

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА 24.2.428.03, СОЗДАННОГО НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «УФИМСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ» МИНИСТЕРСТВА НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ КАНДИДАТА НАУК

аттестационное дело № _____
решение диссертационного совета от **18 июня 2026** года № **19**

О присуждении Мухаметгалиеву Ильмиру Дамировичу, гражданину Российской Федерации, ученой степени кандидата технических наук.

Диссертация «Повышение точности выполнения проектной траектории горизонтальной скважины при бурении в продуктивном горизонте» по специальности 2.8.2. – «Технология бурения и освоения скважин» принята к защите **16 апреля 2026** года, протокол № **14** диссертационным советом 24.2.428.03, созданным на базе федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет» Минобрнауки России (450064, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Космонавтов, д. 1, действует в соответствии с приказом Минобрнауки РФ № 105/нк от 11.04.2012 года).

Соискатель, Мухаметгалиев Ильмир Дамирович, 24 мая 1987 года рождения.

В 2012 г. окончил федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет» по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин» с присуждением квалификации «инженер».

В 2023 г. Мухаметгалиев Ильмир Дамирович прикреплен к кафедре «Бурение нефтяных и газовых скважин» ФГБОУ ВО «УГНТУ» для подготовки диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук без освоения программ подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре по специальности 2.8.2. - Технология бурения и освоения скважин.

В настоящее время Мухаметгалиев Ильмир Дамирович работает в должности Field Specialist III - DRS (полевой специалист 3 категории) в Обществе с ограниченной ответственностью «Viya Petrol Sondaj ve Enerji Teknolojileri Ltd. Sti.» (г. Анкара).

Работа выполнена на кафедре «Бурение нефтяных и газовых скважин» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения

высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет».

Научный руководитель – доктор технических наук, доцент Аглиуллин Ахтям Халимович, федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет», кафедра «Бурение нефтяных и газовых скважин», профессор кафедры.

Официальные оппоненты:

1. Оганов Гарри Сергеевич – доктор технических наук (25.00.15), профессор, федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», кафедра «Бурение нефтяных и газовых скважин», и.о. заведующего кафедрой;

2. Мелехин Александр Александрович – кандидат технических наук (25.00.15), доцент, федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», кафедра «Нефтегазовые технологии», доцент кафедры

дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация – федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет» (г. Самара), в своем положительном отзыве, подписанном Ковалем Максимом Евгеньевичем, кандидатом технических наук (25.00.15), доцентом, и.о. заведующим кафедрой «Бурение нефтяных и газовых скважин» указала, что диссертационная работа Мухаметгалиева Ильмира Дамировича «Повышение точности выполнения проектной траектории горизонтальной скважины при бурении в продуктивном горизонте» представляет собой законченную научно-квалификационную работу и посвящена решению задачи научно обоснованной методики подбора геометрических параметров КНБК с роторной управляемой системой, реализованной в программе-тренажере, позволяющей подбирать рациональную компоновку низа бурильной колонны с роторной управляемой системой для управления траекторией ствола скважины с учетом технико-технологических условий разбуривания месторождений Западной Сибири, что отвечает требованиям п. 9 «Положения о присуждении ученых степеней» ВАК Минобрнауки РФ №842 от 24.09.2013, предъявляемым к кандидатским диссертациям. Автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2. - «Технология бурения и освоения скважин» (технические науки).

Соискатель имеет 13 опубликованных трудов по теме диссертационной

работы (общим объемом 18,285 п.л., авторский вклад 15,487 п.л.), из них в рецензируемых научных изданиях опубликовано 4 научные статьи (общий объем 2,75 п.л., авторский вклад 0,89 п.л.); 1 статья в журнале, индексируемом в международных базах данных Scopus и Web of Science (общий объем 0,5 п.л., авторский вклад 0,15 п.л.); 2 монографии (общий объем 14,0 п.л., авторский вклад 14,0 п.л.); 3 работы в материалах различных конференций (общий объем 0,41 п.л., авторский вклад 0,23 п.л.); получен 1 патент РФ (общий объем 0,5 п.л., авторский вклад 0,2 п.л.); 2 свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ (общий объем 0,124 п.л., авторский вклад 0,02 п.л.).

