمتـر، میـزان حـذف TDB بسـیار بیشـتر اسـت کـه نشـاندهنده عملکـرد بهتـر ایـن کاتالیسـت اسـت.

بررسی گوگردزدایی اکسیداسیونی تاثیر میزان بارگذاری اکسید فلزی ۵۰۵ بر گوگردزدایی جهت بررستی میران بارگذاری اکسید فلزی ۵۵۰ مهیت بررستی میران بارگذاری اکسید فلزی وزنی ۱۹۵۸ بروی پاییه بارگذاری شد و در شرایط ۱۹۵۸ بروی پاییه بارگذاری شد و در شرایط مملیاتی یکسان (۵° ۵۵–۲، مقدار کاتالیست g ۲۰۲۰ مهلیاتی یکسان (۵° ۵۵–۲، مقدار کاتالیست g ۲۰۲۰ مرایط عملیاتی ذکر شده، از ۵۵۰۵ و ۸۹–۵۰ ونیز ۱۹۵۸ میران ملاح مال آن که با بارگذاری اکسید فلزی ۱۹۵۸ میران حذف TBT تغییر چشم گیری داشت. ۱۹۵۸ میران بارگذاری ۵۵۰۵ از ۵٪ به ۱۰٪ میزان

بهینهسازی گوگردزدایی ...



شکل h تاثیر میزان بارگذاری MoO_3 برروی پایه ی $g-C_3N_4$ در مدل نفتی MoO تاثیر میزان بارگذاری hoo

نتایے طراحی آزمایشات بے روش باکے س- بنکے و آزمون آماری

ماتریـس متغیرهـای طراحـی شـده توسـط BBD بـه همراه مقادیر تجربی و پیشبینی شده جهت یافتین شرایط بھینے عملیاتے با استفادہ از نمونے ۱۰ MoO₃/g-C₃N₄ در جـدول ۳ آمـده اسـت. نتايـج بهدست آمده از طراحی آزمایشات با استفاده از آنالیز واریانس (ANOVA) مورد تجزیه و تحلیل قرار گرفت که نتایج حاصل از آن در جدول ۴ نشان داده شده است. اهمیت هر متغیر یا برهم کنش براساس مقادير P-value و F-value مشخص می شـود، بدیــن صـورت کــه اگـر P-value یــا F-value>۴-۵ باشد، آن متغیر تاثیرگذار است و اگـر P-value ≥۰/۰۱ یـا F-value≤۱ باشـد، آن متغیـر عملا بی اثر است. از میان مدل های مختلف، نرمافزار طراحي آزمایشات مدل معادله درجه دوم را بهدلیل تطابق بیشتر با دادها پیشانهاد داده است کے براساس جےدول ۴ مقدار F-value مےدل ۲۹/۷۴ است کے نشاندھندہ قابل قبول بودن مـدل اسـت. در ايـن مـدل علاوهبـر اثـر تـک متغيرهـا، اثر برهم کنش های بین متغیر های مختلف نیز وجرود دارد. در نهایرت معادله ۳ به عنروان معادله درجـه دوم کـد شـده بیـان شـد. همچنیـن مقـدار P-value =٠/٠٨٠٣ بـرای نقـص بـرازش^۲ بدیـن معناسـت که مدل، دادههای تجربی را بهخوبی برازش کرده و متغیرهای مستقل تاثیر قابل توجهی بر پاسخ دارند.

از بررسی جـدول ANOVA و معادلـه پیشـنهادی میتـوان فهمیـد کـه ترتیـب اثرگـذاری پارامترهـا بهصـورت نسـبت مولـی H₂O₂/DBT< زمـان < دمـا < مقـدار کاتالیسـت اسـت. همچنیـن ترتیـب اثرگـذاری برهم کنشهـا نیـز بهصـورت دمـا- نسـبت مولـی برهم کنشهـا نیـز کاتالیسـت- زمـان < مقـدار کاتالیسـت- دمـا < مقـدار کاتالیسـت- نسـبت مولـی H₂O₂/DBT اسـت.

