


УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
Общества с ограниченной ответственностью  
«РН-Геология Исследования Разработка»  
(ООО «РН-ГИР»)

К.Т.Н.

  
А.В. Аржиловский  
« 16 / 09 / 2025 г.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### Общества с ограниченной ответственностью «РН-Геология Исследования Разработка»

Диссертация «Оценка ресурсов газа пласта НБ<sub>1</sub> верхнего мела Надым-Пур-Тазовского региона» выполнена в Управлении геологоразведочных работ – Север Западной Сибири Общества с ограниченной ответственностью «РН-Геология Исследования Разработка» (ООО «РН-ГИР») (до 09.09.2025 Общество с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр» (ООО «ТННЦ»), уведомление об изменении наименования юридического лица № АА/1013И, согласно Листу записи ЕГРЮЛ №2257200993982 от 09.09.2025 г).

В период подготовки диссертации соискатель Глухов Тимофей Вадимович работал в Обществе с ограниченной ответственностью «РН-Геология Исследования Разработка» в должностях ведущего специалиста, главного специалиста Управления геологоразведочных работ – Север Западной Сибири и проходил обучение в аспирантуре при Федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Тюменском индустриальном университете».

В 2017 г окончил Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский индустриальный университет» по специальности 21.05.02 Прикладная геология с присвоением квалификации горного инженера-геолога, специализация – геология нефти и газа.

В 2022 г окончил очную аспирантуру при Федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Тюменском индустриальном университете» по направлению подготовки «05.06.01 Науки о Земле» (направленность "Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений", что соответствует, согласно письму Минобрнауки России МН-3/6325 от 04.07.2023 г, специальности 1.6.11 - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» по ныне действующей

Номенклатуре научных специальностей, утвержденной приказом Минобрнауки России от 24.02.2021 г №118).

Справка об обучении, подтверждающая результаты сдачи кандидатских экзаменов, выдана в 2022 г Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Тюменский индустриальный университет».

Научный руководитель – доктор геолого-минералогических наук Лебедев Михаил Валентинович, профессор кафедры Геологии месторождений нефти и газа Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Тюменский индустриальный университет», эксперт Управления геологоразведочных работ – Западная Сибирь ООО «РН-Геология Исследования Разработка».

Материалы диссертации представлены соискателем на заседании научно-технического совета (НТС) ООО «РН-ГИР».

**Присутствовали:**

Члены НТС ООО «РН-ГИР»: директор по науке и инновациям Изотов А.А. (председатель), д.г.-м.н., старший эксперт Агалаков С.Е., к.ф.-м.н., эксперт Виноградов И.А., к.т.н., начальник экспертно-аналитического управления Галикеев Р.М., к.г.-м.н., эксперт по геологии Елишева О.В., эксперт Жидков А.В., к.г.-м.н., эксперт Кислухин И.В., д.г.-м.н., эксперт Кудаманов А.И., эксперт по геологии Лапина Л.В., д.г.-м.н., эксперт Лебедев М.В., начальник управления Мелехин С.В., к.г.-м.н., старший эксперт Родивиллов Д.Б., к.г.-м.н., эксперт Розбаева Г.Л., старший эксперт Самойлов М.И., к.г.-м.н., эксперт по литологии Храмцова А.В., к.т.н., ученый секретарь Харитонов Т.А.

Сотрудники ООО «РН-ГИР»: главный менеджер Гордеев А.О., к.г.-м.н., главный специалист Дистанова Л.Р., начальник отдела Калабин А.А., ведущий специалист Кисляк А.А., начальник отдела Лошаченко Ю.В., главный специалист Новоселова М.Ю., начальник отдела Ошняков И.О., заведующий сектором Смирнова Е.В., к.г.-м.н., менеджер Топалова Т.Э.

**Вопросы задали:** к.ф.-м.н., эксперт Виноградов И.А., к.г.-м.н., эксперт по геологии Елишева О.В., к.г.-м.н., старший эксперт Родивиллов Д.Б., главный менеджер Гордеев А.О.