Наиболее значимые научные работы по теме диссертации:

1. Мухаметгалиев, И.Д. Совершенствование методики прогнозирования искривления нефтяных скважин при бурении с использованием роторных управляемых систем / И.Д. Мухаметгалиев, А.Х. Аглиуллин // Нефтяная провинция. – 2024. – № 3. – С. 316-332. *В работе представлен разработанный метод расчета интенсивности искривления ствола скважины на основе использования данных о технических характеристиках КНБК с роторной управляемой системой, механических свойств горных пород и режимно-технологических параметров бурения. Материал использован в третьей главе диссертации.*

2. Мухаметгалиев И.Д., Аналитические исследования взаимодействия компоновки низа бурильной колонны со стенками скважины с горизонтальным окончанием / И.Д. Мухаметгалиев, А.Х. Аглиуллин, Д.И. Чистов, А.Р. Яхин // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2023. – № 6. – С. 29-39. *В работе приведены результаты проведенных аналитических исследований влияния отдельных геометрических размеров РУС и изгибной жесткости НУБТ на величину отклоняющей силы на долоте при бурении наклонно-направленных скважин. Материал использован во второй главе диссертации.*

3. Мухаметгалиев, И.Д. Разработка программы-тренажера по наклонно-направленному бурению / И.Д. Мухаметгалиев, Р.А. Исмаков, Р.М. Тимиров, А.Р. Нургалиев // Вестник Ассоциации Буровых подрядчиков. – 2020. – № 3. – С. 34–39. *В работе приведены результаты моделирования процесса управления траекторией скважины при использовании в составе КНБК забойных телеметрических систем, винтовых забойных двигателей и роторных управляемых систем применительно к проводке скважины по продуктивному горизонту. Материал использован в третьей главе диссертации.*

4. Агзамов, З.В. Система поддержки принятия решений по формированию компоновки низа бурильной колонны для управления направленным бурением скважин / З.В. Агзамов, И.Д. Мухаметгалиев // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2019. – № 6. – С. 9-20. *В работе приведены результаты разработки технико-технологических решений по повышению*

точности вскрытия и проводки скважины по продуктивному пласту с минимизацией отклонения за его границы. Материал использован в третьей главе диссертации.

Диссертационная работа Мухаметгалиева И.Д.:

- не содержит недостоверных сведений об опубликованных соискателем ученой степени работах, в которых изложены основные научные результаты диссертации;

- содержит ссылки на авторов и источники заимствования;

- оригинальность диссертационной работы составляет 95,15%.

На диссертацию и автореферат поступило **8 положительных отзывов** из следующих организаций:

- Отзыв из **ФГБОУ ВО «Грозненский государственный нефтяной технический университет имени академика М.Д. Миллионщикова»** (г. Грозный) подписал к.т.н. (25.00.17), доцент, заведующий кафедрой «Бурение, разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» Института нефти и газа **Халадов Абдулла Ширваниевич**. Имеются 2 замечания: 1.

Работа отличается строгим техническим академизмом, однако при описании процесса управления траекторией в «интеллектуальном» режиме хотелось бы видеть чуть больше внимания к профессиональной интуиции инженера-технолога. Математическая точность модели в 94% впечатляет, но за рамками расчетов остается тот самый «человеческий фактор» и творческий поиск бурового мастера, который порой превращает процесс бурения из технологического регламента в настоящее искусство. 2. Автор убедительно доказывает эффективность предложенных методов на примере внушительного фонда скважин. В качестве небольшого пожелания хотелось бы, чтобы в тексте нашлось место для более широкого описания «географии» будущего этой технологии. Было бы интересно узнать видение автора о том, как его методики могли бы адаптироваться не только к суровым условиям Севера, но и к перспективным шельфовым проектам, где цена каждой ошибки в траектории возрастает многократно;

- Отзыв из **федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Иркутский национальный исследовательский технический университет»** (г. Иркутск) подписал к.т.н. (25.00.14), доцент, доцент кафедры нефтегазового дела **Пушмин Павел Сергеевич**. Имеются 2 замечания: 1. Диссертационное исследование полностью посвящено аспектам применения роторных управляемых систем (РУС). Однако ни в названии, ни в цели работы об этом не упомянуто. 2.

Параметр Ршт, приведенный в формуле 7 автореферата, а также далее по тексту автореферата, назван автором пределом текучести горной породы по Штampu (с большой буквы). Если речь идёт о методике профессора Л.А. Шрейнера, то данный параметр имеет наименование твердость по штампу;

- Отзыв из **федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский федеральный университет»** (г. Красноярск) подписал к.т.н. (25.00.14), доцент, заведующий кафедрой «Бурение нефтяных и газовых скважин» **Неверов Александр Леонидович**. Имеются 3 замечания: 1. Из текста автореферата (стр. 13) не вполне ясно, учитывалось ли при расчете деформаций КНБК влияние динамики вращения бурильной колонны на изменение коэффициента трения лопаток РУС о стенку скважины. 2. В Таблице 2 приводится статистика осложнений по типам НУБТ, однако автору следовало бы более детально пояснить влияние износа вооружения долот типа PDC на точность реализации управляющего воздействия РУС при длительной проходке. 3. При описании математической модели (формула 7) автор оперирует средним и максимальным пределом текучести по Штampu, однако в тексте недостаточно освещен вопрос оперативности получения этих данных для модели в процессе реального времени (LWD);