علاوهبر اطلاعات جدول آناليز واريانس، مقادير مربوط ضرايب Adeq Precision و Adj R² ، R² نير به بررسی صحت مدل پیشنهادی کمک میکند. مقدار R² برای مدل برابر با ۰/۹۵۶۲ است که نشان میدهد که ۹۵/۶۲٪ از تغییرات دادهها می تواند توسط مدل بیان شود. همچنین مقدار ۰/۹۲۴۰ بـرای Adj R² نشـاندهنده میـزان همبسـتگی و سازگاری بالای بین مقادیر پاسخ واقعی و مقادير پیشبینی شده است. به علاوه بالاتر از ۴ بودن، مقدار بهدست آمده برای Adeq Precision (Adeq Precision=۱۸/۹۱۲) به رضایت بخــش بـودن مدل اشاره دارد. در شارایط عملیاتی بهینه پیشانهادی توسط باکس بنکن شامل دمای C° ۷۰، مقدار کاتالیست H₂O₂/DBT =۸/۴۴ نسبت مولی H₂O₂/DBT =۸/۴۴ و مـدت زمـان min، مقـدار حداکثـری ۹۷/۷٪ حـذف DBT پیش بینے شد.

^{1.} Quadratic

^{2.} Lack of Fit

پژوش نفت شماره ۱۰۴، فروردین و اردیبهشت ۱۳۹۸

پاسخ		مقادیر کد شدہ			مقادير متغيرها			آزمایش		
Actual	Predict	X ₄	X ₃	X ₂	X ₁	X ₄	X ₃	X ₂	X ₁	Run
١٨	74/77	•	+ 1	- 1	•	40	۱۵	• / • 1	۵۵	١
۵١	۵۳/۶۵	+ 1	•	•	•	٧٠	١	• / • ٣	۵۵	٢
۵۵	۵۰/۱۵	•	-1	+)	•	40	١	•/•۵	۵۵	٣
٧٣	88/10	+ \	+ \	•	+)	٧٠	۱۵	۰/۰۳	۵۵	۴
٣۴	31/94	•	- 1	•	- 1	۴۵	١	۰/۰۳	۴.	۵
٨۴	V8/44	•	•	•	•	۴۵	٨	•/•٣	۵۵	۶
٨١	۸۲/۶۵	•	+ \	+ \	•	۴۵	۱۵	•/• ۵	۵۵	γ
٧٨	<i>۲۶/۱۱</i>	•	- 1	•	+)	۴۵	١	•/•٣	٧٠	٨
٣٢	۳١/٨٢	•	- 1	-1	•	۴۵	١	• / • 1	۵۵	٩
۷۲	88/AT	- 1	•	•	+ \	۲۰	٨	•/•٣	٧٠	١.
٧٨	۷۸/۲۴	•	•	+)	- 1	40	٨	• / • ۵	۴.	١١
۶۱	80/81	-1	•	+ \	•	۲۰	٨	•/• ۵	۵۵	١٢
٣٢	36/20	-1	•	•	- 1	۲۰	٨	• / • ٣	۴.	١٣
۵۴	۵۸/۴۴	•	+ 1	•	- 1	40	۱۵	• / • ٣	۴.	14
٨٢	۷۸/۴۴	•	•	•	•	40	٨	• / • ٣	۵۵	۱۵
۶۱	۵۳/۶۱	+ 1	•	- 1	•	٧٠	٨	• / •)	۵۵	18
۶.	९४/११	+ 1	•	•	- 1	٧٠	٨	• / • ٣	۴.	١٧
۲۲	۲۲/۴۰	•	•	- 1	- 1	40	٨	• / •)	۴.	۱۸
١٢	۱۹/۷۸	- 1	•	-1	•	۲.	٨	• / •)	۵۵	١٩
٧٠	VF/81	•	+)		+ \	40	۱۵	•/•٣	٧٠	۲.
٨٢	۹۳/۱۵	+ 1	•	•	+ \	٧٠	٨	•/•٣	٧٠	۲۱
۵۰	٣٩/٨٢	•	+ \	•	•	۲۰	۱۵	۰/۰۳	۵۵	٢٢
۶۹	٧٠/٠٧	•	•	-1	+ \	۴۵	٨	•/• 1	γ.	۲۳
٩٠	٩ • / ٩ •	•	•	+ \	+ \	۴۵	٨	•/•۵	γ.	74
٨٠	۷۸/۴۴	•	•	•	•	۴۵	٨	•/•٣	۵۵	۲۵
71	۲۷/۳۲	- 1	- 1	•	•	۲.	١	۰/۰۳	۵۵	75
٧٩	V8/44	+)	•	+ 1	•	٧٠	٨	•/•۵	۵۵	۲۷

