

## **РЕЦЕНЗИЯ**

**На дисертация на тема :,, НОВИ ТЕХНОЛОГИЧНИ РЕШЕНИЯ ЗА  
ПРОИЗВОДСТВО НА БЕНЗИНИ СЪС СВРЪХНИСКО СЪДЪРЖАНИЕ  
НА СЯРА”**

**автор : инж. Георги Стоилов Аргиров**

**рецензент : проф. дтн Петко Стоянов Петков**

Авторът на дисертационния труд инж. Георги Стоилов Аргиров е завършил средното си образование в Техникум по индустриална химия по специалност „Технология на нефта и газа“ и магистърска степен в Университет „проф. д-р Асен Златаров“, Бургас през 1995 г., по специалност „Технология на силикатите“. От тогава до сега работи в областта на нефтопреработването в нефтохимическия комбинат в Бургас като преминава по етапно през длъжностите оператор в производство, технолог, научен сътрудник първа – трета степен в „Изследователска лаборатория“, група каталитични процеси, зам. началник производство – Проект „Комплекс за преработка на тежки остатъци“ и главен технолог на проект „Изграждане на комплекс Хидрокрекинг“. Това ми дава основание още в началото на рецензията си да покажа богатия професионален опит на авторът на дисертацията.

Темата на дисертацията е съобразена с актуалните проблеми на неговия работодател „Лукойл Нефтохим Бургас“, АД България във връзка с европейските изисквания за производство на горива със много ниско съдържание на сяра. В направения задълбочен теоретичен обзор, в който са разгледани проучванията отразени от 164 литературни източника, отпечатани за последните десет години, авторът отбелязва, че няма системни

изследвания върху съчетаването на хидрообработването на вакуумен газъл с хидрообработването на леки и тежки фракции на крекинг – бензини. Малко са и данните за влиянието на сяра в бутеновата сировина върху процесите на алкилиране и изомеризация при използването на съвременните паладиеви катализатори. Не е изследвано влиянието на C<sub>4</sub> - фракция от пиролиз в лифт реактор на ККФ върху качеството на крекинг – бензина, както и влиянието на технологичните условия в промишлените платформингови хибридни инсталации върху качеството на реформата. Липсват данни, с които да се направи връзка между лабораторното и промишленото хидрообработване на висбрекинг бензин, което да дава възможност за прогнозиране качеството на крайния продукт. Всичко това дава повод на автора на дисертацията да планира правилно задачите и целите на проведените изследвания в четири основни направления.

Изследванията започват естествено с анализите на изходните сировини и използваните методи за анализ. Използвайки съвременни и стандартни методики са показани в таблична форма физикохимичните свойства на различните видове бензини, C<sup>4</sup> фракция и вакуум газъли.

Следващият етап на експеримента има за цел да се проучи възможността за получаване на бензини със свръхниско съдържание на сяра чрез използването на съчетана хидрообработка на сировини, призхождащи от нефт тип „Урал“. За целта е използван крекинг бензин получен от предварително хидрообработен вакуумен газъл дестилиран от нефт тип „Урал“. При директното му хидриране се понижава значително октановото число, поради което бензина се разделя предварително на четири фракции, които се анализират за съдържание на сяра и високооктанови алкени. Това първоначално изследване дава основание да се предполага, че ако отделни фракции се хидрират разделно, може да се постигне намаляване

съдържанието на сяра и запазване на по-високо октаново число. Смятам, че данните отразени в табл.11 са точни, но могат да се представят по - нагледно и да не затрудняват излишно читателя. Изследванията в тази насока се задълбочават, като крекинг бензина се разделя в два нови интервала на кипене. Хидрирането на двете по тежки фракции от крекинг бензина в пилотна инсталация върху катализатор ТК-576 потвърждават направените предположения, като съдържанието на сяра и в двата тежки бензина пада под 1ppm. Получава се минимално намаляване на арените до 2%, като нараства съответно съдържанието на алкани и циклоалкани в хидрообработения продукт. В същото време се установява много малко снижаване на октановото число в сравнение с директното хидриране на цялата фракция от крекинг бензин. Получените резултати дават възможност така да се блендират отделните фракции, че да се получи ниска загуба на октаново число и нискосернист бензин. Изследванията са интересни и биха имала по - голям ефект, ако при предварителното разделяне на изходната фракция от крекинг бензин по метод ASTM D 2892 не бяха допуснати около 13% загуби на предимно леки, но ценни по отношение на октаново число въглеводороди.

