

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Иманбаева Бакыта Алтаевича** на тему
**«Технологические решения по разработке месторождений высоковязких
нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых
вод с применением загущающих реагентов»**,
представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по
специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

Рассматриваемая работа посвящена совершенствованию системы разработки крупнейшего Каламкасского месторождения Казахстана с применением загущающих агентов и месторождениям с высоковязкой нефтью.

Физико-химические методы применяются в целях увеличения коэффициентов вытеснения и охвата пласта заводнением, и связаны с закачкой различных реагентов в нагнетательные и добывающие скважины объемом, значительно превышающим объем призабойной зоны пласта.

Из всех третичных МУН наибольшее применение на месторождениях нашли физико-химические методы. Это объясняется широким развитием заводнения в практике разработки месторождений.

Эти методы нашли широкое применение на нефтяных месторождениях сложного геологического строения (неоднородные, расчлененные объекты эксплуатации с высоковязкой нефтью).

На практике широкое применение нашли технологии, в основе которых являются полимеры. В последнее время практикуется внедрение сшитых полимерных систем с добавками различных загустителей. В результате получают композиции, обеспечивающие потокоотклоняющий механизм воздействия на весьма неоднородные пласты не только для увеличения охвата заводнением, но и коэффициента нефтевытеснения.

Задачей исследователя является выбор полимера и загущающих составов, адекватно подходящих для геологических условий рассматриваемого объекта.

Это самая необходимая и трудная часть работы, требующая больших лабораторных, промысловых и промыслово-геофизических исследований. В этом залог успеха.

В рассматриваемой работе автор поступил правильно, выбрав эту классическую схему сложных, трудоемких исследований процессов нефтевытеснения из объектов сложного геологического строения.

Достаточное время автор посветил анализу состояния выработки пластов на Каламкасском месторождении и пришел к объективной оценке возможного конечного КИН-0,275 вместо проектного 0,323.

Значительно больше времени ушло на выбор полимера и различных вытеснителей. Здесь было опробовано (лабораторно и в промысловых условиях) много композиций (в том числе модифицированные). При этом применялись различные технологии (СПС, ВУС, ПДС и др.), а также закачки растворов различных концентраций и различных объемов оторочек. Все это делалось для поиска оптимальных технологий для данных геологических условий.

Проведенные исследования позволили автору предложить комплексный проект повышения эффективности разработки месторождения Каламкас с технологиями ВПП на 24 нагнетательных скважинах и ОПЗ на 18 добывающих скважинах на основе исследованных полимерно-гелевых систем. По диссертанту это позволило увеличить КИН до проектного уровня с 0,275 – при заводнении необработанной водой, до проектного уровня 0,323, т.е. на 4,8 процентных пункта. С одной стороны, такое большое увеличение КИН в целом по месторождению вызывает сомнение (уж очень мало скважин охвачено внедрением предложенной технологии). Но полную оценку этого нам дать сложно из-за отсутствия в автореферате данных о современном состоянии пробуренного фонда скважин.

С другой стороны, эффект мог бы быть существенно выше, если бы применялась технология закачки предоторочки пресной воды, давшая хорошие результаты на месторождениях Татарстана.

Анализ полимерного заводнения в РТ показывает, что технологический эффект составляет до 1300 т дополнительной добычи нефти на одну тонну реагента, в среднем – около 400 т, а прирост коэффициента нефтеотдачи может достигать 8-9 пунктов. Существенно меньше эффективность полимерного заводнения в карбонатных коллекторах и на поздней стадии разработки залежей.

Таких самых высоких результатов применения данных технологий на Каламкасе можно было бы достигать за счет увеличения скважин, охватываемых внедрением предложенной технологии.

Кроме Каламкасского месторождения в работе для месторождения Жалгизтобе с высоковязкой нефтью обосновано применение потокоотклоняющего вязко-пластичного загущающего реагента SPA-WELL. Закачка проведена в декабре 2019г. в скв. № 218. Зафиксировано снижение обводненности на 2% с увеличением добычи нефти ежемесячно. Технологический эффект к сентябрю 2021г. превышает 2100 т (400 т дополнительно добытой нефти на 1 т сухого полимера).