جدول ۳ آزمایشات طراحی شده برای یافتن بهینه شرایط عملیاتی حذف DBT از مدل نفتی برای کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄

بهینهسازی گوگردزدایی ...

P-value	F-value	MS	SS	DF	Source
<•/••• ١	T9/VF	۱۳۳۸/۸۹	۱۲۳۸/۸۳	١١	Model
<٠/•••١	۶۵/۵۴	۲۷۳۰/۰λ	۲۷۳۰/۰۸	١	X ₁ -T
<٠/•••١	۱۰۵/۸۳	46.7/22	۴۴·۸/۳۳	١	X ₂ -cat
•/••۴٣	۱۱/۲۵	468/100	468/10	١	X ₃ -H ₂ O ₂ /DBT
<٠/•••١	49/94	۲۰۸۰/۳۳	۲۰۸۰/۳۳	١	X ₄ -t
•/• 181	۷/۳۵	8.8/20	۳ • ۶/۲۵	١	X ₁ X ₂
•/• 499	۴/۷۱	198/••	198/••	١	X ₁ X ₃
•/••٧٣	٩/۶٠	* ••/••	۴۰۰/۰۰	١	X ₂ X ₃
•/• ٢٩٧	۵/۷۷	24./20	74./20	١	X ₂ X ₄
•/•••٢	24/00	۱۰۲۰/۵۱	۱۰۲۰/۵۱	١	X ₂ ²
<•/•••	41/24	١٩٨٠/١٧	١٩٨٠/١٧	١	X ₃ ²
•/•••)	79/41	11/۲۶	11/۲۶	١	X ₄ ²
		41/88	۶۲۴/۸۳	۱۵	Residual
۰/۰۸۰۳	۱ ۱/۸۶	47/40	۶۱۶/۸۳	١٣	Lack of Fit
		۴/۰۰	٨/٠٠	٢	Pure Error
			14202/20	75	Total

 $MoO_3/g-C_3N_4$ جدول آنالیز واریانس برای کاتالیست 4 جدول آ

حــذف DBT از ۴۶٪ تــا ۸۷٪ افزایــش می یابــد، حـال آن کے با افزایےش مقدار کاتالیست بے g ۰/۰۵ بازدھے تقریبا ثابت می ماند. همچنین در مقدار ثابت کاتالیست v/۰۴ g با افزایش دما، بهدلیل گرماگیر بودن فرآیند گوگردزدایی اکسیداسیونی، سرعت واكنــش افزايــش يافتــه و ميــزان حــذف DBT افــزاش می یابد. شکلهای ۶-پ و ۶-ت اثرات برهم کنش دما و نسبت مولی H₂O₂/DBT در مقادیر ثابت مقدار کاتالیست و زمان را نشان میدهد. در محدوه دمایی ۶۰ تــا C° ۷۰ و نســبت مولــی H₂O₂/DBT بيــن ۴ تــا ۱۳ بیشترین راندمان حاصل شده است. با بررسی نمودار 3D می توان دریافت که در مقدار ثابت نسبت مولی H₂O₂/DBT=۹ با افزایش دما بازدهی افزایش می یابد. همچنین در مقدار ثابت دمای C° ۷۰ با افزایش نسبت H₂O₂/DBT از ۱ به ۸ میزان حذف DBT از ۵۴٪ بـه ۷۸٪ افزایــش می یابــد.

