

**Список публикаций ведущей организации
Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего
профессионального образования
«Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина»
по областям исследований, соответствующих теме диссертации:**

1. Экспериментальное исследование физико-химических процессов в пористых средах при участии CO₂ / Ч. А. Гарифуллина, И. И. Ибрагимов, **И. М. Индрупский** [и др.] // Энергия молодежи для нефтегазовой индустрии : Сборник материалов V Международной научно-практической конференции молодых ученых, Альметьевск, 13 ноября 2020 года. – Альметьевск: Альметьевский государственный нефтяной институт, 2020. – С. 56-62.
2. Ширяев, И. М. Уточнение особенностей распределения ФЕС пластов в межскважинном пространстве при адаптации гидродинамических моделей / И. М. Ширяев, **И. М. Индрупский** // Актуальные проблемы нефти и газа : Вторая молодежная научная конференция, Москва, 07–09 ноября 2018 года. – Москва: ИП Лысенко А.Д., 2018. – С. 90-91.
3. Патент № 2625829 С Российская Федерация, МПК E21B 43/16, E21B 43/26. способ разработки залежи углеводородов в низкопроницаемых отложениях : № 2015157116 : заявл. 30.12.2015 : опубл. 19.07.2017 / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров [и др.] ; заявитель Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем нефти и газа Российской академии наук (ИПНГ РАН).
4. Закиров, С. Н. О физике и петрофизике пластовых процессов / С. Н. Закиров, Э. С. Закиров, **И. М. Индрупский** // Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов : Тезисы докладов VI Международного научного симпозиума, Москва, 26–27 сентября 2017 года. – Москва: Акционерное общество "Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова", 2017. – С. 40-41.
5. Патент № 2483291 С1 Российская Федерация, МПК G01N 15/00. способ определения коэффициента эффективной пористости на образцах керна : № 2011144746/28 : заявл. 07.11.2011 : опубл. 27.05.2013 / **И. М. Индрупский**, К. В. Коваленко, Д. А. Кожевников, С. Н. Закиров ; заявитель Учреждение Российской Академии наук Институт проблем нефти и газа РАН.
6. **Индрупский, И. М.** Влияние неоднородности вещественного состава цемента на петрофизические и фильтрационные характеристики коллектора / И. М. Индрупский, Е. Ю. Блинова, К. В. Коваленко // Нефтяное хозяйство. – 2013. – № 7. – С. 76-80.
7. Учет пространственной неоднородности упругих свойств коллектора при моделировании процессов разработки / Е. Ю. Блинова, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров, К. В. Коваленко // Георесурсы, геознергетика, геополитика. – 2012. – № 1(5). – С. 20.
8. Концепции эффективного порового пространства и их роль в подсчете запасов углеводородов / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров [и др.] // Каротажник. – 2011. – № 7(205). – С. 118-125.
9. Патент № 2407889 С1 Российская Федерация, МПК E21B 49/00. Способ определения анизотропии проницаемости пласта в лабораторных условиях : № 2009129554/03 : заявл. 03.08.2009 : опубл. 27.12.2010 / Т. Н. Цаган-Манджиев, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров, Д. П. Аникеев ; заявитель Учреждение Российской академии наук Институт проблем нефти и газа РАН.
10. Развитие нефтегазовой науки на основе концепции эффективного порового пространства / С. Н. Закиров, Д. А. Кожевников, **И. М. Индрупский** [и др.] // Ядерно-

геофизические методы в комплексе ГИС при контроле разработки нефтяных и газовых месторождений. Современное состояние и перспективы развития : Доклады Всероссийской научно-практической конференции, Бугульма, 29 июня – 01 2010 года. – Бугульма: Государственный научный центр Российской Федерации Всероссийский научно-исследовательский институт геологических, геофизических и геохимических систем, 2010. – С. 17-25.

11. Петрофизика и нефтегазовая наука. Проблемы и решения / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров [и др.] // Петрофизика: современное состояние, проблемы, перспективы : Материалы Международной конференции, Москва, 27–28 мая 2010 года. – Москва: Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина, 2010. – С. 35-37.

12. Патент № 2374442 С2 Российская Федерация, МПК E21B 47/00. Способ определения анизотропии проницаемости пласта : № 2008104318/03 : заявл. 08.02.2008 : опубл. 27.11.2009 / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Т. Н. Цаган-Манджиев.

