

**Отчет  
о работе диссертационного совета за  
2018 г.**

Диссертационный совет «Нефтехимия»  
при Казахском национальном исследовательском техническом университете  
имени К.И.Сатпаева

Председатель диссертационного совета: - док.хим.наук, профессор Бойко Галина Ильясовна.

Утвержден приказом Комитета по контролю в сфере образования и науки Министерства образования и науки Республики Казахстан от "27" февраля 2015 г. № 286.

Диссертационному совету разрешено принимать к защите диссертации по специальности 6D073900 – Нефтехимия;  
по специальности 6D070800 – Нефтегазовое дело;

1. Количество проведенных заседаний – 6.
2. Фамилии членов совета, посетивших менее половины заседаний - нет.
3. Список докторантов с указанием организации:

- Гусенов Искандер Шахсаванович – КазННТУ имени К.И.Сатпаева;
- Исмаилова Джамилям Абдулахатовна – КазННТУ имени К.И.Сатпаева;
- Кабдушев Арман Арстангалиевич – КазННТУ имени К.И.Сатпаева;
- Тургазинов Ильяс Казбекұлы – КазННТУ имени К.И.Сатпаева.

4. Краткий анализ диссертаций, рассмотренных советом в течение отчетного года

Диссертационным советом за время работы было рассмотрено 4 (четыре) работы по специальности 6D070800 – Нефтегазовое дело.

Наименование диссертационных работ в разрезе специальностей приводится ниже:

№	ФИО докторанта	Тематика работы	Шифр и наименование специальности
1	Гусенов Искандер Шахсаванович	Study of the possibility of gel forming polymers application for the productivity increase of oil wells (Изучение возможности применения гелеобразующих полимеров для увеличения производительности нефтяных скважин)	6D070800 – Нефтегазовое дело
2	Исмаилова Джамилям Абдулахатовна	Совершенствование системы поддержания пластового давления путем формирования равномерного фронта вытеснения нефти на примере месторождения Узень	6D070800 – Нефтегазовое дело
3	Кабдушев Арман Арстангалиевич	Тиімді тампонаждық материалдарды қолдану арқылы ұңғымаларды аяқтаудың сапасын арттыру	6D070800 – Нефтегазовое дело
4	Тургазинов	Повышение эффективности разработки	6D070800 –

	Ильяс Казбекұлы	нефтяных месторождений находящихся на поздних стадиях эксплуатации с применением низкоминерализованного заводнения (на примере месторождении южного Тургая)	Нефтегазовое дело
--	--------------------	---	----------------------

#### 4.1. Анализ тематики рассмотренных работ

##### 4.1.1. Анализ работ докторантов

1) Анализ работы **Гусеновым Искандером Шахсавановичем** выполненной на тему «Study of the possibility of gel forming polymers application for the productivity increase of oil wells» (Изучение возможности применения гелеобразующих полимеров для увеличения производительности нефтяных скважин).

Работа выполнена на 96 страницах машинописного текста и состоит из введения, 3-х разделов основного текста, заключения и списка литературных источников из 169 наименований, 60 рисунков и содержит 3 приложения. Содержание глав диссертации в полной мере отражает защищаемые положения.

*Актуальность.* Работа направлена на решение важной задачи нефтегазовой отрасли – повышение продуктивности нефтяных скважин за счет применения гелеобразующего полимера «геллана» обеспечивающего снижение водообводненности добывающих скважин. Разработка технологии применения гелеобразующего полимера «геллана» для снижения обводненности скважин и как следствие увеличение дебита скважин по нефти является весьма актуальной задачей особенно для месторождения находящихся на поздней стадии эксплуатации с высокой степенью обводненности продукции скважин.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.* В работе проведен объемный обзор существующих разновидностей «гелей», дан сравнительный их анализ. Проведены экспериментальные исследования полимера «геллана» в качестве агента для водоизоляционных работ, изучено гидродинамическое поведение водных растворов «геллана» в неоднородной пористой среде, исследованы механизм и эффективность снижения проницаемости пористой среды при закачке «геллана» и других полимеров. В работе приведены результаты опытно-промышленных испытаний гелеобразующего полимера «геллана» при обработка нагнетательной скважины на месторождении «Кумколь» и добывающей скважины на месторождении «Карабулак». В приложении к работе приводятся Акты испытаний, подтверждающие сделанные выводы в работе об эффективности применения гелеобразующего полимера «геллана». Также в работе приводится ожидаемый экономический эффект от применения полимера «геллана».