Можно было бы эту часть в работу и не включать. Но если это сделано, необходимо было бы дать дальнейшее развитие этой технологии на данном месторождении. А то снижение обводненности на 2% не впечатляет.

В целом рассматриваемая работа Иманбаева Б.А. «Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих реагентов» весьма интересна, содержательна, представляет большую научно-практическую ценность, а полученные результаты могут быть рекомендованы для внедрения на других месторождениях Казахстана и в России для увеличения извлекаемых запасов на месторождениях с нефтями повышенной и высокой вязкости.

Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, согласно п.2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский

университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утверждённого учёным советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Иманбаев Бакыт Алтаевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Муслимов Ренат Халиулович,

доктор геолого-минералогических наук (04.00.17 — Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений), Заслуженный геолог РФ и РТ, Заслуженный деятель науки РТ, профессор, академик Академии наук РТ, РАЕН и АГН.



Муслимов Р.Х.

Дата составления: 04 декабря 2025 г.

Я, Муслимов Ренат Халиулович, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.



Академия наук Республики Татарстан:

420111, Россия, г. Казань, ул. Баумана, 20

+7(843) 292-02-72

an.rt@tatar.ru

ОТЗЫВ

на автореферат **Иманбаева Бакыта Алтаевича** на тему
**«Технологические решения по разработке месторождений высоковязких
нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых
вод с применением загущающих реагентов»,**
представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук по
специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

Исследование роли загущающих полимерных систем для вытеснения высоковязкой нефти, является чрезвычайно важной и актуальной для нефтедобычи, особенно для Удмуртии.

В представленной работе обоснована технологическая и экономическая целесообразность использования загущающих воду псевдопластичных реагентов для воздействия на нефтяные пласты с высоковязкой нефтью и неоднородными коллекторскими свойствами в среде с повышенной минерализацией пластовых вод. Исследования проводились на конкретных месторождениях высоковязких нефтей Казахстана, что усиливает их практическую ценность.

Важным подтверждением эффективности разработанных технологических решений служит их успешное промышленное применение: на предприятии ТОО «Атриум Актобе».

Научная новизна диссертации Иманбаева Б.А. является достоверной.

Научные положения и научные результаты, полученные автором, прошли хорошую апробацию.

Замечание: в автореферате нет подробного разъяснения роли эффективности SPA-WELL в низкопроницаемых коллекторах. Указанное замечание не влияет на общую положительную оценку работы.

Диссертационное исследование Иманбаева Б.А. «Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих

реагентов» представляет собой завершённую научно-квалификационную работу. В ней решена значимая для нефтедобывающей отрасли задача – разработано и обосновано новое эффективное технологическое решение для разработки месторождений высоковязкой нефти в условиях высокой минерализации пластовых вод и неоднородного коллектора на основе применения загущающих реагентов, выпускаемых российской промышленностью.

Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, согласно п.2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утверждённого учёным советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Иманбаев Бакыт Алтаевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Я, Борхович Сергей Юрьевич, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Борхович Сергей Юрьевич,
кандидат технических наук (специальность 25.00.17 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»), доцент, заведующий кафедрой «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет».

Дата составления: 03 декабря 2025 г.

Подпись Борховича Сергея Юрьевича заверяю:

Ученый секретарь Ученого совета

ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет»  Пушина Л.А.

Почтовый адрес: 426034, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Университетская, 1. Адрес электронной почты: rector@udsu.ru

Телефон: 8(3412) 68-16-10



ОТЗЫВ

на автореферат **Иманбаева Бакыта Алтаевича** на тему
**«Технологические решения по разработке месторождений высоковязких
нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых
вод с применением загущающих реагентов»**,
представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук
по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

Вопросы воспроизводства запасов нефти является **актуальной** проблемой для любого нефтяного региона, тем более для старых нефтедобывающих территорий, к которым относится и Казахстан. Степень выработки запасов высокая что обуславливает вовлечение в топливно-энергетический баланс республики высоковязких источников углеводородного сырья. В этих условиях предложение автором диссертационного исследования совершенствование технологии добычи высоковязкой нефти при повышенной минерализации пластовых вод с применением полимерных растворов безусловно актуально.