13. Технологии повышения нефте – , газо – , конденсатоотдачи на основе концепции эффективного порового пространства / С. Н. Закиров, Э. С. Закиров, **И. М. Индрупский** [и др.] // Теория и практика применения методов управления нефтеотдачи пластов : материалы II Международного научного симпозиума: в 2 томах, Москва, 15–16 сентября 2009 года / ОАО "Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А. П. Крылова" (ОАО "ВНИИнефть"). Том 1. – Москва: Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт, 2009. – С. 144-150.

14. Еще раз о концепции ЭПП / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров, Д. П. Аникеев // Нефтяное хозяйство. – 2009. – № 5. – С. 76-80.

15. Исследования кернов на основе концепций абсолютного и эффективного порового пространства / **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров, А. Ш. Муртазалиев, Р. Р. Файзрахманов // Недропользование XXI век. – 2009. – № 2. – С. 74-76.

16. Новая концепция эффективного порового пространства и ее следствия в теории и практике разработки месторождений нефти и газа / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров [и др.] // Состояние, тенденции и проблемы развития нефтегазового потенциала Западной Сибири : Материалы Международной академической конференции, Тюмень, 17–19 сентября 2008 года. – Тюмень: Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики, 2008. – С. 27-32.

17. Последствия перехода на концепцию эффективного порового пространства / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский**, Э. С. Закиров, Д. П. Аникеев // Нефтяное хозяйство. – 2008. – № 6. – С. 105-107.

18. Закиров, С. Н. Идентификация типа карбонатного коллектора по данным исследований скважины / С. Н. Закиров, **И. М. Индрупский** // Доклады Академии наук. – 2004. – Т. 396, № 6. – С. 800-803.

19. Подходы к моделированию карбонатного трещиноватого коллектора на примере месторождения Восточной Сибири / А. А. Козяев, Е. И. Смоленцев, А. Н. Бибик, **К. Е. Закревский** // Научно-технический вестник ОАО "НК "Роснефть". – 2016. – № 1(42). – С. 11-15.

20. **Каневская, Р. Д.** Введение в нефтегазовую геомеханику / Р. Д. Каневская, А. А. Пименов. – Ижевск : Институт компьютерных исследований, 2024. – 186 с. – ISBN 978-5-4344-1038-0.

21. К вопросу о применимости геомеханического подхода для прогнозирования интенсивности трещиноватости в карбонатных объектах / Т. Р. Ялаев, **Р. Д. Каневская**, А.

В. Буянов, С. И. Бызова // Нефтяное хозяйство. – 2024. – № 9. – С. 19-24. – DOI 10.24887/0028-2448-2024-9-19-24.

22. **Каневская, Р. Д.** Проблемы идентификации разномасштабной модели пласта и комплексный подход к их решению / Р. Д. Каневская, Л. Л. Рыжова // Автоматизация и информатизация ТЭК. – 2024. – № 5(610).

23. Ялаев, Т. Р. О прогнозировании областей повышенной интенсивности трещиноватости в нефтегазовых резервуарах / Т. Р. Ялаев, **Р. Д. Каневская** // BalticPetroModel-2022. Петрофизическое моделирование осадочных пород : труды VI Балтийской научно-практической конференции, Петергоф, 19–21 сентября 2022 года / ООО «ГеоЕвразия». – Тверь: ООО «ПолиПРЕСС», 2022. – С. 141-143.

24. Патент № 2773015 С1 Российская Федерация, МПК G06F 17/10, G06F 17/40, E21B 43/26. Компьютерно-реализуемая система прогнозирования зон с повышенным содержанием трещин в массиве горных пород и расчета объемной и сдвиговой деформации : № 2021111097 : заявл. 20.04.2021 : опубл. 30.05.2022 / Т. Р. Ялаев, Ю. Л. Ребецкий, **Р. Д. Каневская** [и др.] ; заявитель Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть".

25. Прогнозирование зон с большим содержанием трещин в массиве горных пород на основе расчета деформаций / Т. Р. Ялаев, **Р. Д. Каневская**, Ю. Л. Ребецкий [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 11. – С. 98-102.

26. **Каневская, Р. Д.** Моделирование влияния неоднородных включений на напряженно-деформированное состояние пласта / Р. Д. Каневская, В. А. Кирычек // Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности. – 2020. – № 4(561). – С. 55-60.