*Научная новизна.* Результаты, полученные в диссертации, достаточно аргументированы и имеют достоверную основу, поскольку базируются на современной теории гидродинамики и результатах экспериментальных и опытно-промышленных испытаний.

*Практическая значимость работы.* Проведены опытно-промышленные испытания гелеобразующего полимера «геллана» при обработка нагнетательной скважины на месторождении «Кумколь» и добывающей скважины на месторождении «Карабулак» подтверждают его эффективность в сравнении с другими применяющимися в настоящее время реагентами-гелями. Акты испытаний, подтверждают эффективность применения гелеобразующего полимера «геллана».

*Результаты исследований.* Результаты исследований по теме диссертации характеризуются внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решений. Диссертационная работа является законченным исследованием, а ее результаты логично взаимосвязаны между собой.

*Публикации.* По теме диссертации автором опубликовано 14 статей, в том числе и в рейтинговых журналах, в которых отражено содержание защищаемых положений и выводов данной работы. Публикации по теме диссертации соответствуют предъявляемым требованиям Комитета по контролю в сфере образования и науки МОН РК.

*Заключение.* Диссертационная работа Гусенова И.Ш. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

2) Анализ работы **Исмаиловой Джамилям Абдулахатовны** выполненной на тему «Совершенствование системы поддержания пластового давления путем формирования равномерного фронта вытеснения нефти на примере месторождения Узень».

Работа выполнена на 118 страницах машинописного текста и состоит из введения, 5-х разделов основного текста, заключения и списка литературных источников из 86 наименований, 81 рисунка и содержит 1 приложения. Содержание глав диссертации в полной мере отражает защищаемые положения.

*Актуальность.* В настоящее время достаточно хорошо известно большое количество методов увеличения коэффициента охвата пласта воздействием, таких как закачка загущенной полимерами воды, пены, периодическая закачка в пласт реагентов, понижающих проницаемость отдельных высокопроницаемых промытых вытесняющим агентом пропластков, силикатно-щелочных растворов, полимердисперсных систем, а также разнообразных гелеобразующих в пластовых условиях композиций химреагентов и т.д.

Исследования, которым посвящена диссертационная работа безусловно актуальны и представляют собой научно-практический интерес, в плане того, что ухудшающаяся структура остаточных извлекаемых запасов, сложные геолого-физические условия их локализации (высокая обводненность добываемой продукции, низкая фильтрационно-емкостные характеристика пластов, неоднородность коллекторов, высоковязкие нефти и т.д.) требуют разработки и внедрения новых неординарных технологических решений направленных на регулирование охвата неоднородных пластов воздействием при заводнении.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.* Проблеме посвящены сотни публикаций и десятки монографий, однако, несмотря на обилие исследований, автором получены определенные результаты, в частности:

- представлены результаты обобщения теоретических исследований и научно-промысловых работ по выявлению основных параметров, влияющих на охват пласта воздействием, а также количества удержанной нефти в неоднородных по проницаемости коллекторах на основе использования основополагающих законов фильтрации флюидов в пористой среде;

- предложено технологическое решение по совершенствованию методов направленных на повышение охвата пласта заводнением, позволяющей осуществлять близкое к равномерному вытеснение в неоднородном по проницаемости пласте, а также основные характеристики и ограничения предложенной технологии;

- представлены результаты лабораторного тестирования предлагаемой технологии регулирования фильтрационных потоков на экспериментальной установке с условиями приближенной к реальной геолого-промысловой обстановке.

*Научная новизна.* Научная новизна данной диссертационной работы заключается в совершенствовании метода заводнения, применением новой технологии, позволяющей контролировать фронт вытеснения нефти в неоднородном коллекторе. Применение классических положений теорий фильтрации, аналитических методов анализа и математического аппарата обуславливает обоснованность каждого результата и выводов работы. Использование апробированных методов и принципов математического

моделирования фильтрационных процессов, гидродинамических моделей, численных расчетов с применением компьютерных технологий анализа инженерных задач, позволяют сделать вывод о достаточно высокой степени достоверности выводов и рекомендаций. Работа характеризуется внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решения.

*Практическая значимость работы.* Результаты, представленные в работе, имеют прикладной характер. Проведено многоплановое глубокое исследование, получен ряд результатов, технологические решения, приведенные в данной работе, внесут определенный научный вклад в развитие нефтедобывающей отрасли.