در ادامه برای سنجش صحت مدل معادله درجه دوم، شرایط بهینه پیشنهادی چندین بار مورد آزمایش قرار گرفت که مقدار بهدست آمده برای نقطه بهینه ۹۵٪ بود که تطابق مطلوبی با پیشبینی BBD داشت.

شرح تصویری برهمکنشها

نتاییج حاصل از اثرات دو به دو متغیرهای مستقل و برهم کنش میان آنها در شکل ۶ و در قالب نمودارهای سه بعدی (3D) و مقطع عرضی تصویر سه بعدی^۲ نشان داده شده است. تاثیر همزمان دما و مقدار کاتالیست در مقادیر ثابت نسبت مولی دما و مقدار کاتالیست در مقادیر ثابت نسبت مولی نشان داده شده است. در این تصاویر، در محدوده نشان داده شده است. در این تصاویر، در محدوده دمایی ۵۰ تا ۲۵ ۹۷ و مقدار کاتالیست ۲۰/۰ تا g ۲۰/۰ بیشترین میزان حذف DBT مشاهده می شود. در نمودار 3D مشاهده می شود که در دمای ثابت ۲۵ ۰۷ با افزایش مقدار کاتالیست از ۲۰/۰ تا g ۲۰/۰ میزان

^{1.} Three Dimension





57

 ${
m H_2O_2}/$ الم و مقاطع عرضی آن برای برهم کنش ها (الف و ب) دما و مقدار کاتالیست، (پ و ت) دما و نسبت مولی ${
m H_2O_2}/{
m D2}$ شکل ${
m 4}$ نمودار سه بعدی و مقاطع عرضی آن برای برهم کنش ها (الف و ب) دما و مقدار کاتالیست (پ و ت) دما و نسبت مولی ${
m H_2O_2}/{
m DBT}$

حـال آن کـه بـا افزایـش ایـن نسـبت بـه ۱۵ شـاهد کاهـش بازدهـی بـه ۶۶/۵٪ هسـتیم، زیـرا بـا افزایـش ميزان اکسيدکننده به گوگرد گونههای فعال هيدروپروكسوموليبدات بيشترى توليد مىگردد، اما افزایش بیشتر H₂O₂ نسبت به مقدار بهینه سبب ایجاد رقابت میان گونههای فعال تولید شده در اثر برهم كنش ميان كاتاليست با عامل اكسنده (هیدروپروکسومولیبدات) و H₂O₂ اضافی می شود [۱۶]. همان گونـه کـه در شـکل ۶ (ج و ح) مشـاهده می شود نمودار نیم کره مانند، حاصل برهم کنش ميان مقدار كاتاليست و نسبت مولي H₂O₂/DBT است کے بیشترین میںزان بازدھے در این دو برهم کنے ۸۹٪ است. مقدار پاسخ با افزایش مقدار کاتالیزور و نسبت مولی H₂O₂/DBT به حداکثر مقدار رسیده و با افزایش بیشتر مقادیر این دو پارامتر کاهـش مییابـد. یـک دلیـل دیگـر بـرای اثـر مخـرب حضور بیش از حد H₂O₂، کاهش انتقال جرم و نفوذ دشوار ترکیبات گوگردی به سطح کاتالیزور است. نتایج حاصل از شکلهای ۶-د و ۶-ذ که برهم کنش بیـن دو فاکتـور مقـدار کاتالیسـت و زمـان را بـه تصویـر کشیده، نشان میدهد که با گذشت زمان و رسیدن بهمـدت زمـان min ۶۰ ابتـدا ميـزان حـذف DBT از مـدل نفتـی افزایـش مییابـد حـال آنکـه بـا رسـیدن بهمدت زمان ۲۰ min بازدهای از ۸۱٪ به ۷۸٪ کاهاش می یابد که علت این امر را می توان غیرفعال شـدن كاتاليسـت بـه واسـطه رسـوب ايجـاد شـده در مراکز فعال کاتالیزوری و حتی واکنش های برگشتی محتمل نسبت داد.

