

---

**КРАТКОЕ СООБЩЕНИЕ**

---

УДК 665.658.2+66.097

DOI: 10.15372/KhUR20160613

**Гидроочистка нефтяных фракций на NiMoV/Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>-катализаторах**

Н. Н. ТОМИНА, Н. М. МАКСИМОВ, А. А. РОГАНОВ, А. А. ПИМЕРЗИН

*Самарский государственный технический университет,  
Самара, Россия**E-mail: tominann@yandex.ru*

(Поступила 01.11.16)

**Аннотация**

Исследовано влияние введения V<sub>2</sub>O<sub>5</sub> в Ni-Mo/Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>-катализаторы на их активность в реакциях гидроочистки нефтяного сырья. Определена активность в гидродесульфуризации и гидрировании поликлинических ароматических углеводородов (ПАУ) прямогонной дизельной фракции и легкого газойля коксования. Обнаружена высокая степень гидродесульфуризации и высокая степень гидрирования ПАУ в присутствии катализаторов Ni-MoV/γ-Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>. Установлено, что при использовании различных соединений молибдена наибольшей активностью в гидродесульфуризации и гидрировании ПАУ обладает катализатор, синтезированный с использованием H<sub>3</sub>[VMo<sub>12</sub>O<sub>40</sub>] · H<sub>2</sub>O.

**Ключевые слова:** катализатор, гидроочистка, добавки ванадия

Разработка отечественных катализаторов гидроочистки дизельных фракций нового поколения актуальна в связи с ужесточением требований к качеству дизельных топлив [1] и ростом доли вторичных газойлей в сырье процесса гидроочистки.

Эффективный способ повышения активности катализаторов гидроочистки – введение модифицирующих добавок [2] и, в частности, ванадия [3]. Показано, что при введении в катализатор Ni-Mo/γ-Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> оксида ванадия в молярном отношении V/Mo = 1 : 12 на поверхности катализатора образуется ванадиймолибденовое гетерополисоединение (ГПС) 12-го ряда [4].

Цель данной работы – сравнение активности в реакциях гидродесульфуризации (ГДС) и гидрирования ПАУ катализаторов Ni-MoV/Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, приготовленных с применением ванадиймолибденовых гетерополисоединений.

Катализаторы H<sub>4</sub>[P(VMo<sub>11</sub>O<sub>40</sub>)] · nH<sub>2</sub>O и H<sub>3</sub>[VMo<sub>12</sub>O<sub>40</sub>] · n H<sub>2</sub>O синтезировали согласно [5] и [6] соответственно, их структура подтверждена методами инфракрасной спектроскопии. Способ синтеза, соединения активных компонентов, последовательность введения компонентов активной фазы, содержание активных компонентов в катализаторах и результаты гидроочистки легкого газойля коксования, содержащего 2.06 мас. % серы и 14.32

## ТАБЛИЦА 1

Способ синтеза, соединения активных компонентов, содержание активных компонентов в катализаторах и результаты гидроочистки легкого газойля коксования

Соединения активных компонентов I стадия пропитки	Соединения активных компонентов II стадия пропитки	Содержание, мас. %			Степень ГДС, %				Степень гидрирования ПАУ, %			
		MoO <sub>3</sub>	NiO	V <sub>2</sub> O <sub>5</sub>	при температуре, °C				340	360	390	410
					340	360	390	410				
(NH <sub>4</sub> ) <sub>6</sub> Mo <sub>7</sub> O <sub>24</sub> · 4H <sub>2</sub> O	Ni(NO <sub>3</sub> ) <sub>2</sub> · 6H <sub>2</sub> O	11.3	2.4	—	37.5	50.0	72.9	85.4	15.3	19.4	28.6	26.5
H <sub>3</sub> [PVMo <sub>12</sub> O <sub>40</sub> ] · nH <sub>2</sub> O	Ni(NO <sub>3</sub> ) <sub>2</sub> · 6H <sub>2</sub> O	10.7	2.5	0.5	47.9	64.6	93.8	89.6	24.5	30.6	39.8	29.6
H <sub>3</sub> [VMo <sub>12</sub> O <sub>40</sub> ] · nH <sub>2</sub> O	Ni(NO <sub>3</sub> ) <sub>2</sub> · 6H <sub>2</sub> O	10.0	2.1	0.5	50.0	65.6	87.5	91.7	29.6	38.8	42.9	30.6