*Результаты исследований.* Результаты исследований по теме диссертации характеризуются внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решений. Диссертационная работа является законченным исследованием, а ее результаты логично взаимосвязаны между собой.

*Публикации.* По теме диссертации автором были опубликованы 10 статей, в том числе и в рейтинговых журналах, в работах отражено содержание защищаемых положений и выводов данной диссертационной работы. Публикаций по теме диссертации соответствует предъявляемым требованиям Комитета по контролю в сфере образования и науки МОН РК.

*Заключение.* Диссертационная работа Исмаиловой Д.А. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

3) Анализ работы выполненной **Кабдушева Армана Арстангалиевича** на тему: «Тиймді тампонаждық материалдарды қолдану арқылы ұңғымаларды аяқтаудың сапасын арттыру» (Повышение качества заканчивания скважин применением эффективных тампонажных материалов»).

Работа выполнена на 124 страницах машинописного текста и состоит из введения, 5-х разделов основного текста, заключения и списка литературных источников из 153 наименований, 37 рисунков. Содержание глав диссертации в полной мере отражает защищаемые положения.

*Актуальность.* Несмотря на достигнутые успехи в цементировании скважин, существует целый ряд проблем, связанных с наличием пластов с низким давлением, потерей циркуляции жидкости, миграцией газа и воды, а также с высокими механическими нагрузками на цементный камень. Одной из важнейших задач при цементировании, является сохранение коллекторских свойств и снижение негативного воздействия технологических жидкостей на продуктивный пласт. Уровень загрязнения продуктивного пласта зависит от типов применяемых жидкостей и растворов, физических свойств продуктивного пласта, и метода заканчивания скважин. Многие, применяемые в настоящее время реагенты - понизители водоотдачи оказывают негативное воздействие на другие технологические показатели тампонажного раствора или не обеспечивают необходимую водоотдачу тампонажного раствора. Поэтому разработка эффективных тампонажных растворов с многофункциональными добавками является актуальной задачей для повышения качества заканчивания скважин.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.* При проведении исследовательских работ по теме диссертации были получены следующие новые научные результаты.

1. Проведен анализ и обобщение современного состояния проблем цементирования обсадных колонн нефтяных и газовых скважин.

2. Обоснованы требования к тампонажным материалам для повышения качества цементировании скважин.

3. Проведены исследования и выявлены наиболее эффективные добавки понизителей водоотдачи цементных растворов.

4. Разработана рецептура тампонажного раствора с пониженной водоотдачей.

4. Установлено влияния реагента полиэлектролита ПАК - понизителя водоотдачи, на технологические свойства тампонажных растворов;

5. Доказана эффективность применения полиэлектролита ПАК для предотвращения газопроявлений через цементный раствор.

*Научная новизна.* Научная новизна работы заключается в полученных результатах исследований:

- влияния реагента полиэлектролита ПАК - понизителя водоотдачи, на технологические свойства тампонажных растворов;

- изучения влияния совместной дезинтеграторной обработки порошкообразного катионного полиэлектролита с цементом на фильтрационные свойства тампонажных растворов;

- установления совместимости полиэлектролита ПАК с расширяющими добавками;

- выявления взаимосвязи между кинетикой структурообразования, снижением гидростатического давления столба тампонажного раствора на пласт и вероятностью возникновения газопрорыва через цементный раствор при использовании новых полиэлектролитов;

- обоснования эффективности применения полиэлектролита ПАК для предотвращения газопроявлений через цементный раствор.

*Практическая значимость работы.* Практическая значимость работы заключается в том, что на основе лабораторных экспериментов были определены эффективность применения полиэлектролита ПАК в качестве добавки понизителя водоотдачи цементных растворов, обеспечивающая одновременно предупреждение газопроявлений в период ОЗЦ. Обоснована технология получения тампонажного раствора с пониженной водоотдачей содержащего реагент ПАК по дезинтеграторной технологии.

*Результаты исследований.* Результаты исследований по теме диссертации характеризуются внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решений. Диссертационная работа является законченным исследованием, а ее результаты логично взаимосвязаны между собой.

*Публикации.* По теме диссертации автором были опубликованы 12 статей, в том числе и в рейтинговых журналах, в работах отражено содержание защищаемых положений и выводов данной диссертационной работы. Публикаций по теме диссертации соответствует предъявляемым требованиям Комитета по контролю в сфере образования и науки МОН РК.