Направени са и проучвания за възможностите на предварителното хидроочистване на сировината за каталитичен крекинг в промишлена инсталация в производството на ККФ на ЛНХБ. За целта е използван вакуумен газъл и е проследена зависимостта на съдържанието на сяра в сировината и съдържанието и в крекинг бензина. При тези изследвания се получават почти еднакви резултати с проведените аналогични изследвания от фирма „Халдор – Топсо, – Дания. В резултат на тези изследвания се стига до заключение, че за да се получи бензин , отговарящ на европейските норми, съдържанието на сяра в сировината трябва да е между 100 и 200ppm. Изведените кинетични уравнения дават възможност познавайки кинетиката

на процесите в промишлената инсталация за хидроочистване на тежък вакуумен газъл в производство „ККФ” на ЛНХБ да се обезпечи ниво на сяра в сировината за ККФ в оптимално ниво за да се произведе бензин със съдържание на сяра до 10 ppm. Това проучване е достатъчно задълбочено за да мога да твърдя, че е един от основните научни приноси на дисертацията пряко свързани с оптимизиране работата на инсталацията за хидрообезсерване на сировината на ККФ.

Следващата важна задача на проведените изследвания е да се проследи влиянието на съдържанието на сяра в C<sub>4</sub> - фракциите върху каталитичната и изомеризираща активност на осем вида паладиеви катализатори със съдържание на паладий от 0,2 до 0,7 %. Изследванията са проведени в пилотна инсталация при условия максимално близки до тези на промишлената инсталация за селективно хидриране и със сировина не съдържаща сяра. Резултатите показват, че в продължение на пет часа за всички катализатори конверсията варира от 90 до 100%. Направените анализи дават предимство на катализаторните образци отбелязани, като „F” и „A”. Тези изпитания продължават и със сировина съдържаща различно количество сяра. По този показател сировините са разделени според нивата на меркаптановата сяра на четири групи: до 50 ppm наречени „типични”, до 150 ppm - „високи”, до 250 ppm - „умерено високи” и „свръх високи” над 250 ppm. По този начин са редуцирани изследваните сировини от групите до 9 бр. От всичките катализаторни образци най-подробно е характеризират образец „E”, който има най-добра устойчивост спрямо сировини с високо съдържание на сяра. Направени са и опити за извеждане на емпирични математични модели, които дават възможност да се изведат предсказващи модели при различни състави на сировините. В тази област е необходимо да

се проведат повече експерименти и вероятно биха се получили интересни резултати както от научен, така и най-вече с практически характер.

В това направления изследванията продължават с проучване влиянието на съдържанието на сяра в сировината върху изомеризиращата активност в процеса на селективно хидриране. Насоката на изследванията са базирани на двета най-активни в процеса на хидриране образци „Е” и „С“. Двата катализатора дават близка селективност по отношение реакциите на хидриране до алкени до 98% при сировини с 130 ppm сяра и 100% при сировини с 385 ppm сяра. Изомеризиращата активност на образец „С“ намалява с увеличаване съдържанието на сяра в сировината. Тези изследвания дават основание на ЛНХБ да заменят съществуващият до момента катализатор с образец „Е“ в инсталацията за селективно хидриране на 1,3 - бутадиен в сировината за сярнокисело алкилиране.

Направени са и проучвания за алтернативно преработване на C<sub>4</sub> - фракциите от пиролиз в инсталациите на ККФ. За целта фракцията C<sub>4</sub> е подавана в средната част на лифт-реактора на ККФ в количество 2,7% от сировината представляваща хидротретиран вакуум газъл. Резултатите показват, свойствата на полученият бензин остават непроменени. Естествено е при тази смес да се получи нарастване на коксообразуването върху катализатора, което автора обяснява с реакции на полимеризация и поликондензация между 1,3 - бутадиена и ацетиленовите въглеводороди.

