Бензин + МТБЭ (ОЧИ) 240,0 $y = -29,65\ln(x) + 124,81$ 220,0 $R^2 = 0.9997$ ОЧИ смешения МТБЭ 200,0 180,0 160.0 140.0 120,0 100,0 0 0,2 0.4 0,6 0,8 1,2 масс. доля МТБЭ

Рис. 1. Влияние концентрации МТБЭ на ОЧИ смешения

ботать надежные методы определения октановых чисел, предложить оптимальные рецептуры

Бензин + изопропанол (ОЧМ) y = -41,05ln(x) + 90,699 R² = 0,8608 150 0 0,2 0,4 0,6 0,8 1 1,2 масс. доля изопропанола

Рис. 2. Влияние концентрации изопропанола на ОЧМ смешения

смешения для получения требуемой детонационной стойкости.

Список литературы

1. Данилов А.М. Применение присадок в топливах.— СПб.: Химиздат, 2010.— 368с.

МОДЕЛИРОВАНИЕ ПРОЦЕССА ГИДРОКРЕКИНГА ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ

Е.К. Бедарева

Научный руководитель – к.т.н., доцент Н.С. Белинская

Национальный исследовательский Томский политехнический университет 634050, Россия, г. Томск, пр. Ленина 30, ekatbedr@gmail.com

В настоящее время в российской нефтепереработки наблюдается тенденция растущего спроса на процессы, связанные с переработкой высококипящих нефтяных фракций. Гидрокрекинг — наиболее распространенный вид крекинга, включающий в себя переработку высококипящих нефтяных фракций, таких как мазут, вакуумный газойль, реактивное и дизельное топливо. Повышение эффективности процесса гидрокрекинга методом математического моделирования является актуальной задачей [1].

Одним из начальных этапов разработки математической модели любого процесса переработки нефти является термодинамический анализ протекающих реакций [2]. Термодинамический анализ реакций при технологических условиях процесса позволяет оценить вероятность протекания, их обратимость или необратимость.

На основе термодинамического анализа составляется формализованная схема превращений углеводородов в процессе.

Кроме того, значения рассчитанных тепловых эффектов реакций используются в тепловом балансе процесса, а значения энергии Гиббса ре-

акций – для расчета констант обратных реакций в случае обратимых реакций [3].

Цель данной работы – расчет термодинамических показателей реакций процесса гидрокрекинга вакуумного газойля.

С использованием квантово-химических методов и программного пакета Gaussian были посчитаны основные термодинамические характеристики молекул реагентов, участвующих в реакциях гидрирования ароматических соединений, такие как энтальпия, энергия Гиббса и энтропия. Далее были рассчитаны термодинамические параметры реакций гидрирования ароматических соединений, протекающих в процессе гидрокрекинга вакуумного газойля, а именно изменение энтальпии, энтропии и энергии Гиббса.

Условия проведения процесса гидрокрекинга в промышленности, принятые в расчетах: температура 633 К и давление 158 атм.

Результаты расчетов представлены в таблине 1.

В результате расчетов термодинамических характеристик процесса гидрокрекинга вакуум-

Таблица 1. Реакции гидрирования ароматических соединений и основные термодинамические характеристики

№	Реакция	ΔΗ, кДж/моль	ΔS, Дж/моль•К	ΔG, кДж/моль
1	Бензол + 3 • H_2 = Циклогексан	-248,03	-291,18	-63,71
2	Толуол + 3 • H ₂ = Метилциклогексан	-246,63	-296,62	-58,87
3	Этилбензол + 3 • Н ₂ = Этилциклогексан	-242,24	-282,98	-63,11
4	О-ксилол + $3 \cdot H_2 = 1,2$ -диметилциклогексан	-240,14	-288,08	-57,79
5	М-ксилол + $3 \cdot H_2 = 1,3$ -диметилциклогексан	-244,47	-310,99	-47,61
6	П-ксилол $+ 3 \cdot H_2 = 1,4$ -диметилциклогексан	-245,25	-319,24	-43,17

ного газойля было выявлено, что все реакции протекают при данных условиях промышленного процесса (T=633 K и P=158 атм) и являются

обратимыми, так как изменение энергии Гиббса в ходе реакции меньше нуля.

Список литературы

- 1. В.И. Топильников, М.Х. Сосна. Моделирование процесса гидрокрекинга парафиновых углеводородов // Химия и технология топлив и масел, 2012.—№2.— С.34—38.
- 2. Белинская Н.С., Францина Е.В. Кинетическая модель процесса производства дизельных топлив // Модели, системы, сети в экономике, технике, природе и обществе,
- 2013.- №2(6).- C.145-149.
- 3. Белинская Н.С. Применение метода математического моделирования для поиска оптимальных технологических параметров процессов алкилирования бензола // Модели, системы, сети в экономике, технике, природе и обществе, 2013.—№1(5).— С.125–130.

ИССЛЕДОВАНИЕ ВЛИЯНИЯ ЦЕТАНОПОВЫШАЮЩЕЙ ПРИСАДКИ НА КАЧЕСТВО ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА

А.А. Бердникова, М.В. Майлин

Научные руководители – к.т.н., доцент Н.С. Белинская; к.т.н., научный сотрудник Е.В. Францина

Национальный исследовательский Томский политехнический университет 634050, Россия, г. Томск, пр. Ленина 30, aab77@tpu.ru

Дизельное топливо является одним из наиболее востребованных топлив для автомобильного транспорта [1]. Каждый клиент, в зависимости от региона, выбирает самые различные присадки к топливам, а они, в свою очередь, регламентированы по точности дозировки и по количеству ввода в топливо. В связи с этим, изготавливаются установки непосредственно под потребности и нужды заказчика, чтобы качественно реализовать компаундирование топлива.

При производстве дизельных топлив необходимо добавлять определенные присадки для улучшения его характеристик и достижения требуемого качества. Существуют следующие виды присадок: депрессорные, цетаноповышающие, противоизносные, депрессорно-диспергирующие, смазывающие, антистатические, антиокислительные.

Цетаноповышающие присадки предназначены для улучшения воспламеняемости дизельных топлив в камере сгорания. В топливном балансе страны велика доля прямогонных дизельных фракций с высоким цетановым числом (ЦЧ). Плохой воспламеняемостью отличаются высокоароматизированные среднедистиллятные фракции различного происхождения. Присадки добавляются в дизельные топлива из нефтей нафтенового основания, а также в топлива из газовых конденсатов, распространённые в местах нефтедобычи [2].

Таблица 1. Условия проведения процесса

Темпера- тура, К	Давле- ние, атм	Расстояние между молекулами, Å
298	1	4