با توجه به تمام تحلیلهایی که در قسمت آزمونهای شناسایی و راکتوری انجام شد می توان نتیجه گرفت که ترکیب MoO₃/g-C₃N₄ ۲. عملکرد خوبی در فرآیند گوگردزدایی اکسیداسیونی از خود نشان داده است زیرا پایه C₃N₄ و دارای سطح موثر مناسب است که در ترکیب با اکسید فلزی MoO₃ حتی مقداری افزایش پیدا کرده است. همچنین

کاتالیست دارای تخلخلهایی با قطر نسبتا یکنواخت بوده که به بهبود عملکرد ترکیب در فرآیند کمک کرده است. بهعلاوه، براساس نتایج حاصل از BET حفرات MoO₃/g-C₃N₄ ۲۰٪ در محدوده مزو قرار دارند که براساس نتایج گزارش شده در مقالات برای گوگردزدایی اکسیداسیونی بسیار مناسب است. **قابلیت استفاده مجدد از کاتالیست ۸**-MoO₃/g-C₃N₄

برای ارزیابی قابلیت بازیابی کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄ یس از پایان فرآیند گوگردزدایی از مدل نفتی ppm ۱۰۰۰ DBT، كاتاليست با استفاده از سانتريفيوژ از محلول واکنش جدا شده و سیس به حلال استونيتريل اضافه شد. مخلوط ايجاد شده بهمدت min در دمای محیط تحت اختلاط قرار گرفت. سیس، مخلوط از کاغذ صافی عبور داده شد و سه بار با حلال استونیتریل شست و شو داده شد. در انتها کاتالیست جدا شده در دمای C° ۸۰ بهمدت ۵ hr خشــک شــد و مجــددا در فرآینــد گوگردزدایــی مورد استفاده قرار گرفت. نتایج حاصل از بازیابی کاتالیست نشان میدهد که پس از ۴ بار استفاده از کاتالیست و بازیابی آن بازدهی حذف BET به مقدار ۶٪ کاهـش یافتـه کـه علـت آن از دسـت رفتـن اندکـی از کاتالیست در طبی مراحل بازیابی و عدم حذف مقادیری از ترکیب گوگردی است که طی شست و شو بهخوبی از سطح کاتالیست جدا نشدهاند. این گونههای گوگردی باقیمانده همان سولفونها هستند که در نقاط فعال کاتالیست باقی ماندهاند. گوگردزدایی از برشهای نفتی واقعی

به منظور بررسی عملکرد کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄ در گوگردزدایی از نمونههای واقعی شامل بنزیین و گازوئیل تهیه شده از مرکز پخش فرآوردههای نفتی که محتوای گوگرد آنها بهترتیب ۵۱۲ و BBD که محتوای گوگرد آنها بهترتیب ۵۱۲ و BBD آزمایش حذف گوگرد به عمل آمد. بازدهی حذف گوگرد از نمونههای واقعی با استفاده از کاتالیست سنتز شده برای بنزین و گازوئیل بهترتیب ۵۸/۳۴٪