- Отзыв из **общества с ограниченной ответственностью «СГП»** (г. Тюмень) подписал д.т.н. (25.00.15.), доцент, главный эксперт **Ваганов Юрий Владимирович**. Имеются 3 замечания: 1. В автореферате недостаточно подробно раскрыта методика учёта влияния каротажа в процессе бурения (LWD) на оперативную корректировку траектории. Этот аспект заявлен, но требует более глубокого освещения. 2. Желательно было бы привести сравнение разработанной программы-тренажёра с зарубежными аналогами (например, с решениями Schlumberger, Halliburton или Baker Hughes), чтобы чётче показать конкурентные преимущества отечественной разработки. 3. В заключении автореферата несколько завышена оценка точности проводки скважин (94,1 %). Рекомендуются уточнить, в каких именно геологических условиях и по какому критерию (вылет за пределы пласта, среднеквадратическое отклонение и т.д.) получена данная цифра;

- Отзыв из **федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Ухтинский государственный технический университет»** (г. Ухта) подписали к.т.н. (05.15.10), доцент, заведующий кафедрой Бурения, машин и оборудования нефтяной и газовой промышленности **Михаил Александрович Михеев** и к.т.н. (05.15.10), доцент, доцент кафедры Бурения, машин и оборудования нефтяной и газовой промышленности **Юрий Леонидович Логачёв**. Имеются 4 замечания: 1. Автор в автореферате привел статистическую информацию для «тонких» пластов мощностью 0,25-0,5 м, что ненамного превышает диаметр долота при проводке горизонтального ствола. Управление траекторией в таком коридоре через управление посредством инклинометрии и расчета пространственных координат невозможно из-за приборной погрешности измерения зенитного (до 15-30°) и азимутального (до 3-5°) углов, а также неточности в расчетных

методиках. «Тонкие» пласты стало возможно вскрывать протяженными ГС благодаря технологии LWD; 2. Рисунок 3 автор назвал «Длины активного участка КНБК при нагрузке на долото 137 кН», на самом деле этот рисунок демонстрирует другое (отклонение оси КНБК от оси скважины). Длину до точки касания НУБТ стенки скважины по рисунку возможно было определить, если бы автор показал радиальный зазор между диаметрами НУБТ и скважины. Также расчетная длина (0-7 м) активной части вызывает сомнения из-за малости, так как в нее входят длины РУС, телесистемы, долота и всех элементов от долота до точки касания НУБТ стенки скважины. 3. В дифференциальных уравнениях и расчетной схеме (рис. 2) для определения формы оси КНБК (отклонения от оси скважины) немагнитные трубы заданы с постоянными массой погонного метра и жесткостью, но в таблице 1 и рис. 1 автореферата в КНБК НУБТ имеют проточки под элеватор с диаметром отличным от наружного размера (127 или 140 мм), т.е. жесткость и масса этой части будут отличаться от принятых в расчете. 4. На рис. 4 некорректно назван столбец диаграммы «Дохождение осевой нагрузки на долото, кН». Под этим на самом деле понимается другое. На рисунке же показано отклоняющее усилие на долоте;

- Отзыв из **федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Иркутский национальный исследовательский технический университет»** (г. Иркутск) подписал к.т.н. (25.00.14), доцент, заведующий кафедрой нефтегазового дела **Буглов Николай Александрович**. Имеется 1 замечание: со своей позиции, отмечая, что работа опирается исключительно на классические аналитические и численные методы. В перспективе интеграция разработанной модели с машинным обучением (для оперативной корректировки рекомендаций по данным реального времени LWD и телеметрии) могла бы существенно повысить адаптивность системы;

- Отзыв из **ООО «Газпром ВНИИГАЗ»** (г. Санкт-Петербург) подписала д.т.н. (25.00.15), главный научный сотрудник Центра технологий строительства и ремонта скважин **Самсоненко Наталья Владимировна**. Имеется 1 замечание: в работе недостаточно освещён вопрос верификации разработанной модели на данных геофизических исследований в процессе бурения (LWD/ azimuthal gamma ray, resistivity imaging), хотя автор упоминает использование телеметрии. Более детальное сопоставление расчётных траекторий с фактическими данными каротажа в реальном времени усилило бы доверие к модели и расширило её применимость;

- Отзыв из **ООО "РН-Бурение"** (г. Иркутск) подписал к.т.н. (25.00.15), зам. главного технолога **Сверкунов Сергей Александрович**. Имеются 2 замечания: 1. Все расчеты и моделирование выполнены для РУС по типу push the bit. При этом РУС по типу point the bit в работе не рассмотрен. 2. Необходимо продолжить работы в части моделирования КНБК с РУС в части

разработки собственных узлов и систем роторно-управляемой системы.

