МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «УФИМСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

# Актуальные проблемы науки и техники-2015

Материалы VIII Международной научно-практической конференции молодых учёных

Tom I

Уфа Издательство УГНТУ 2015 УДК 69:72 ББК 38:85.11 А 43

Редакционная коллегия:

Исмаков Р. А. (ответственный редактор)

Назыров А. Д.

Ягубов Э. 3.

Авренюк А. Н.

Ариткулова А. М.

Ахмедзянов Д. А.

Бондаренко А. В.

Буренина И. В.

Лысенков А. В.

Каретников Д. В.

Красильникова Ю. В.

Мазитов Р. М.

Мустафин Т. Р.

Солодовников А. В.

Писаренко К. Э.

Слесарева А. А.

Фархутдинов А. М.

Хайруллина Н. Г.

Цыбин С. С.

Миндиярова Э. Р. (ответственный за выпуск)

#### Репензент:

Баулин О. А., канд. техн. наук, доц. ФГБОУ ВПО УГНТУ

А 43 Актуальные проблемы науки и техники: материалы VIII Международной научно-практической конф. молодых учёных: в 3 т. /редкол.: Исмаков Р. А. и др. – Уфа: Изд-во УГНТУ, 2015.

Т. I / отв. ред. Р. А. Исмаков. – 376 с.

ISBN 978-5-7831-1295-9

Сборник подготовлен по материалам докладов и тезисов участников VIII Международной научно-практической конференции молодых учёных «Актуальные проблемы науки и техники-2015».

Участники конференции сделали предложения по использованию новой техники и технологии в индустрии нефти и газа: от разведки и добычи до выпуска и реализации конечной продукции. Сделан комплексный анализ ключевых проблем экономики и управления предприятиями нефтегазового комплекса и рекомендованы способы их преодоления.

Материалы публикуемого сборника адресуются специалистам в области нефтегазового дела на всех уровнях профессионального, а также послевузовского образования. Издание ориентировано на молодых ученых, аспирантов, магистрантов, студентов нефтегазовых вузов.

УДК 69:72 ББК 38:85.11

ISBN 978-5-7831-1295-9 (T. I) ISBN 978-5-7831-1294-2 © ФГБОУ ВПО «Уфимский государственный нефтяной технический университет», 2015

© Коллектив авторов, 2015



ароматических углеводородов (долю полиароматических углеводородов составляет сумма диароматических и три+-ароматических углеводородов) также можно использованием метода высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции [2]. Растворив примерно 0,25 г жидких продуктов пиролиза в мерном цилиндре объемом 10 мл, доведя до метки н-гептаном и проведя анализ на жидкостном хроматографе, укомплектованном высокоэффективной системой, получаем хроматограмму с четко выраженными пиками моно-, ди- и три+-ароматических углеводородов. В качестве положительных сторон данного метода хотелось бы отметить относительную быстроту анализа, а также точность, которая составляет 0,1%.

Таким образом, для получения максимальной экономической выгоды и минимального количества отходов при переработке жидких продуктов пиролиза, сначала необходимо определить их состав, чтобы выбрать оптимальный способ.

### Список литературы

- 1. Серебряков Б. Р., Масагутов Р. М., Правдин В. Г. и др. Новые процессы органического синтеза / под ред. С. П. Черных. М.: Химия, 1989.
- 2. ГОСТ EN 12916-2012. Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции. Москва: Стандартинформ, 2013.

УДК 620.197.3

Г. Р. Хайдарова, Ю. К. Дмитриев, А. Н. Иванов

## ПРИМЕНЕНИЕ ИНГИБИТОРА КОРРОЗИИ НА ОСНОВЕ ПРОДУКТОВ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ДИХЛОРЭТАНА И ПОЛИАМИНОВ В БУРОВЫХ РАСТВОРАХ

Уфимский государственный нефтяной технический университет, филиал в г. Стерлитамаке

В условиях падения мировых цен на нефть и нефтепродукты, задача снижения их себестоимости становится всё более актуальной. При этом значительные затраты образуются в ходе таких этапов, как добыча и транспортировка нефти [1, с.106]. Нефтедобывающее оборудование и нефтепроводы ежегодно приходят в негодность вследствие коррози-



онного разрушения, что приводит к многочисленным денежным затратам на их ремонт и замену. В свою очередь, явление коррозии приводит к увеличению себестоимости нефти [2, с. 52]. Поэтому задача снижения коррозионного влияния на оборудования нефтепромыслового сектора является одной из первоочередных в данной области [3, с.48], [4, с.70].

Решение данной проблемы осуществляют различными способами, такими как протекторная защита трубопроводов, применение специальных покрытий и т.д. Однако наиболее эффективным и рациональным с экономической точки зрения является метод использования специальных химических добавок в рабочую среду оборудования — ингибиторов [5, с.120]. Соединения, проявляющие ингибирующую способность, относятся к разным классам химических веществ. Вданным момент наиболее перспективными являются ингибиторы на основе азотсодержащих соединений, в частности четвертичные аммониевые соединения [6, с. 147], [7, с. 207], [8, с.23], [9, с.33].