Степень разработанности темы представлена анализом работ советских, российских и казахстанских учёных, ученых многих других зарубежных стран. Цели и задачи исследования сформулированы корректно. Научная новизна диссертации Иманбаева Б.А. достоверна и обеспечена применением научно обоснованных и апробированных методологий, углубленным их изучением. Результаты, полученные в ходе диссертационного исследования, апробированы на различных уровнях конференциях и нашли отражение в 17 научных публикациях, в том числе 13 статей в изданиях, рекомендуемых Перечнем ВАК РФ. Работа хорошо структурирована соответствует требованиям ВАК.

Практическая ценность исследований заключается в рекомендациях по повышению эффективности разработки месторождения Каламкас. Автор предлагает применить полимерно-гелевый реагент AC-CSE-1313, что по проведенным расчетам при текущем КИН 0,238 позволит повысить КИН более чем на 0,08 а КИН увеличится до утвержденного значения. С обоснованием технологической и экономической эффективности применения загущающих воду псевдопластичных реагентов для воздействия на нефтяные пласты с высоковязкой нефтью и неоднородным коллектором в условиях повышенной минерализации пластовых вод можно согласиться.

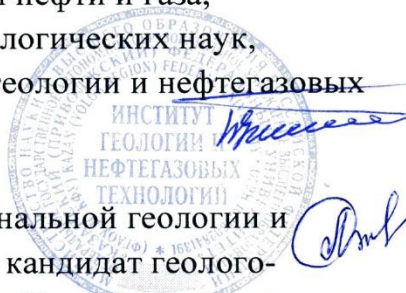
Автором предложен комплексный проект повышения эффективности разработки месторождения Каламкас технологиями ВПП на 24 нагнетательных скважинах и ОПЗ на 18 добывающих скважинах на основе полимерно-гелевых систем.

Ценным на наш взгляд является апробирование результатов диссертации на промысле - на предприятии ТОО «Атриум Актобе», что позволило дополнительно добыть 2180 тонн нефти.

Диссертационное исследование Иманбаева Б.А. «Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих реагентов» является законченной научно-квалификационной работой, в которой решена актуальная для развития нефтедобывающей отрасли задача – создание и геолого-промысловое обоснование новых эффективных технологических решений разработки месторождений высоковязкой нефти при повышенной минерализации пластовых вод в неоднородных коллекторах на основе использования выпускаемых российской промышленностью загущающих реагентов.

Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, согласно п.2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утверждённого учёным советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Иманбаев Бакыт Алтаевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Зав. кафедрой геологии нефти и газа,
доктор геолого-минералогических наук,
профессор Института геологии и нефтегазовых
технологий К(П)ФУ



Б.В. Успенский

Доцент кафедры региональной геологии и
полезных ископаемых, кандидат геолого-
минералогических наук Института геологии и
нефтегазовых технологий К(П)ФУ

Л.М. Ситдикова

«02» декабря 2025 года

Согласны на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку:

Успенский Борис Вадимович

Заведующий кафедрой геологии нефти и газа имени акад. А.А. Трофимука

Институт геологии и нефтегазовых технологий

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»

Доктор геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений, профессор

420008, Россия, РТ, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 4/5, к. 241

Тел. +7 (843) 233-79-83

Электронный адрес: borvadus@rambler.ru

Ситдикова Ляля Мирсалиховна ...

Доцент кафедры региональной геологии и полезных ископаемых, доцент

Институт геологии и нефтегазовых технологий

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»

Кандидат геолого-минералогических наук по специальности (специальность 1.6.4. «Минералогия, кристаллография. Геохимия, геохимические методы поисков полезных ископаемых»), доцент.

420008, Россия, РТ, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 4/5, к. 214

Тел. +7 (843) 233-79-68

Электронный адрес: sitdikova8432@mail.ru

Подписи Успенского Бориса Вадимовича, Ситдиковой Ляли Мирсалиховны заверяю:



ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Иманбаева Бакыта Алтаевича
«Технологические решения по разработке месторождений высоковязких
нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с
применением загущающих реагентов», представленной на соискание ученой
степени кандидата технических наук по специальности

2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Диссертационное исследование, изложенное в представленном автореферате, является актуальным, направлено на решение проблемы добычи нефти относящейся к категории трудноизвлекаемой.