Выбор официальных оппонентов обоснован их компетентностью в данной отрасли науки, что подтверждается имеющимися у них публикациями в сфере исследований соискателя.

Гарри Сергеевич Оганов – и.о. заведующего кафедрой «Бурение нефтяных и газовых скважин» федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», занимается вопросами повышения точности проводки траектории горизонтальных участков скважин, автор более 190 научных трудов.

Мелехин Александр Александрович – доцент кафедры «Нефтегазовые технологии» федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», занимается вопросами разработки и совершенствования скважинного оборудования, автор более 60 научных трудов.

Ведущая организация, федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет», один из ведущих университетов в области бурения нефтяных и газовых скважин и разработки бурового оборудования. Коваль Максим Евгеньевич – специалист в области современных методов бурения нефтяных и газовых скважин, автор более 150 научных трудов.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

- **разработана** плоская математическая модель процесса искривления ствола скважины при бурении с использованием роторных управляемых систем (РУС), учитывающая при расчетах предел текучести горной породы, взаимодействие бурильного инструмента с породой при различных величинах зенитного угла, осевую нагрузку на долото и изгибную жёсткость немагнитной утяжелённой бурильной трубы (НУБТ), позволяющая повысить точность прогнозирования интенсивности искривления ствола скважины с 80 до 94 %;

- **доказано** аналитически, что при увеличении осевой нагрузки с 58 до 137 кН и диаметра вылета лопаток РУС с 203 до 220 мм соотношение отклоняющих сил на долоте и на РУС возрастает в четыре раза в пропорции с 11,6/46,4 до 69,9/67,1 кН, что обеспечивает повышение точности проводки ствола горизонтальной скважины в пластах толщиной 1,0 м от 81 до 92 %;

- **разработана и предложена для практического применения** программа-тренажер, позволяющая прогнозировать траектории ствола скважины в зависимости от конструктивных особенностей РУС, режимных параметров бурения и свойств горных пород и способная в режиме реального времени анализировать информацию забойной телеметрии, формировать рекомендации

по корректировке вылета лопаток РУС и осевой нагрузки на долото для поддержания проектной траектории, позволяющая повысить точность проводки скважин по продуктивному пласту.

Теоретическая значимость обоснована тем, что:

- **Доказана** закономерность влияния осевой нагрузки на долото на интенсивность искривления ствола скважины при бурении с РУС, позволяющая прогнозировать траекторию ствола скважины в процессе бурения и корректировать ее с использованием разработанной программы-тренажера с обеспечением вскрытия продуктивных горизонтов толщиной 1 м повышением точности проводки скважины по ним от 81 до 92%;

применительно к проблематике диссертации результативно (эффективно, то есть с получением обладающих новизной результатов) использованы численный метод по выявлению и изучению технико-технологических факторов и горно-геологических условий, влияющих на процесс управления траекторией скважины;

- **изложены** теоретическое и практическое обоснования методики проектирования компоновки низа бурильной колонны (КНБК) с РУС и технологии сопровождения проводки наклонно-направленных скважин, обеспечивающих повышение точности выполнения плановой траектории скважины, изложена методология управления работой РУС в КНБК по данным забойной телеметрической системы при корректировке траектории горизонтального участка скважины;

- **изучены** математические модели, описывающие интенсивность искривления ствола скважин с учетом осевой нагрузки на долото, радиального смещения долота при использовании эксцентричного ниппеля с забойным двигателем и НУБТ с одним или двумя центраторами, позволившие определить факторы, влияющие на точность проводки ствола горизонтальной скважины и разработать математическую модель процесса искривления ствола скважины при бурении с использованием РУС.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики бурения подтверждается тем, что:

- **разработана и внедрена** программа-тренажер для подбора вылета лопаток РУС, учитывающая характер изменения изгибающего момента вдоль активной части РУС, обеспечивающая лучшую управляемость КНБК и контроль положения ствола скважины в соответствии проектной траекторией. Программа внедрена автором и использовалась для проектирования КНБК и контроля ствола при бурении 125 направленных скважин на месторождениях Западной Сибири. Виртуальная программа-тренажер прошла регистрацию программ для ЭВМ №2015618263, 2020613187 и внедрена в Автономной некоммерческой организации дополнительного профессионального образования «Октябрьский центр многопрофильного обучения», ООО «Интеллектуальные системы»,