*Заключение.* Диссертационная работа Кабдушева А.А. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

4) Анализ работы **Тургазинова Ильяса Казбекулы** выполненной на тему: «Повышение эффективности разработки нефтяных месторождений находящихся на поздних стадиях эксплуатации с применением низкоминерализованного заводнения (на примере месторождений южного Тургая)».

Работа выполнена на 118 страницах машинописного текста и состоит из введения, 5-х разделов основного текста, заключения и списка литературных источников из 86 наименований, 81 рисунка и содержит 1 приложения. Содержание глав диссертации в полной мере отражает защищаемые положения.

*Актуальность.* Заводнение пласта водой низкой солености является одним из перспективных методов повышения нефтеотдачи пластов (ПНП) в настоящее время,

который в основном повышает эффективность микроскопического смещения путём изменения смачиваемости породы, что делает породу более смачиваемой водой.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.* Степень обоснованности научных положений, выводов и рекомендаций диссертационного исследования обеспечивается изучением большого количества литературных источников по теме работы и исследования в лабораторных условиях. Автором проведен анализ зарубежных исследований, раскрыты основы физических процессов, приводящих к повышению эффективности заводнения, проведен анализ опубликованной литературы по результатам лабораторных исследований и промысловых испытаний.

Для оценки эффективности применения низкоминерализованной воды разработана методика, по которой проведены исследования для терригенных отложений двух месторождений РК. Автором использованы современные методы гидродинамического моделирования.

Работа в целом логично структурирована. Автор последовательно рассматривает вопросы от физических процессов, проведения лабораторного и гидродинамического моделирования до конкретных рекомендаций результатов исследований на месторождении.

*Научная новизна.* В основу диссертационной работы положен ряд современных методов исследования, что позволяет сделать объективные выводы о полученных результатах. Достоверность результатов, выводов и рекомендаций определяется современным уровнем аналитических и достаточным объемом экспериментальных исследований с высокой степенью сходимости результатов и воспроизводимостью полученных данных. Научная новизна работы состоит в следующем:

1. Получены зависимости коэффициента вытеснения нефти месторождения Ащысай от прокачанного объема воды с минерализацией менее 1 г/л;
2. Установлены зависимости коэффициента вытеснения нефти месторождения Карабулак с высоковязкой нефтью от прокачанного объема воды с минерализацией менее 1 г/л;
3. Определены зависимости нефтеотдачи от проницаемости, смачиваемости, и минералогического состава горной породы при нагнетаний низкоминерализованной воды;
4. Разработана новая схема устройства для получения низкоминерализованной воды.

*Практическая значимость работы.* Показана возможность повышения коэффициента вытеснения нефти ( $K_{\text{вых}}$ ) из пластов с мало- и высоковязкой нефтью с помощью технологии низкоминерализованного заводнения (НМВ), которая может быть использована на Казахстанских месторождениях «Молдабек», «Каламкас», «Кенбай», «Жалгыз Тобе», «Каражанбас», «Северные Бузачи» и др. с учетом минералогического состава горной породы.

*Результаты исследований.* Полученные автором результаты имеют как теоретическую, так и практическую значимость. Значимость полученных автором результатов для применения на практике при разработке нефтяных месторождений состоит в следующем:

- показано возможность применения низкоминерализованной воды для увеличения нефтеотдачи РК. Результаты исследований позволяют применять их при анализе проектировании разработки месторождений;
- получены технологические расчеты по внедрению низкоминерализованной воды для условий месторождения Ащысай;
- получена схема устройства для получения низкоминерализованной воды с применением солнечной энергии.

Полученные результаты экспериментов, углубляют познания в области процессов заводнения терригенных пластов с мало- и высоковязкими нефтями.

*Публикации.* По теме диссертации автором были опубликованы 9 статей, в том числе и в рейтинговых журналах, в работах отражено содержание защищаемых положений и выводов данной диссертационной работы. Публикаций по теме диссертации соответствует предъявляемым требованиям Комитета по контролю в сфере образования и науки МОН РК.

*Заключение.* Диссертационная работа Тургазинова И. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

4.1.2. Связь тематики диссертаций с национальными государственными программами, а также целевыми республиканскими и региональными научными и научно-техническими программами.