مرو شرف المعاره ۱۰۴، فروردین و اردیبهشت ۱۳۹۸

مورد نظر به درستی سنتز شده است و میانگین قطر حفرات آن در محدوده مزو با اندازه ۲۹/۰۶۴ nm است کـه فرآینـد گوگردزدایـی اکسیداسـیونی را تسـهیل میبخشد. در ادامه، تاثیر شرایط عملیاتی بر میزان بازدھے، فرآینےد ODS بررسے و بےا اسےتفادہ از روش BBD بھینےہ نقطےہ عملکے د شناسے اپی شےد کے مےدل پیشنهادی توسط BBD انطباق خوبی با دادهای آزمایشــگاهی داشــت و در دمــای C[°] ۷۰، مقــدار کاتالیست H₂O₂/DBT=۸/۴۴ و H₂O₂/DBT=۸/۴۴ و مـدت زمـان ۵۵ min راندمـان ۹۷/۷٪ حـذف DBT از مـدل نفتـی حاصـل گردیـد. در ادامـه قابلیـت بازیابـی کاتالیست ارزیابے شد کے یہ از ۴ بار بازیابے، راندمان حدف DBT کاهش اندکے داشت و از ۹۵٪ به ۸۹٪ کاهـش یافـت. در نقطـه بهینـه بهدسـت آمـده از BBD با استفاده از BBD ، از نمونههای از BBD ، از استفاده از واقعے بنزیے و گازوئیے گوگردزدایے شے کے در نهایت محتوای گوگرد آن ها بهتر تیب به مقدار ۵۸/۳۴٪ و ۴۱٪ کاهــش یافــت.

که مشاهده می شود میزان گوگرد حذف شده در نمونههای واقعی به میزان چشم گیری کمتر از مدل نفتی است که علت این مساله را میتوان پیچیدگی این نمونهها و اثر گذاری ترکیبات مختلف از جمله نیتروژن برروی عملکرد کاتالیست دانست. همچنین مشاهده می شود که میزان بازدهی فرآیند گوگردزدایی از گازوئیل به مراتب کمتر از نمونه بنزین است که دلیل آن را میتوان پیچیدهتر بودن این نمونه و نیز بالاتر بودن محتوای گوگرد آن دانست.

نتيجه گيرى

در ایت مقاله عملکرد کاتالیست MoO₃/g-C₃N₄ در فرآیند گوگردزدایی اکسیداسیونی مورد ارزیابی قرار گرفت. بدیت منظور درصدهای مختلف بارگذاری اکسید فلزی MoO₃ (۵٪، ۱۰٪ و ۱۵٪) برروی پایه JN₄-C₃N₄ بررسی گردید. نتایج حاصل از آزمونهای شناسایی ترکیب سنتز شده نشان داد که کاتالیست

مراجع

[1]. Zhou A., MaX. and SongC., "Effects of oxidative modification of carbon surface on the adsorption of sulfur compounds in diesel fuel," Applied Catalysis B: Environmental., Vol. 87, No. 3, pp. 190-199, 2009.

[2]. Audeh C. A., "Washington, DC: U.S. patent and trademark office," U.S. Patent: 5, 1994.

[3]. Srivastava V. C., "An evaluation of desulfurization technologies for sulfur removal from liquid fuels," Rsc Advances., Vol. 2, No. 3, pp. 759-783, 2012.

[4]. Babichl V. and Moulijn J. A., "Science and technology of novel processes for deep desulfurization of oil refinery streams: a review," Fuel., Vol. 82, No. 6, pp. 607-631, 2003.

[5]. Bourane A., Koseoglu O. R., Kressmann S. C., "Washington, DC: U.S. patent and trademark office," U.S. Patent: 9 ,2017.

[6]. Qian E. W., "Development of novel nonhydrogenation desulfurization process-oxidative desulfurization of distillate," Journal of the Japan Petroleum Institute., Vol. 51, No. 1, pp. 14-31, 2008.

[7]. Nehlsen J. P., "Developing clean fuels: novel techniques for desulfurization," Princeton, NJ: Princeton University, 2006.

[8]. García-GutiérrezJ. L., Fuentes G. A., Hernández-Terán M. E.,Garcia P., Murrieta-Guevara F., Jiménez-CruzF., *"Ultra-deep oxidative desulfurization of diesel fuel by the Mo/Al₂O₃-H*₂O₂ *system: the effect of system parameters on catalytic activity,*" Applied Catalysis A: General, Vol. 334, No .1, pp. 366-373, 2008. [9]. Zhao R., Li X., Su J. and Gao X., "Preparation of WO_g/gC_3N_4 composites and their application in oxidative desulfurization," Applied Surface Science, Vol. 392, pp. 810-816, 2017.