Научная новизна работы заключается в том, что автор:

1. Разработал и обосновал эффективность технологии закачки российских псевдопластичных загущающих систем на месторождении с вязкостью более 800 мПа·с.
2. Доказал псевдопластическое поведение растворов загущающего реагента SPA-WELL используя комплекс современных экспериментальных исследований.
3. Разработал комплексный высокоэффективный проект разработки месторождения Каламкас на основе выпускаемых в России загущающих реагентов, позволяющий за счет наиболее эффективной работы загущающего агента в низкопроницаемой части неоднородного коллектора месторождения выйти на утвержденный КИН.

Необходимо отметить практическое значение полученных автором результатов, а именно:

1. Автор доказал возможность достижения на месторождении Каламкас утвержденного КИН за счет использования выпускаемого промышленностью загущающего реагента.
2. Разработал и обосновал комплексный проект повышения эффективности разработки месторождения Каламкас на основе выпускаемых промышленностью загущающих реагентов с технологиями закачки раствора загущающего реагента на 24 нагнетательных скважинах и закачки раствора на 18 добывающих скважинах, при котором дополнительная добыча составит более 37 тыс.т. и чистый дисконтированный доход компании за полтора года составит более 150 млн. рублей (более 700 млн. казахстанских тенге).
3. Авторская технология применена на месторождении Жалгизтобе (вязкость нефти 846 мПа·с) в нагнетательной скважине №218 в декабре 2019 года. ОПР показали, что технологический эффект к сентябрю 2021 г. Составил более 2100 т.

В работе четко выделен предмет и объект научных исследований. Автореферат диссертации отличается научным стилем и логичностью изложения, материал хорошо структурирован, необходимо отметить высокую степень научной разработанности проблемы и завершенности теоретических и экспериментальных исследований с использованием современных стандартных методов исследования. В ходе работы был успешно решен огромный комплекс задач, общая совокупность которых, является не только существенным научным достижением, но и новаторским решением обозначенным в представленной работе. Основные результаты работы опубликованы в открытой печати по перечню ВАК.

Научная новизна и практическая значимость представленной работы не вызывает сомнений за проведенные работы Иманбаев Бакыт Алтаевич награжден российской отраслевой премией имени Н.К. Байбакова.

Анализ содержания автореферата позволяет утверждать, что совокупность научных и прикладных результатов диссертации по исследуемой проблеме можно квалифицировать как новое решение задачи, имеющей существенное значение для развития важного направления нефтегазодобывающей отрасли.

Диссертационная работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, согласно п.2.2. раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а ее автор Иманбаев Бакыт Алтаевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Я, Газизов Айдар Алмазович, согласен на включение персональных данных в документы связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

Консультант АО «Иджат»,
Профессор кафедры «Химическая технология
переработки нефти и газа» федерального
государственного бюджетного образовательного
учреждения высшего образования «Казанский
национальный исследовательский
технологический университет»,
доктор технических наук
(специальность 2.8.4)

Газизов Айдар Алмазович
08.12.2025 г.

Подпись Газизова А.А. заверяю:

Адрес для переписки: РФ, 420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова 31в.
Тел: +7 (843) 20-20-223, email: idzhat@idzhat.ru

ОТЗЫВ

на автореферат **Иманбаева Бакыта Алтаевича** на тему
«Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих реагентов»,
представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук
по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

В современных условиях актуально совершенствование технологий добычи высоковязкой нефти при повышенной минерализации пластовых вод, в том числе, с применением полимерных растворов.

В диссертации обоснована технологическая и экономическая эффективность применения загущающих воду псевдопластичных реагентов для воздействия на нефтяные пласты с высоковязкой нефтью и неоднородным коллектором в условиях повышенной минерализации пластовых вод. Исследования проводились на месторождениях высоковязких нефтей Казахстана.

Большой научный интерес представляет применение полимерных систем на промысле на месторождении с вязкостью более 800 мПа·с: дополнительно добыто 2180 тонн нефти при закачке 5,3 т сухой полимерной системы.