**Выступили:** д.г.-м.н., старший эксперт Агалаков С.Е., д.г.-м.н., эксперт Кудаманов А.И., д.г.-м.н., эксперт Лебедев М.В., к.т.н., начальник экспертно-аналитического управления Галикеев Р.М.

**С диссертацией ознакомились:** д.г.-м.н., старший эксперт Агалаков С.Е., д.г.-м.н., эксперт Кудаманов А.И., д.г.-м.н., эксперт Лебедев М.В., к.г.-м.н., эксперт Розбаева Г.Л.

Специалисты дали **положительную** оценку диссертационной работе.

**По итогам обсуждения принято следующее заключение:**

В качестве **объекта исследований** в диссертационной работе выступает пласт НБ<sub>1</sub> верхнего мела (поздний сантон) в пределах Надым-Пур-Тазовского региона, что в плане нефтегеологического районирования соответствует Надым-

Пурской и части Пур-Тазовской нефтегазоносных областей, в системе административного деления – Ямало-Ненецкому автономному округу.

**Цель исследования** – выполнить вероятностную оценку ресурсов газа пласта НБ<sub>1</sub> верхнего мела в пределах Надым-Пур-Тазовского региона

Глуховым Т.В. решена **научная задача**: разработать методику вероятностной оценки ресурсов объекта исследования. В рамках исследования впервые для залежей кремневых коллекторов пласта НБ<sub>1</sub> в Надым-Пур-Тазовском регионе разработана и применена вероятностная методика оценки ресурсов газа.

В результате решения научной задачи получена **научная новизна**:

1. Впервые для пласта НБ<sub>1</sub> Надым-Пур-Тазовского региона выполнен прогноз коэффициента газонасыщенности по зависимости от априорных свойств изучаемой геологической системы.

2. Впервые для ловушек пласта НБ<sub>1</sub> Надым-Пур-Тазовского региона определены вероятности существования залежи на основе критического значения параметра, контролирующего продуктивность резервуаров.

3. Впервые на основе полученных результатов для ловушек пласта НБ<sub>1</sub> Надым-Пур-Тазовского региона выполнена вероятностная оценка локализованных ресурсов газа.

**Степень достоверности полученных результатов обеспечена**:

1. Использованием в качестве теоретической основы результатов исследований и научных обобщений по вероятностной оценке ресурсов и анализу вероятности существования залежи Н. М. Емельяновой, П. Дельфинера, Ф. Демирмена, Дж. Мурза, А. А. Полякова, В. И. Пороскуна, П. Роуза, Д. Уайта, С. В. Шатрова и других авторов, а также ряда методических руководств по оценке ресурсов и анализу вероятности существования залежи;

2. Использованием в качестве региональной геологической основы апробированных результатов С. Е. Агалакова, А. А. Дорошенко, Я. О. Карымовой, А. И. Кудаманова, В. А. Маринова, А. А. Нежданова, И. О. Ошнякова, Д. Б. Родивилова и других исследователей;

3. Большим объемом использованных в исследовании фактических данных.

**Теоретическая и практическая значимость работы**:

Предложенный подход к оценке вероятности существования залежи на основе критических значений подсчетных параметров имеет значение для развития теории вероятностной оценки локализованных ресурсов.

Методика прогноза емкостных свойств на основе зависимостей с другими параметрами применена при оценке ресурсов газа березовской свиты на территории лицензионных участков ПАО «НК «Роснефть» в Западной Сибири.

Полученные в результате работы карты емкостных параметров применимы для оценки перспективности территории, и выбора первоочередных направлений поисково-разведочных работ.

**Личный вклад автора**:

Геологическая основа и основные научные результаты получены в рамках работ по уточнению ресурсного потенциала березовской свиты Западной Сибири,

выполненной в ООО «РН – Геология Исследования Разработка» (ПАО «НК «Роснефть»). Автор отвечал за разработку методики, обоснование и выполнение оценки ресурсов газа в интервале отложений березовской свиты, а также принимал участие в построении региональной геологической модели, межскважинной корреляции, оценке генерационного потенциала отложений березовской свиты.