Такими соединениями являются продукты взаимодействия 1,2-дихлорэтана (ДХЭ) и двукратного избытка полиэтиленполиамина (ПЭПА), которые представляют собой макромолекулы с линейными и циклическими участками. Состав, синтезированный в течение 4 часов при температуре 75 °С и постоянном перемешивании, подвергли перегонке и ЯМР¹-анализу. Спектр представлен на рис. 1.



Рис. 1.  $\mathit{ЯМР}^{\mathsf{T}}$ -спектр продуктов взаимодействия ДХЭ и ПЭПА

Присутствие избыточного положительного заряда на одной NH-группе приводит к дополнительному расщеплению и уменьшению сигналов метиленовых групп. Сигналы протонов при атомах азота смещаются в слабое поле и резонируют в области 5 м.д. Спектр ЯМР 1H,  $\delta$ , м.д.: 2,35-2,60 м. (8H, 4H<sub>2</sub>), 2,75-3,05 м. (4H, 2H<sub>2</sub>), 3,10-3,35 м. (4H, 2H<sub>2</sub>), 4,95 уш.с. (2H, 2NH).

Проведённые впоследствии испытания с помощью весового и электрохимического методов измерения скорости коррозии показали, что последняя составляет 0,02 мм/год. С учетом скорости коррозии в исследуемом буровом растворе без использования ингибитора степень защиты полученного антикоррозионного состава составляет 80,9 %. Полученные результаты подтверждают антикоррозионную способность предложенного ингибитора.



### Список литературы

- 1. Даминев Р.Р. Исламутдинова А.А., Иванов А.Н., Хамзин И.Р. Синтез ингибирующего состава для предотвращения коррозии нефтепромыслового оборудования // Бутлеровские сообщения. 2015. T.43. №7. С. 106-111.
- 2. Исламутдинова А.А., Хайдарова Г.Р., Дмитриев Ю.К., Сидоров Г.М. Синтез ингибиторов коррозии на основе четвертичных аммониевых соединений и анализ защитных свойств // Современные проблемы науки и образования. 2015. 1. 2. 52.
- 3. Иванов А.Н., Исламутдинова А.А., Идрисова В.А. Исторический очерк о разработке ингибиторов коррозии на базе филиала УГНТУ в г. Стерлитамаке // В сборнике: Современные проблемы истории естествознания в области химии, химической технологии и нефтяного дела материалы 14 международной научной конференции, посвященной 75-летию академика АН РБ, профессора Д. Л. Рахматуллина. Уфа: Изд-во УГНТУ, 2014. С. 48-49.
- 4. Тимербаев Г.Г., Иванов А.Н., Исламутдинова А.А., Калимуллин Л.И. Синтез ингибитора кислотной коррозии на основе циклических азотсодержащих соединений // Малоотходные, ресурсосберегающие химические технологии и экологическая безопасность: материалы Всероссийской научно-практической конференции с международным участием. Уфа: Изд-во УГНТУ. 2013. С. 70-71.
- 5. Даминев Р.Р., Исламутдинова А.А., Шаяхметов А.И., Гайдукова И.В. Ингибитор коррозии на основе трибутил 1-хлоризопропениламмонийхлорида и борной кислоты // Башкирский химический журнал. -2011.-T.18. № 3.-C.120-123.
- 6. Даминев Р.Р., Исламутдинова А.А., Гайдукова И.В. Разработка и исследование свойств ингибитора коррозии бактерицида на основе композиции диэтилдихлорпропенил-аммонийхлорида и борной кислоты // Башкирский химический журнал. -2011. T. 18. № 3. C. 147-151.
- 7. Даминев Р.Р., Голощапов А.П., Исламутдинова А.А., Мунасыпов А.М. Оценка токсичности азот: и фосфорсодержащего дезинфектанта: ингибитора коррозии с помощью биотестирования // Башкирский химический журнал.  $2011. T. 18. \, \text{N}_{2}. \text{C}. 207-208.$
- 8. Исламутдинова А.А., Гайдукова И.В. Получение и защитные свойства ингибиторов коррозии на основе бор-, азотсодержащих соединений // В мире научных открытий. 2010. 100
- 9. Исламутдинова А.А., Евдокимова А.С., Гайдукова И.В., Калимуллин Л.И. Защитные свойства ингибиторов коррозии на основе азотсодержащих и бор-, азотсодержащих соединений // Актуальные проблемы гуманитарных и естественных наук. 2010. No 8. C. 33-35.