[10]. Nemeth L., Oroskar A., BusscheK. V., Nowak F. M. and Schmidt M., "Patent cooperation treaty (PCT) information," U.S. Patent Application: 11, 2006.

[11]. Zhao R., Li X., Su J. and Gao X., "Preparation of WO_3/gC_3N_4 composites and their application in oxidative desulfurization," Applied Surface Science., Vol. 392, pp. 810-816, 2017.

[12]. Wang C., Zhu W., Xu Y., Xu H., Zhang M., Chao Y. and Wang J., *"Preparation of TiO₂/gC₃N₄ composites and their application in photocatalytic oxidative desulfurization,"* Ceramics International, Vol. 40, No. 8, pp. 11627-11635, 2014.

[13]. Zhu Y., Li X. and Zhu M., "Mesoporous graphitic carbon nitride as photo- catalyst for oxidative desulfurization with oxygen," Catalysis Communications., Vol. 85, pp. 5-8, 2016.

[14]. Li X., Zhang J., Shen L., Ma Y., Lei W., Cui Q. and Zou G., *"Preparation and characterization of graphitic carbon nitride through pyrolysis of melamine,"* Applied Physics A, Vol. 94, No. 2, pp. 387-392, 2009.

[15]. He Y., Zhang L., Wang X., Wu Y., Lin H., Zhao L. and Fan M., *"Enhanced photodegradation activity of methyl orange over Z-scheme type* $MoO_3-gC_3N_4$ composite under visible light irradiation," RSC Advances, Vol. 4, No. 26, pp. 13610-13619, 2014.

[16]. Zhao H., Xia S. and Ma P., "Use of ionic liquids as 'green'solvents for extractions," Journal of Chemical Technology and Biotechnology, Vol. 80, No.10, pp.1089-1096, 2005.



Petroleum Research Petroleum Research 2019(April-May), Vol. 29, No. 104, 18-20 DOI: 10.22078/pr.2018.3351.2538

Oxidative Desulfurisation of Model Oil and Real Sample Using MoO₃/g-C₃N₄ Catalyst and Optimization of Operating Conditions by Box-Benken Method

Fatemeh Bibak and Gholamreza Moradi*

Catalyst Research Center, Faculty of Petroleum and Petrochemical, Razi University, Kermanshah, Iran

Gmoradi@razi.ac.ir

DOI: 10.22078/pr.2018.3351.2538

Received: June/08/2018

Accepted: November/14/2018

INTRODUCTION

Oil pollution is an undesirable phenomenon with serious and destructive effects on human health and environment. As sulfur compounds are one of the most important pollutants in the Oil cuts, the removal of these compounds from them is very important due to the production of SO_x gases in the course of combustion, and subsequently, air pollution, acid rain production, and corrosion of metals [1].

To enhance deep desulfurization, the $MoO_3/g-C_3N_4$ was selected as catalyst and H_2O_2 as an oxidant. The study was carried out on the removal of DBT from model oil. The effects of MoO3 loading, temperature, H_2O_2/DBT ratio, catalyst weight, and reaction time were investigated using the Box-Behnken Design (BBD) method in experimental design. Also, the performance of the catalysts was evaluated in the removal of

sulfur compounds of gasoline and gas oil at the optimum conditions. The $MoO_3/g-C_3N_4$ catalyst was characterized by XRD, EDX, FE-SEM, and BET analyses.

EXPERIMENTAL PROCEDURE CATALYST PREPARATION

 $MoO_3/g-C_3N_4$ was prepared according to the reported procedure [2]. Pure MoO_3 was prepared by directly calcining at 500 °C for 4 h. Pure $g-C_3N_4$ powder was prepared by directly calcining melamine powder at 520 °C for 4 h with a heating rate of 10 °C min⁻¹. After cooling to room temperature, yellow $g-C_3N_4$ was obtained in a powder form. The $MoO_3/g-C_3N_4$ composites were prepared by mixing MoO_3 and $g-C_3N_4$ and grinding in an agate mortar for 20 min. Then, the mixtures were calcined at 400 °C for 2 h to obtain $MoO_3/g-C_3N_4$ catalysts.

