

СВЕДЕНИЯ

об официальных оппонентах по диссертации Юдина Евгения Викторовича - на тему
«Научно-методические основы подготовки и принятия системных технологических и технических решений при
разработке месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти и газа», представленной на соискание ученой
степени доктора технических наук

Фамилия, Имя, Отчество	Место основной работы, должность	Ученая степень и звание (с указанием шифра специальности по которой защищена диссертация)	Основные работы по профилю оппонируемой диссертации
1. Пашали Александр Андреевич	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Национальный исследовательский центр «Курчатовский институт», заместитель директора по инновационной деятельности	Доктор технических наук (2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений)	1. Пашали А.А., Топольников А.С., Уразаков К.Р. RN-ROSPUMP как элемент цифровизации процесса подбора оборудования для добычи нефти // Нефтяное хозяйство. – Москва, –2023, – №01. – с. 76-80. 2. Пашали А.А., Михайлов В.Г. Моделирование процесса роста жидкостных пробок в поверхностных промысловых трубопроводах // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – Уфа, –2023, –№ 5. – с. 123-135. 3. Пашали А.А., Михайлов В.Г. Совершенствование методов расчета газожидкостной пробковой структуры течения в промысловых трубопроводах // Нефтегазовое дело. – Москва, –2023, –т. 21, № 6. – с. 88-95. 4. Пашали А.А., Коллюбакин А.А., Малышев Н.А., и др. Технологические разработки геофизического сопровождения стратиграфического бурения в морях российской Арктики // Нефтяное хозяйство. – Москва, –2023, – №11. – с. 6-11. 5. Пашали А.А., Ильясов У.Р., Литвиненко М.А. Методика расчета фазового равновесия углеводородных систем, содержащих воду // Нефтяное хозяйство. – Москва, –2022, – №05. – с. 90-93.

2. Федоров Константин Михайлович	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский государственный университет», научный руководитель Физико- технического института.	Доктор физико- математических наук (01.02.05 Механика жидкости, газа и плазмы), профессор	1. Федоров К.М., Выдыш И.В., Кремлева Т.А. Математическое моделирование процесса закачки термогелеобразующих композиций в слоисто-неоднородный пласт // Инженерно-физический журнал, –2025 Т.98, № 4 С. 943. 2. Федоров К.М., Выдыш И.В., Митрофанов Д.А. и др. Потенциал использования данных комплекса АИНК-ПЛ при планировании и оценке эффективности физико-химических методов увеличения нефтеотдачи // Нефтяное хозяйство. – 2025 – № 5 – С. 119-125. 3. Fedorov K.M., Folomeev A.E., Ganopolsky R.M., Gilmutdinov B.R. General model of the carbonate acidizing process with different injection rate // Materials Physics and Mechanics. –2025 г, № 53(3), с.69–78. 4. Федоров К.М., Фоломеев А.Е., Жонин А.В. Гильманов А.Я. Экспериментальные исследования взаимодействия пористых доломитных пород с соляной кислотой // Известия ТПУ. Инжиниринг гео-ресурсов. –2025 –Т. 336. – №11. 5. Федоров К.М., Климин Р.В., Котенев Ю.А., Выдыш И.В. Теоретическое исследование технологий управления гидродинамическими потоками и притоком флюидов // Нефтегазовое дело. 2025 Т. 23 № 3 С. 17-28.
3. Нургалиев Данис Карлович	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Казанский (Приволжский) федеральный университет", проректор по направлениям нефтегазовых технологий, природопользования и наук о Земле	Доктор геолого- минералогические науки (04.00.22) профессор	1. Шипаева М.С., Нургалиев Д.К., Судаков В.А., Шакиров А.А., Лутфуллин А.А., Минихайров Л.И., Зинуров Л.А. Определение взаимовлияния скважин на основе комплекса методов ретроспективного анализа эксплуатации скважин и геохимических исследований // Нефтяное хозяйство. – Москва, –2022, – №01. – с. 64-69. 2. Сафина Р.Э., Усманов С.А., Минханов И.Ф., Мухаматдинов И.И., Симаков Я.О., Вахин А.В., Судаков В.А., Варфоломеев М.А., Нургалиев Д.К. Оценка эффективности добычи сверхвязкой нефти методом внутрискважинного каталитического облагораживания при парациклической стимуляции: от лабораторного скрининга до

		гидродинамического моделирования // Георесурсы. – Казань, –2023, – Том 25 №4. – с. 106-114. 3. Шипаева М.С., Талипова К.Р., Судаков В.А., Нурғалиев Д.К., Шакиров А.А. Оперативное определение профиля притока в добывающих скважинах по химическому составу нефти и попутных вод (на примере одного из нефтяных месторождений Волго-Уральской нефтегазоносной провинции) // Георесурсы. – Казань, –2023, – Том 25 №4. – с. 121-127. 4. Nurgaliev D.K., Khelil I., Al-Muntaser A.A., etc. Innovations in Crude-Oil Characterization: A Comprehensive Review of LF-NMR Applications // Energies. – 2024. – Vol. 17, No. 14. – P. 3416. – DOI 10.3390/en17143416. 5. Nurgaliev D.K., Hosseinpour M., Fakhroleslam M. etc. Hot Compressed Water for Conversion and Upgrading of Unconventional Oil Resources: State of the Art, Perspectives, and Future Directions // Energy and Fuels. – 2024. – Vol. 38, No. 14. – P. 12303-12336. – DOI 10.1021/acs.energyfuels.4c00099.
--	--	---

Председатель совета, д.ф.-м.н., профессор

Ученый секретарь совета, к.т.н., доцент



Р.Н. Бахтизин

Р.Р. Ташбулатов