Изследвани са и възможностите на инсталациите за каталитичен реформинг за производство на нискосернисти бензини. В процеса на тези проучвания е установено проникване в тръбното пространство на комбинираните топлообменници сировина/ продукт в хидроочисващата секция на реформинга. Практически е известно, че с увеличаване октановото число на реформата, добивът му ще се намалява. Това се наблюдава до

работата на инсталацията до 16 –я месец, след което поради дезактивиране на катализатора е наложено повишаване на температурите на вход на сировината в реакторите. През периода на провеждане на тези експерименти са направени редица важни расъждения относно реакциите в отделните реактори на реформинга, като основния извод е, че намаляване селективността на процесите, респективно добивът на реформат, при постоянно октаново число е пряко свързано с повишеното съдържание на сяра в сировината за платформинга. Последвалото задълбочено изследване на процеса реформинг с различни моделни сировини дава възможност на автора на дисертацията да провери различни известни до сега математични методи за предсказване съдържанието на арени, н-алкани и изо-алкани в реформата в зависимост от някои физикохимични данни на изходната сировина. Получените експериментални резултати позволяват да се изведат корелации и да се изведе уравнение за изчисляване съдържанието на арени в реформата само по данните за плътността и рефракцията. Направените сравнения за съдържанието на арени в реформата чрез традиционния газ-хроматографски метод и предложеното уравнение дава задоволителна възможност за използването му в ежедневната практика на ЛНХБ.

В последната глава на дисертацията се изследва възможността за получаване на нискосернисти бензини при използване като сировини на хидрообработен бензин от висбрекинг и негови смеси с бензинови фракции от пряка дестилация и от стабилизация на хидроочистени среднодестилатни фракции. Това са много трудни за преработване сировини, от които да се получат на бензини отговарящи на европейските изисквания, поради съдържащите се в тях високи концентрации на алкени, сяроводород и меркаптани. В процеса на изследванията се установява, че разликата на температурата на сировината на вход и на изход от реактора, тъй като

реакцията е екзотермична, много силно зависи от съдържанието на алкени в суровината. Установи се, че тази зависимост е линейна и специфична за всеки вид реактор и за да се осъществи нормална хидрообработка е необходимо да се ограничи количеството на алкени в суровината. Това налага в изследванията да се раздели бензина от висбрекинг на лека фракция до 120 °C, която да се използва като суровина за пиролиз, останалата тежка фракция 120-205 °C, да се използва като суровина за реформинг. На базата на тези и при работа в промишлени условия, след влизане на стандарта ЕВРО-5 за съдържание на сяра в бензините до 10 ppm, ЛНХБ взема решение за пренасочване на различните потоци на бензинови фракции в комбината. Лекия бензин от висбрекинг да се хидробезсерва в съответната инсталация на производство „Ксилоли”, бензините от стабилизация от хидроочистването на средните дестилати да се стрипирират от сяроводорода в инсталациите на АД съвместно с НОБ. По този начин тежката част от алкените остава във фракция 105 – 180 °C и се подава като суровина за реформинг, а леката се хидроочства и се използва като компонент на бензини със свръх ниско съдържание на сяра.

Направените изводи от проведените изследвания са целенасочени и отговарят на действително постигнатите резултати. Приносите имат както научен, така и огромен практически интерес. Това се доказва най-вече от решенията, които взема ръководството на ЛНХБ да пренасочи основните си бензинови фракции към съответните инсталации за да произвежда бензини, съобразени с Европейските изисквания. Голямата по обем извършена изследователска работа, дава идеи за по-задълбочени изследвания в отделни области на нефтопреработването при производството на свръхниско сернисти горива. В този смисъл смяtam, че авторът си е поставил много голяма по обем задача, касаеща практическата страна на въпроса, свързана основно с

производството на бензини с европейски показатели в ЛНХБ и това не му дава възможност в достатъчна степен да вникне в научната страна на протичащите процеси разглеждани в съответните глави на дисертацията. Поради тази причина за да не излезе от традиционните размери на една дисертация, основни детайли от разработката, свързани със значимостта на провежданите изследвания, са дадени в 19 страници като приложение.

Основната част от направените изследвания са публикувани в пълен текст в шест специализирани международни издания с импакт фактор и са изнесени в две научни конференции в Братислава. По тези статии има открити три цитата в престижни научни списания. Направените изследвания в подходящ съкратен вид са отразени в автореферата, от който може също да се направи извод за научните и практически достижения на представената дисертация.

В заключение считам, че представената за рецензия дисертация отговаря на изискванията на Закона за придобиване на научни степени и заемане на академични длъжности, както и на аналогичния Правилник в ХТМУ. В дисертацията проличава огромния научен и практически опит на дисертанта и има както научен, така и практически приноси в областта на производството на бензини със свръхниско съдържание на сяра не само за ЛНХБ, но и за световната нефтопреработвателна промишленост. **В заключение си позволявам да препоръчам на Уважаемото от мен Научно жури да присъди образователната и научна степен „доктор” на инж. Георги Стоилов Аргиров.**

Рецензент:

/проф.дтн Петко Ст. Петков/

Дата: 30.08.2012 г.