Диссертационная работа Гусенов Искандер Шахсаванович выполнялась в рамках программы : 101 «Грантовое финансирование научных исследований на 2015-2017 годы», по приоритету: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».

Диссертационная работа Исмаилова Джамиям Абдулахатовна выполнялась в рамках программы: 101 «Грантовое финансирование научных исследований на 2015-2017 годы», по приоритету: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».

Диссертационная работа Кабдушев Арман Арстангалиевич выполнялась в рамках программы: 101 «Грантовое финансирование научных исследований на 2015-2017 годы», по приоритету: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».

Диссертационная работа Тургазинов Ильяс Казбекұлы выполнялась в рамках программы: 217 «Развитие науки» Подпрограмма 102 «Грантовое финансирование научных исследований». Приоритет: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».

4.1.3. Анализ уровня использования научных результатов рассмотренных работ, предложений по расширенному внедрению результатов конкретных работ.

1) Результаты работы Гусенов Искандер Шахсаванович Study of the possibility of gel forming polymers application for the productivity increase of oil wells (Изучение возможности применения гелеобразующих полимеров для увеличения производительности нефтяных скважин). представляют собой большой практический интерес для применения на месторождениях Кызылординской области. Проведены опытно-промышленные испытания гелеобразующего полимера «геллана» при обработка нагнетательной скважины на месторождении «Кумколь» и добывающей скважины на месторождении «Карабулак» подтверждают его эффективность в сравнении с другими применяющимися в настоящее время реагентами-гелями. Акты испытаний, подтверждают эффективность применения гелеобразующего полимера «геллана».

2) Результаты работы Исмаиловой Джамиям Абдулахатовны выполненной на тему «Совершенствование системы поддержания пластового давления путем формирования равномерного фронта вытеснения нефти на примере месторождения Узень» представляют собой практический интерес для применения на месторождении Узень. Полученные в результате лабораторно-стендовых исследований результаты вполне могут быть интерпретированы для реальных условий месторождения Узень.

3) Результаты работы Кабдушева Армана Арстангалиевича выполненной на тему «Тиімді тампонаждық материалдарды қолдану арқылы ұңғымаларды аяқтаудың сапасын арттыру» (Повышение качества заканчивания скважин применением эффективных тампонажных материалов») представляют собой большой практический интерес для цементирования скважин. Практическая значимость работы заключается в том, что на основе лабораторных экспериментов были определены эффективность применения полиэлектrolита ПАК в качестве добавки понизителя водоотдачи цементных растворов, обеспечивающая одновременно предупреждение газопроявлений в период ОЗЦ. Обоснована технология получения тампонажного раствора с пониженной водоотдачей содержащего реагент ПАК по дезинтеграторной технологии.

4) Результаты работы Тургазинова Ильяса Казбекулы выполненной на тему: «Повышение эффективности разработки нефтяных месторождений находящихся на поздних стадиях эксплуатации с применением низкоминерализованного заводнения (на примере месторождений южного Тургая) представляют собой практический интерес для разработки месторождений на поздней стадии эксплуатации.

#### 5. Анализ работы рецензентов (с примерами наиболее некачественных отзывов)

Рецензентами диссертационных работ докторантов на соискание ученой степени доктора философии (PhD), были назначены лица в соответствии с требованиями Типового положения о диссертационном совете.

Сведения о назначенных рецензентах приводятся ниже:

№	ФИО докторанта	Рецензенты	
		ФИО рецензента 1 (должность, ученая степень, звание, количество публикаций по специальности за последние 3 года)	ФИО рецензента 2 (должность, ученая степень, звание, количество публикаций по специальности за последние 3 года)
1	Гусенов И.Ш.	<b>Нысангалиев Амангали Нысангалиевич</b> докт.техн.наук, профессор, Академик НИА РК ТОО «КМГ проект» (член ДС «Нефтехимия»). Кол. публ. за посл.3 года - 18 наименований	<b>Тикебаев Талгат Асанбаевич</b> доктор философии (PhD), ассистент профессор АО «КБТУ Кол. публ. за посл.3 года - 4 наименования
2	Исмаилова Д.А.	<b>Закенов Сембигали Турешович</b> , докт.техн.наук, профессор кафедры «Нефтегазовый Инжиниринг» Каспийского Государственного Университета Технологий и Инжиниринга г.Актау. (член ДС «Нефтехимия»). Кол. публ. за посл.3 года - 7 наименований	<b>Игембаев Идеят Болатұлы</b> , доктор философии (PhD), Бизнес-тренер ТОО «Учебный Центр Нефтегазовой Промышленности», г.Алматы Кол. публ. за посл.3 года - 4 наименований
3	Тургазинов И.К.	<b>Нысангалиев Амангали Нысангалиевич</b> докт.техн.наук, профессор, Академик НИА РК ТОО «КМГ проект» (член ДС «Нефтехимия»). Кол. публ. за посл.3 года - 18 наименований	<b>Тикебаев Талгат Асанбаевич</b> доктор философии (PhD), ассистент профессор АО «КБТУ Кол. публ. за посл.3 года - 4 наименования
4	Кабдушев А. А.	<b>Умралиев Бауыржан Тажикенович</b> , докт.техн.наук, зам. директор	<b>Жанабаев Темирхан Алпамысович</b> , доктор PhD, ассоц. профессор