мас. % ПАУ, описаны в табл. 1. Содержание Mo, V и Ni в катализаторах и серы в гидрогенизатах определяли рентгенофлуоресцентным методом. Определение ПАУ проводили согласно [7]. Гидроочистку осуществляли на лабораторной проточной установке под давлением водорода. Условия проведения процесса: давление водорода 3.5 МПа, объемная скорость подачи сырья 2.5 ч<sup>-1</sup>, объемное соотношение водород/сырье равно 450 мл/л. Температура в реакторе составляла 340, 360, 390 и 410 °C. Вычислялись степени гидродесульфуризации (ГДС) и гидрирования ПАУ.

Установлено, что степень конверсии серосодержащих соединений и степень гидрирования ПАУ в присутствии катализаторов на основе гетерополикислот (ГПК) достигает максимальных значений. Степень гидрирования ПАУ в присутствии катализатора на основе VMo<sub>12</sub>-ГПК при 340–390 °C в 1.5–2 раза выше, чем для образца сравнения.

Таким образом, присутствие катализаторов Ni-MoV/γ-Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> с содержанием V<sub>2</sub>O<sub>5</sub> 0.5 мас. % обеспечивает высокую степень ГДС и высокую степень гидрирования ПАУ в составе легкого газойля коксования. Наиболее активный в ГДС и гидрировании ПАУ катализатор приготовлен с использованием VMo<sub>12</sub>-ГПК.

Нами впервые описано использование для синтеза катализатора гидроочистки VMo<sub>12</sub>-ГПК и показана его максимальная по сравнению с другими Ni-MoV/Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>-катализаторами активность в ГДС и гидрировании. Во всех случаях повышение степени гидрогенолиза серосодержащих соединений сопровож-

дается увеличением степени гидрирования ПАУ. Высокая активность в реакциях гидрирования ПАУ способствует снижению отложений кокса на поверхности катализаторов на основе ГПС.

Работа выполнена в рамках ФЦП “Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2014–2020 годы” (соглашение № 14.577.21.0140 от 28.11.2014, уникальный идентификатор ПНИЭР (проекта) – RFMEFI57714X0140) в организации-исполнителе ФГБОУ ВО “Самарский государственный технический университет” и организациях-соисполнителях: ООО “Системы для микроскопии и анализа” (договор №221/14-П от 08.12.2014), ООО “МАУРИС” (договор № 4 от 08.12.2014).

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г., № 118, г. Москва. Технический регламент “О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту” // Российская газета. 2008. 5 марта. № 47 (4604). С. 24.
- Topsoe H., Clausen B. S., Massoth F. E. Hydrotreating Catalysts. Science and Technology // Catalysis – Science and Technology / J. R. Anderson and M. Boudart (Eds) Vol. 11. Berlin etc.: Springer-Verlag, 1996. 310 p.
- Берг Г. А., Хабибуллин С. Г. Катализическое гидроблагораживание нефтяных остатков. Л.: Химия, 1986.
- Томина Н. Н., Пимерзин А. А., Логинова А. Н., Шарихина М. А. Жилкина Е. О., Еремина Ю. В. // Нефтехимия. 2004. Т. 44, № 4. С. 274–277.
- Quan-Zheng Zh., Can-Zhong L., Wen-Bin Y. // J. Cluster Sci. 2003. Vol. 3. P. 381–390.
- Никитина Е. А. Гетерополисоединения. М.: Госхимиздат, 1962.
- Сирюк А. Г., Зимина К. И. // ХТТМ. 1963. № 2. С. 52–56.