УДК 620.197.3

Г. Р. Хайдарова, Ю. К. Дмитриев, А. Н. Иванов

### ПРИМЕНЕНИЕ ИНГИБИТОРА КОРРОЗИИ НА ОСНОВЕ ТРИЭТАНОЛАМИНА И ОРТОФОСФОРНОЙ КИСЛОТЫ В БУРОВЫХ РАСТВОРАХ

Уфимский государственный нефтяной технический университет, филиал в г. Стерлитамак

Коррозия является одним из определяющих факторов применения металлического оборудования и конструкций в промышленности [1, с.106], [2, с.52]. Так в нефтедобывающей отрасли коррозия трубопроводов снижает срок их эксплуатации до двух лет [3, с.48]. Это приводит не только к необходимости регулярно заменять и ремонтировать оборудование и увеличению себестоимости нефтедобычи и транспортировки нефти, но и к простоям оборудования в момент проведения ремонтных работ или аварийных ситуаций, вызванных коррозионным разрушением материала [4, с.70], [5, с.120].

В таких случаях наиболее эффективным средством борьбы с коррозией являются ингибиторы. Так называют химические соединения, позволяющие снижать скорость протекания определённого химического процесса или полностью его остановить [5, с. 120]. В данном случае говорят об ингибиторах коррозии, которые позволяют предотвратить разрушение металла в агрессивных средах. Могут быть различные механизмы защиты металла: образование специальной плёнки на его поверхности из самого ингибитора или продуктов его взаимодействия с металлом и его оксидами; изменение электрохимического потенциала системы металл-жидкость, что приводит к снижению скорости катодной или анодной коррозии и др. [6, с.147], [7, с.207].

Высокую антикоррозионную способность показывают органические азотсодержащие соединения, в частности третичные амины, которые подавляют коррозию вследствие адсорбции молекул ингибитора на поверхности металла [8, с.23], [9, с.33]. В связи с этим нами предло-



### Алфавитный указатель

Абельхаеров И. И., 105 Абрахманов Р. Н., 233 Абушаев Р. Ю., 190 Акдавлетов Р. Ф., 367 Александрова С. Ю., 337 Алипов Д. Е., 362 Антипина М. И., 78 Аубекеров Т. М., 205 Афанасьева М. А., 52 Ахматнуров Б. А., 257 Ахметов Р. Ф., 370 Бабаяров Д. С., 216 Бадикова А. Д., 62, 265 Байбуртли А. В., 286 Байгускарова Л. Ф., 270 Байкова Л. Р., 145, 169 Батталов Э. М., 288 Баулин О. А., 303 Бахтиярова А. И., 155 Баширов И. И., 244 Белова С. В., 189 Беляков В. М., 303 Биккузина Р. К., 317 Богомазова А. А., 307 Бойцова А. А., 206 Бойченко С. С., 218 Бондаренко А. В., 57, 90 Борисов И. М., 286 Буза А. О., 322 Буляккулов Р. А., 334 Ваганов Р. А., 322 Вахитова А. С., 270 Вершинин С. С., 367 Волкотрубов Д. А., 76 Воскобойников Г. М., 341 Габбасова А. В., 295 Габбасова И. М., 293 Гадельшина А. Р., 167 Гайсина Л. И., 295 Галиаскарова Р. А., 96 Галиева Г. Р., 249, 251 Галиева Р. Т., 145 Галикеев А. Р., 167 Галина И. Ф., 133 Галлямов В. М., 127 Ганеева Л. К., 149 Ганиев Д. А., 213 Ганиева И. М., 229, 231

Гареев А. С., 138 Гареев М. М., 179 Гарипова Л. И., 16 Гаррис Н. А., 172 Гатауллина А. Р., 275 Гафаров Ш. А., 44 Гиззатов А. А., 273, 293 Гильванова Э. М., 279, 290 Гильмутдинов А. Т., 271 Гирфатова Л. Г., 271 Глазков А. С., 133 Глик П. А., 308, 313 Голованов А. А., 239 Григорьев Е. С., 122, 125 Григорьева Н. Г., 256 Григорьева О. В., 328 Гу Юньцин, 175 Давлетшин Р. Ф., 49 Дарсалия H. M., 161 Дегтярёв Д. С., 78 Дезорцев С. В., 350 Денисламова Г. И., 22 **Денисов К. Ю., 267** Дмитриев Ю. К., 298, 301 Дмитриева А. С., 130 Долганова И. О., 221, 277 Дорогочинская В. А., 284 **Дударева** О. В., 73 Евдокимова А. С., 47 Емельянов В. В., 99 Емельянов М. И., 206 Еперов В. А., 153, 156 Еремеева А. М., 362 Ерёменко Б. А., 44 Жуков Д. А., 352 Зайнуллин Р. А., 352 Закирова Э. А., 156 Зейгман Ю. В., 34 Зинатшина А. В., 107 Зубаиров Э. Р., 147 Зырянова О. В., 331 Ибрагимов А. А., 273, 293, 295, 364 Иванов А. И., 182, 282 Иванов А. Н., 249, 251, 298, 301 Иванова Л. В., 343 Иванова Н. И., 177 Ивашкина Е. Н., 218, 228 Ивкин А. С., 331