В рамках диссертационного исследования автор развил методический подход и уточнил результаты оценки ресурсов газа пласта НБ<sub>1</sub> в пределах Надым-Пур-Тазовского региона. Лично автором выполнен сбор и систематизация геолого-геофизической информации (РИГИС, геологических данных о строении и условиях залегания пласта НБ<sub>1</sub>), проведен ее анализ: выявлены зависимости подсчетных параметров от априорных свойств. По результатам анализа подготовлено обоснование подсчетных параметров, построены карты их прогноза.

Автором выполнено обобщение и критический анализ существующих методических подходов к оценке вероятностей существования залежей и оценке ресурсов вероятностными методами, применяемыми в геологоразведочном производстве. На основании результатов анализа автором разработана методика оценки вероятности существования залежи, применимая к нетрадиционным кремневым отложениям объекта исследования.

Автором выполнены вероятностная оценка локализованных ресурсов газа пласта НБ<sub>1</sub> и ранжирование объектов по степени перспективности, сформулированы рекомендации по направлению дальнейших исследований.

#### **Ценность научных работ соискателя:**

Результаты исследований геологического строения, фациального районирования, формирования силицитов верхнего мела Западной Сибири составляют основу для уточнения перспектив газоносности кремневых коллекторов, развития методических подходов к освоению ресурсов газа.

Результаты исследований в области оценки вероятностей существования залежей и прогноза параметров по региональным данным позволили повысить эффективность поисковых и разведочных работ, снизить неопределенность прогнозов ресурсов углеводородов.

**Диссертация соответствует требованиям п. 14 «Положения о присуждении ученых степеней», 2013 (ред. от 16.10.2024).** При экспертизе текста диссертации, автореферата, публикаций, а также результатов проверки текста системой «Антиплагиат» установлено, что:

- соискателем приведены ссылки на авторов и (или) источники заимствования материалов или отдельных результатов исследований, фактов некорректного заимствования и цитирования не обнаружено;
- соискателем отмечены факты использования результатов научных работ, выполненных соискателем лично и (или) в соавторстве;
- сведения, представленные соискателем, об опубликованных им работах, в которых изложены основные научные результаты диссертации, достоверны.

**Содержание диссертационной работы соответствует паспорту специальности 1.6.11. «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а именно пункту:**

2. Прогнозирование, поиски, разведка и оценка месторождений:

- методология прогнозирования и критерии нефтегазоносности, методы оценки ресурсов.

**Основные научные результаты диссертации опубликованы в 7 работах**, из них 2 в рецензируемых научных изданиях («Известия высших учебных заведений. Нефть и газ.», категория К2), входящих в Перечень ВАК, 2 в прочих журналах, 3 тезисов докладов, 1 монография (в составе коллектива авторов) и 1 патент.

**Работы по теме диссертации, опубликованные в изданиях из Перечня ВАК (1,81 п.л., из них 0,96 п.л. – личный вклад автора):**

1. Глухов, Т. В. Прогноз коэффициента газонасыщенности в отложениях пласта НБ1 верхнего мела в пределах Надым-Пур-Тазовского региона Западной Сибири // Т. В. Глухов // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2024. – № 3 (165). – С. 11-23.

2. Маринов, В. А. Строение комплекса верхнемеловых отложений Западной Сибири / В. А. Маринов, С. Е. Агалаков, Т. В. Глухов и др. // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2021. – №5. – С. 51-68.

*Соискателем выполнялась межскважинная корреляция по данным ГИС и уточнение границ фациальных районов по результатам анализа широтных схем корреляции.*

**Работы по теме диссертации, опубликованные в прочих изданиях (2,185 п.л., из них 0,665 – личный вклад автора):**

1. Глухов, Т. В. Новый подход к оценке рисков и неопределенностей параметров резервуаров в геологоразведочном процессе / Т. В. Глухов // Экспозиция Нефть Газ. – 2022. – № 6. – С. 34-38.

2. Глухов, Т. В. Оценка генерационного потенциала отложений кузнецовской и березовской свит Западной Сибири / Т. В. Глухов, Т. А. Рязанова, М. Ю. Новоселова, С. Е. Агалаков // Материалы Международной научно-практической конференции студентов, аспирантов и молодых ученых «Новые технологии – нефтегазовому региону». – Тюмень: ТИУ. – 2020. – С. 20-22.