Научная новизна диссертации Иманбаева Б.А. достоверна.

Научные положения и результаты, полученные автором, опубликованы в 17 печатных работах, 4 работы опубликованы единолично.

Диссертационное исследование Иманбаева Б.А. «Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих реагентов» является законченной научно-квалификационной работой, в которой решена актуальная для развития нефтедобывающей отрасли задача – создание и геолого-промысловое обоснование новых эффективных технологических решений разработки месторождений высоковязкой нефти при повышенной

минерализации пластовых вод в неоднородных коллекторах на основе использования выпускаемых российской промышленностью загущающих реагентов.

Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, согласно п.2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного учёным советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Иманбаев Бакыт Алтаевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Я Башкирцева Наталья Юрьевна, согласна на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Башкирцева Наталья Юрьевна,

доктор технических наук (специальность 02.00.13 – «Нефтехимия»), профессор, Директор Института нефти, химии и нанотехнологий федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский национальный исследовательский технологический университет».

Дата составления: 26 ноября 2025 г.

 Башкирцева Н.Ю.

Почтовый адрес: 420015, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, дом 68

e-mail: BashkirtsevaNYu@corp.knrtu.ru

Телефон: +7(843)295-19-58

Подпись Башкирцевой Натальи Юрьевны заверяю.



Отзыв

на автореферат диссертации Иманбаева Бакыта Алтаевича «Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих реагентов»

Актуальность темы исследований Иманбаева Б.А. обусловлена необходимостью разработки и внедрения технологий, которые могут применяться на месторождениях, содержащих трудноизвлекаемые запасы, в частности, месторождениях высоковязких нефтей.

В рамках проведённого исследования Бакыт Алтаевич выполнил анализ технологий повышения нефтеотдачи с применением загущающих систем и особое внимание уделил технологии, предполагающей закачку полимерных растворов. На основе анализа доказано, что проблема низкой эффективности нефтедобычи при соотношении вязкостей вытесняемой (нефть) и вытесняющей (водный реагент) фаз более 12 – 15 недостаточно исследована.

Отдельно Бакыт Алтаевич уделил внимание анализу геолого-геофизических условий месторождений и оценке эффективности закачки полимеров на месторождениях Казахстана. Показано, что существующий подход к разработке не позволяет достичь проектного КИН, что требует внедрения иных технологий. Предложен и обоснован выбор полимерно-гелевого реагента AC-CSE-1313.

К автореферату есть следующие замечания.

1. Непонятно, почему модель пластовой нефти месторождения Каламкас при фильтрационных исследованиях имела вязкость 12,3 мПа·с, в то время как вязкость нефти в пластовых условиях, указанная на с. 10 автореферата, составляет 18,8 мПа·с.

2. В некоторых формулировках допущены небрежности («На месторождении 80 % воды для заводнения нефтяных пластов используется сточная вода»).

Данные замечания не снижают положительной оценки исследования, выполненного Иманбаевым Б.А. на высоком научно-техническом уровне.

Диссертационная работа Иманбаева Б.А. на тему «Технологические решения по разработке месторождений высоковязких нефтей Казахстана в условиях повышенной минерализации пластовых вод с применением загущающих реагентов» соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата наук, согласно п.2.2

раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН, протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор – Иманбаев Бакыт Алтаевич – заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Доктор технических наук, профессор,
профессор кафедры разработки
и эксплуатации нефтяных и газовых
месторождений ФГБОУ ВО «Российский
государственный геологоразведочный
университет имени Серго Орджоникидзе»,
доктор технических наук по
специальности 05.15.06 (2.8.4) – Разработка и
эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

 Дроздов Александр Николаевич

16.12.2025

Я, Дроздов Александр Николаевич, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку в соответствии с требованиями Минобрнауки РФ.

Контактные данные: Профессор кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ФГБОУ ВО «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе», доктор технических наук по специальности 05.15.06 (2.8.4) – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Адрес: 117485, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, 23

Телефон: +7 (910) 439-46-74, e-mail: Drozdov_AN@mail.ru

