

## СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Баканеева Виталия Сергеевича на тему «Повышение эффективности добычи нефти на основе использования энергии системы поддержания пластового давления (на примере месторождений Павловской группы)», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности

2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

### Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	Санкт-Петербургский горный университет, Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II
Ведомственная принадлежность (учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д. 2
Веб-сайт	<a href="https://spmi.ru">https://spmi.ru</a>
Электронная почта	rectorat@spmi.ru
Телефон	8 (812) 328-82-00 8 (812) 328-82-61
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Рогачев М.К. Комплексная физико-химическая технология повышения нефтеотдачи низкопроницаемых полимиктовых коллекторов // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 5 (258). – С. 22–28.
2.	Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Ющенко С.С. Применение технологии внутрислоистой водоизоляции в карбонатных коллекторах нефтяного месторождения // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2022. – Т. 7. – № 1. – С. 89–98.



3.	Хасанов М.М., Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Смирнов В.А. Обоснование систем разработки и их технологических параметров в условиях освоения трудноизвлекаемых запасов // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 12. – С. 39–43.
4.	Карманский Д.А., Петраков Д.Г. Лабораторное моделирование изменения механических и фильтрационных свойств пород коллекторов на различных этапах разработки месторождений нефти // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Геология. Нефтегазовое и горное дело. – 2020. – Т. 20. – № 1. – С. 49–59.
5.	Шарифов, А. Р. Исследование влияния температуры на процесс фильтрации сверхвязкой нефти и воды в карбонатной породе / А. Р. Шарифов, Д. В. Мардашов // Нефть. Газ. Новации. – 2019. – № 7(224). – С. 86-89. – EDN LACKGK.
6.	Saychenko L., Karantharath R. Application of the CL-systems technology for water injection wells at an oil and gas field //Journal of Applied Engineering Science. –2021. – Т. 19. – №. 3. – С. 848-853.
7.	Korolev M., Rogachev M., Tananykhin D. Regulation of filtration characteristics of highly watered terrigenous formations using complex chemical compositions based on surfactants //Journal of Applied Engineering Science. – 2020. – Т. 18. – №. 1. – С. 147-156.
8.	Chen X., Paprouschi A., Elveny M., Podoprighora D., & Korobov G. A laboratory approach to enhance oil recovery factor in a low permeable reservoir by active carbonated water injection //Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 3149-3155.
9.	Tananykhin D., Palyanitsina A., Rahman A. Analysis of Production Logging and Well Testing Data to Improve the Development System for Reservoirs with Complex Geological Structure // Procedia Environmental Science, Engineering and Management. – 2020. – Т. 7. – №. 4. – С. 629-648.
10.	Петраков, Д.Г. Экспериментальное исследование упруго-пластичных свойств пород нефтяного пласта с учетом насыщенности / Д.Г. Петраков, К.С. Купавых, А.С. Купавых. – DOI: 10.33285/0130-3872-2020-3(327)-33-38 // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – № 3(327). – С. 33-38.
11.	Palyanitsina, A., Safiullina, E., Byazrov, R., Podoprighora, D., & Alekseenko, A. (2022). Environmentally safe technology to increase efficiency of high-viscosity oil production for the objects with advanced water cut. Energies, 15(3), 753.
12.	Zhang, C., Long, X., Tang, X., Lekomtsev, A., & Korobov, G. Y. (2021). Implementation of water treatment processes to optimize the water saving in chemically enhanced oil recovery and hydraulic fracturing methods. Energy Reports, 7, 1720-1727.

13.	Palyanitsina, A., Tananykhin, D., & Masoud, R. (2021). Strategy of water-flooding enhancement for low-permeable polymictic reservoirs. <i>Journal of Applied Engineering Science</i> , 19(2), 307-317.
14.	Duryagin, V., Nguyen Van, T., Onegov, N., & Shamsutdinova, G. (2022). Investigation of the Selectivity of the Water Shutoff Technology. <i>Energies</i> , 16(1), 366.
15.	Podoprigora, D., Byazrov, R., & Sytnik, J. (2022). The comprehensive overview of large-volume surfactant slugs injection for enhancing oil recovery: Status and the outlook. <i>Energies</i> , 15(21), 8300.

**Проректор по об  
деятельности  
к.т.н., доцент**



**Г. Петраков**