		департамента технологий бурения и внутрискважинного ремонта ТОО «НИИ ТДиБ КазМунайГаз», доцент ВАК (член ДС «Нефтехимия»). Кол. публ. за посл.3 года - 14 наименований	Каспийского университета Кол.публ. за посл.3 года - 5 наименований
--	--	--	--

С целью обеспечения соблюдения требований Типового положения о работе диссертационного совета, каждому рецензенту была направлена памятка с требованиями по содержанию и оформлению отзыва на диссертационную работу.

Все рецензенты представили свои Отзывы на диссертационные работы, оформленные в соответствии с требованиями п.16 Типового положения о диссертационном совете, в установленные сроки – не позже чем за 10 (десять) дней до даты защиты. Отзывы рецензентов соответствуют предъявляемым требованиям.

В связи с отсутствием на заседании ДС «Нефтехимия» 07 декабря 2018 года одного из рецензентов Тикебаева Т.А. (нахождение в командировке в России без возможности связи в on-line режиме) и отсутствием отечественного руководителя Енсепбаева Т.А., заслушивание диссертации докторанта Тургазинова И.К. было перенесено на 14 декабря 2018 года (решение ДС «Нефтехимия» протокол №3 от 07.12.2018г.). О переносе защиты был проинформирован Комитет по КСОиН МОН РК и внесено изменение в объявление на сайте университета.

6. Информация по принятым отрицательным решениям.

Отрицательных решений по защите диссертаций 2017 году нет.

7. Информация по докторантам, не вышедшим на защиту диссертации (причина).

Количество не вышедших на защиту докторантов завершивших обучение в 2018 году составило 4 человека, а именно:

по специальности 6D070800 – «Нефтегазовое дело»:

1. Шарауова А.Б.
2. Байбатаева С.

по специальности 6D073900 – «Нефтехимия»:

1. Байгазинов М.Т.
2. Нурахметова Ж.

Причина заключается в том, что они не успели сдать документы в совет до 06 ноября 2018 года.

8. Предложения по дальнейшему совершенствованию системы подготовки научных кадров.

В целях совершенствования работы диссертационных советов предлагаем рекомендовать вузам формирующим диссертационные советы:

1) Ввести в «Положение о диссертационном совете» положение:

- об обязательном предварительном рассмотрении работы докторантов в ДС (на основе рецензирования работы 2 (двумя) специалистами по профилю диссертации) и получения ими допуска к защите;
- об прохождении диссертантом предзащиты в Диссертационном совете.

9. Данные о рассмотренных диссертациях на соискание ученой степени доктора философии PhD, доктора по профилю

Диссертационный совет	Шифр и наименование специальности 6D070800	Шифр и наименование специальности 6D073900
Диссертации, снятые с рассмотрения	0	0
В том числе, снятые ДС	0	0
Диссертации, по которым получены отрицательные отзывы рецензентов	0	0
Диссертации с положительным решением по итогам защиты	4	0
В том числе из других организаций	0	0
Диссертации с отрицательным решением по итогам защиты	0	0
В том числе из других организаций	0	0
Общее количество защищенных диссертаций	4	0
В том числе из других организаций	0	0

*\*Во 2 и 3 столбцах указываете только количество*

**Председатель диссертационного совета**

\_\_\_\_\_ **Бойко Г.И.**  
подпись

**Ученый секретарь**

\_\_\_\_\_ **Заурбеков С.А.**  
подпись