CATALYTIC ACTIVITY TEST MODEL OIL PREPARATION

Model oil was prepared by dissolving DBT in n-hexane with corresponding S-content of 1000 ppm.

OXIDATION DESULFURIZATION

5 ml the model oil with similar amount of acetonitrile as an extractant and a certain amount of catalyst was poured in a balloon. This balloon was placed in a water bath at a specific temperature while it was connected to the condensation system. At the end of the reaction time, the content of the balloon was poured into the test tube, and the top phase, which was a transparent liquid, was discarded for determining the total sulfur. The amount of sulfur in the model oil was detected by Antek instruments Model 9000F Sulfur Analyzer.

EFFECT OF MOO₃ LOADING

In the synthesis of the catalyst, different quantities of metal loading were investigated. Results are shown in Fig. 1.

in addition, all reactions were carried out under operating conditions of T=55 °C, t=45 min, $H_2O_2/$ DBT =8, and catalyst amount of 0.02 g. As shown in Fig. 1, the efficiency of DBT removal first increased up to 79% at 10% MoO₃ loading, but when metal loading was increased to 15%, no significant difference of DBT removal efficiency was observed. As a result, 10% of metal loading was used for following experiments.





RESULTS AND DISCUSSION PHASE COMPOSITION ANALYSIS

The typical XRD pattern of the $MoO_3/g-C_3N_4$ composite is shown in Fig.2. Two prominent peaks at $2\theta = 27.5^{\circ}$ and 13.1° match with the (002) and (100) diffraction planes of the layered g-C₃N₄, respectively. The most intense peak at 27.5° corresponds to the interlayer stacking of the aromatic compound. The other peak observed at 13.1° refers to an in-plane structural packing motif (JCPDS No: 87-1526). The diffraction peaks of pure MoO₃ at $2\theta = 2.8^{\circ}$, 23.4°, 25.7°, 27.3°, 33.6° and 39.0° can be indexed as the (020), (110), (040), (021), (111) and (060) planes of the orthorhombic crystal of MoO₃, respectively (JCPDS No: 05-0508).



CATALYTIC PERFORMANCES GRAPHICAL DESCRIPTION

In Fig. 3 (a), the effect of interaction between temperature and H_2O_2/DBT molar ratio in the fixed amounts of catalyst and time is shown. As can be seen at the temperature range of 60 °C to 70 °C and a H_2O_2/DBT molar ratio between 4 and 13, the highest efficiency is achieved. Moreover, the simultaneous effect of the temperature and amount of catalyst in the fixed values of the $H_2O_2/DBT=8$ molar ratio and 45 minutes is shown in Fig. 3 (b).



Figure 3: The 3D surface plots (a) the interaction between temperature and H_2O_2/DBT ratio, (b) the interaction between amount of catalyst and temperature.

CONCLUSIONS

In this paper, the performance of the $MoO_3/g-C_3N4$ composites in ODS process has been studied. The results of characterization analysis showed that the catalysts were synthesized correctly. Then, the effect of operating conditions on the ODS process efficiency was investigated and by using the BBD method the optimal operation point was identified. Finally, at the optimum point, at 70 °C, the catalyst amount of 0.04 g, $H_2O_2/DBT=8.44$ molar ratio, and the duration of 55 min, 97.7% DBT removal from the model oil was obtained.

REFERENCES

[1]. Zhou A.,Ma X. and Song C., "Effects of oxidative modification of carbon surface on the adsorption of sulfur compounds in diesel fuel", Applied Catalysis B: Environmental., Vol. 87, No. 3, pp. 190-199, 2009.

[2]. Li X., Zhang J.,Shen L.,Ma Y., Lei W., Cui Q. and Zou G., "*Preparation and characterization of graphitic carbon nitride through pyrolysis of melamine*", Applied Physics A, Vol. 94, No. 2, pp. 387-392, 2009.