27. **Каневская, Р. Д.** О проблемах моделирования и мониторинга месторождений на различных стадиях разработки / Р. Д. Каневская // Технологии нефти и газа. – 2015. – № 5(100). – С. 55-60.

28. Шубин, А. В. Петроупругая инверсия для случая смеси нормальных распределений литотипов в задаче прогноза коллекторских свойств тюменской свиты / А. В. Шубин, Д. В. Кляжников, **В. И. Рыжков** // Геомодель 2024 : Сборник материалов 26-й конференции по вопросам геологоразведки и разработки месторождений нефти и газа, Геленджик, 09–12 сентября 2024 года. – Москва: ООО «Геомодель Развитие», 2024. – С. 303-306.

29. Shubin, A. Rock Physics inversion for fluid saturation and porosity prediction / A. Shubin, **V. Ryzhkov**, D. Klyazhnikov // 2nd EAGE Conference on Seismic Inversion : 2, Virtual, Online, 07–09 февраля 2022 года. – Virtual, Online, 2022. – DOI 10.3997/2214-4609.202229011.

30. Сланцевая нефть Центрального и Восточного Предкавказья: перспективы и риски / **В. И. Рыжков**, А. В. Постников, С. Н. Вертий [и др.] // Геофизика. – 2022. – № 1. – С. 4-15. – DOI 10.34926/geo.2022.94.79.001.

31. Петроупругое моделирование при изучении верхнедевонских карбонатных отложений Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции / Д. А. Данько, Д. В. Кляжников, Н. А. Осинцева, **В. И. Рыжков** // Геофизика. – 2018. – № 6. – С. 17-28.

32. Шубин, А. В. Петроупругая инверсия: прогноз коллекторских свойств тюменской свиты / А. В. Шубин, Д. В. Кляжников, **В. И. Рыжков** // Геофизика. – 2018. – № 6. – С. 2-10.

33. Rock physics based seismic reservoir prediction in the presence of thin coal beds / A. Shubin, Y. Varov, **V. Ryzhkov**, D. Klyazhnikov // SEG Technical Program Expanded Abstracts : 87, Houston, TX, 24–29 сентября 2017 года. – Houston, TX, 2017. – P. 3219-3223. – DOI 10.1190/segam2017-17659883.1.

34. Разномасштабные геолого-геофизические исследования хадумских отложений с целью выявления новых нефтегазоперспективных объектов на территории Предкавказья / **В. И. Рыжков**, В. Г. Мартынов, В. Ю. Керимов, А. В. Постников // Фундаментальный базис инновационных технологий поисков, разведки и разработки месторождений нефти и газа и приоритетные направления развития ресурсной базы ТЭК России ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ КОНФЕРЕНЦИИ : Тезисы докладов конференции, Москва, 24–25 марта 2016 года. – Москва: Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина, 2016. – С. 18-22.

35. **Рыжков, В. И.** Разномасштабные геолого-геофизические исследования хадумских отложений с целью выявления новых нефтегазоперспективных объектов на территории Предкавказья / В. И. Рыжков // Геофизика. – 2016. – № 6. – С. 2.

36. Данько, Д. А. Анализ упругих свойств хадумских отложений для задач количественной интерпретации сейсмических данных / Д. А. Данько, Д. В. Кляжников, **В. И. Рыжков** // Геофизика. – 2016. – № 6. – С. 61-70.

37. Shubin, A. V. Rock physics model of sandstone with pore-filling salt / A. V. Shubin, **V. I. Ryzhkov**, A. V. Gorodnov // 74th European Association of Geoscientists and Engineers Conference and Exhibition 2012 Incorporating SPE EUROPEC 2012: Responsibly Securing Natural Resources : 74, Responsibly Securing Natural Resources, Copenhagen, 04–07 июня 2012 года. – Copenhagen, 2012. – P. 4171-4175.

38. Анизотропия свойств пород природных резервуаров нефти и газа и возможные методы ее оценки / Ф. С. Ульмасвай, **В. И. Рыжков**, Е. А. Сидорчук, С. А. Добрынина // Фундаментальный базис новых технологий нефтяной и газовой промышленности (теоретические и прикладные аспекты) : Тезисы докладов Всероссийской конференции, Москва, 24–26 апреля 2007 года / Редактор: А. Н. Дмитриевский. – Москва: Издательство ГЕОС, 2007. – С. 249.