*Соискателем выполнялся анализ палеотемпературного режима и локализация зоны вероятной генерации газа отложениями кузнецовской и березовской свит.*

3. Маринов, В. А. Региональные и местные подразделения верхнего мела центральных и северных районов Западной Сибири / В. А. Маринов, С. Е. Агалаков, Т. В. Глухов и др. // Бюллетень Московского общества испытателей природы (МОИП). Отдел геологический. – 2021. – Т. 96. – вып. 3. – С. 12–39.

*Соискателем выполнялся анализ изменения литологии изучаемых отложений по данным межскважинной корреляции.*

4. **Глухов, Т. В.** Прогноз емкостных свойств пород нижнеберезовской подсвиты Западной Сибири по априорным геологическим данным / Т. В. Глухов // Тезисы докладов 76-ой Международной молодежной научной конференции «Нефть и газ – 2022» 25-29 апреля 2022 г. – Москва: Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина, 2022. – Том 1. – С. 14-15.

5. **Glukhov, T. V.** Origin of Silicone Sediments in The Lower Part of Verkhneberezovskaya Suite / T. V. Glukhov, A. I. Kudamanov, M. Yu. Novosyolova // EAGE Conference Proceedings, Tyumen 2021, Mar 2021. – EAGE: 2021. – DOI: 10.3997/2214-4609.202150074.

*Соискателем выполнялся анализ распространения зоны переотложения кремневого вещества по данным межскважинной корреляции.*

#### **Монография (коллектив авторов):**

1. Березовская свита Западной Сибири – геология и газоносность : монография / С. Е. Агалаков, М. А. Александров, Н. Н. Аржиловская, О. В. Бакуев, А. О. Гордеев, Я. И. Гильманов, **Т. В. Глухов**, Н. П. Девятка, Л. Р. Дистанова, С. А. Заночуев, А. А. Калабин, Т. М. Карих, Е. С. Климова, А. И. Кудаманов, О. В. Кудряшова, А. А. Кузовков, О. А. Лознюк, В. А. Маринов, Д. Г. Митрофанов, Н. В. Нассонова, М. Ю. Новоселова, С. В. Осипов, И. О. Ошняков, И. Г. Павлуткин, А. В. Соловьева. – Тюмень: ИПЦ «Экспресс», 2024. – 380 с.

*Соискателем выполнялись палеогеографические реконструкции, построение региональной геологической модели отложений, анализ генерационного потенциала, обоснование и выполнение оценки ресурсов газа в интервале березовской свиты.*

#### **Патенты:**

1. Патент № 2844918 Российская Федерация, МПК G01V 99/00 (2009.01). Способ картирования и фациального районирования осадочных толщ : № 2024133728 : заявлено 24.12.2024 : опубликовано 11.08.2025 / В. А. Маринов, С. Е. Агалаков, **Т. В. Глухов**, Д. Н. Жестков, А. И. Кудаманов, М. Ю. Новоселова. – 14 с. : 6 ил.

*Соискателем выполнялась апробация методики на этапе формирования патента в части геофизических методов локализации границ фациальных толщ.*

Диссертация «Оценка ресурсов газа пласта НБ<sub>1</sub> верхнего мела Надым-Пур-Тазовского региона» Глухова Тимофея Вадимовича **рекомендуется** к защите на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Заключение принято на заседании научно-технического совета (НТС) общества с ограниченной ответственностью «РН-Геология Исследования Разработка» (ООО «РН-ГИР», г. Тюмень). На заседании присутствовало 25 чел. (из них членов НТС ООО «РН-ГИР» – 16 чел.), в том числе кандидатов и докторов наук по специальности рассматриваемой диссертации – 10 чел., из них докторов наук – 3 чел., кандидатов наук – 7 чел. Результаты голосования: «за» – 16 чел.,

«против» – 0 чел., «воздержались» – 0 чел. Протокол заседания № 40-1 от 09 сентября 2025 г.

Заключение оформил:

Учёный секретарь  
ООО «РН-ГИР», канд. техн. наук



Т. А. Харитонова