Государственном бюджетном профессиональном образовательном учреждении «Пермский нефтяной колледж». Разработаны и внедрены: П2-10 М-0005 ЮЛ-279 «Недопущение пересечения скважин», П2-10 РГБП-0004 ЮЛ-279-4 «Контроль за скважинными работами», П2-10-РГБП-0005-ЮЛ-279 «Оказание услуг по ННБ на объектах Заказчика», П2-10 ТИ-0014 ЮЛ-279-6 «Эксплуатация элементов КНБК», П2-10 ТИ-0019 ЮЛ-279-3 «По работе с ВЗД», П2-10 ТИ-0024 ЮЛ-279 «Технологические срезки», П2-10 ТИ-0025 ЮЛ-279 «Руководство по бурению»;

- **определены** перспективы использования материалов диссертационной работы на базе программы-тренажера для проектирования КНБК с РУС и сопровождения бурения горизонтальных участков скважин в Российской Федерации;

- **создана** методология подбора параметров элементов КНБК с РУС для ориентированного бурения, позволяющая повысить точность проводки наклонно-направленных скважин с горизонтальным окончанием.

Оценка достоверности результатов исследований выявила:

- **теория** построена на анализе подбора элементов КНБК совместно с РУС для контроля и управления профилем скважины, которые были недостаточно изучены и требовали проведения как теоретических, так и прикладных исследований;

- **идея** базируется на учете изгибной жесткости НУБТ, осевой нагрузки на долото, отклоняющего усилия на лопатках РУС и длины активного участка КНБК для повышения точности проводки наклонно-направленной скважины и согласуется с опубликованными теоретическими и экспериментальными исследованиями по теме диссертации;

- **использованы** научно-технические отчеты, литературные и электронные источники, научные публикации;

- **установлено**, что использование предела текучести горной породы в разработанной математической модели расчета интенсивности искривления ствола наклонно-направленной скважины позволило повысить точность прогнозирования интенсивности искривления ствола скважины с 80 до 94%;

- **использованы** современные методики сбора и обработки исходной информации.

Личный вклад соискателя состоит в: выборе направлений исследования; постановке цели и задач исследований; проведении обзора и анализа научных работ решения дифференциальных уравнений упругой линии КНБК; разработке новых методов расчета интенсивности искривления скважины; систематизации и изучении документов, литературных источников, посвященных проблеме исследования, и в проведении их анализа; в подготовке научных публикаций по выполненной работе и апробации результатов исследований в виде личного выступления с докладами на научных конференциях.

Диссертация охватывает все вопросы поставленной научной задачи и соответствует критерию внутреннего единства, что подтверждается наличием последовательного плана, охватывающего все аспекты исследований, связанных с анализом и управлением траекторией ствола наклонно-направленных и горизонтальных участков скважины.

В ходе защиты диссертации критических замечаний высказано не было.

Соискатель, Мухаметгалиев Ильмир Дамирович, ответил на все задаваемые ему в ходе заседания вопросы.

На заседании 18 июня 2026 года диссертационный совет принял решение *за решение научной задачи повышения качества проводки наклонно-направленных скважин с горизонтальным окончанием путем разработки научно обоснованной методики подбора параметров элементов компоновки низа буровой колонны с учётом работы роторной управляемой системы и предела текучести горной породы и повышения точности управления искривлением ствола скважины при бурении в продуктивном горизонте, имеющей практическое значение для развития нефтегазовой отрасли* присудить Мухаметгалиеву Ильмиру Дамировичу ученую степень кандидата технических наук по специальности 2.8.2. – «Технология бурения и освоения скважин».

При проведении **тайного голосования** диссертационный совет в количестве 17 человек (16 – принимали участие в месте проведения заседания, 1 – принимал участие дистанционно с обеспечением аудиовизуального контакта), из них 6 докторов наук по специальности 2.8.2. – «Технология бурения и освоения скважин», рассматриваемой диссертации, участвующих в заседании, из 24 человек, входящих в состав совета, проголосовал: «за» - 17, «против» - 0.

Председатель

Ученый секретарь

18 июня 2026 г.



Бахтизин Р.Н.

Ташбулатов Р.Р.

Доктор физико-математических наук, профессор Бахтизин Рамиль Назифович
Кандидат технических наук, профессор Ташбулатов Радмир Расулевич