

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Паклинов Никита Михайлович на тему «Совершенствование технологии
очистки призабойной зоны пласта электро-гидроударным воздействием на примере
васюганской свиты»

по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
на соискание ученой степени кандидата технических наук

Официальный оппонент (1)

Фамилия, имя, отчество	Гиляев Гани Гайсинович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Профессор
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	350072, Южный федеральный округ, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Московская, д. 2. +7 (861) 255-25-32 adm@kgtu.kuban.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский государственный технологический университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Институт нефти, газа и энергетики, кафедра нефтегазового дела имени профессора Г.Т. Вартумяна
Должность	Директор, и.о. заведующего кафедрой
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Булгаков С.А. Анализ проводимых геолого-технических мероприятий на месторождениях высоковязкой нефти / С. А. Булгаков, М. А. Шейкина, Г. Г. Гиляев // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9 (262). – С. 70-72.
2.	Кожин В.Н. Сравнительный анализ технологических показателей проектов по разработке месторождений с низкопроницаемыми коллекторами / В. Н. Кожин, А. В. Никитин, И. И. Киреев, П. В. Рощин, К. В. Пчела, Г. Г. Гиляев // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 11 (647). – С. 21-25.
3.	Гиляев Г.Г. Методы борьбы с основными видами осложнений при эксплуатации скважин / Г. Г. Гиляев // Нефтяное хозяйство. – 2020. – № 4 (262). – С. 62-66.
4.	Хабибуллин М.Я. Совершенствование метода и оборудования термокислотного импульсного воздействия / М. Я. Хабибуллин, Г. Г. Гиляев // Нефтегазовое дело. – 2020. – Т. 18. – № 5. – С. 72-79.

5.	Хабибуллин М.Я. Исследование процесса возбуждения пульсаций в движущемся потоке жидкости в трубопроводе /М.Я. Хабибуллин, Г.Г. Гиляев // Нефтегазовое дело. – 2020. – Т. 18. – № 6. – С. 93-98.
----	---

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Поплыгин Владимир Валерьевич
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук по специальности 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Доцент
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 29 +7 (342) 2-198-520 kanc@pstu.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра нефтегазовых технологий
Должность	Доцент кафедры нефтегазовых технологий
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Poplygin V.V.Changes in rock permeability near-wellbore due to operational loads c / V. V. Poplygin, E. P. Riabokon, M. S. Turbakov, E. V. Kozhevnikov, M. A. Guzev, H. Jing // Materials Physics and Mechanics. – 2022. – Т. 48. – № 2. – С. 175-183.
2.	Poplygin V. V. Influence of Frequency of Wave Action on Oil Production / V. V. Poplygin, C. Qi, M. A. Guzev, E. P. Riabokon, M. S. Turbakov, E. V. Kozhevnikov // International Journal of Engineering, Transactions B: Applications [Electronic resource]. - 2022. - Vol. 35, № 11. - P. 2072-2076.
3.	Guzev M.A. Non-classical model for description of the dynamic elasticity modulus of the materials / Guzev M.A., Riabokon E.P., Turbakov M.S., Poplygin V.V. // Materials Physics and Mechanics. – 2021. – Т. 47. – № 5. – С. 720-726.
4.	Поплыгин В.В. Прогнозирование глубины начала образования асфальтеносмолопарафиновых отложений в нефтедобывающих скважинах / В. В. Поплыгин, С. А. Немтина // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2021. – Т. 332. – № 4. – С. 38-42.
5.	Poplygin V. Prediction of the depth of wax deposition start in oil wells / V. Poplygin, S. A. Nemtina // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering [Electronic resource]. - 2021. - Vol. 332. – Iss. 4. - P. 38-42.

6.	Kozhevnikov E. V. Effect of Effective Pressure on the Permeability of Rocks Based on Well Testing Results / E. V. Kozhevnikov, M. S. Turbakov, E. P. Riabokon, V. V. Poplygin // Energies [Electronic resource]. - 2021. - Vol. 14, № 8. - Art. 2306. - 20 p.
7.	Поплыгин В.В. Исследование эффективности комплексного нестационарного воздействия на залежь с высоковязкой нефтью / В. В. Поплыгин, М. Уирсигроч // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2020. – Т. 331. – № 1. – С. 7-12.
8.	Поплыгин В.В. Оценка охвата пласта системой разработки с помощью радиуса дренирования скважин / В. В. Поплыгин, А. В. Соколов // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2020. – Т. 331. – № 4. – С. 215-220.
9.	Guzev M. Modelling of the Dynamic Youngs Modulus of a Sedimentary Rock Subjected to Nonstationary Loading / M. Guzev, E. Riabokon, M. Turbakov, E. Kozhevnikov, V. Poplygin // Energies [Electronic resource]. - 2020. - Vol. 13, № 23. - Art. 6461. - 12 p.
10.	Guzev M. Experimental Studies of the Influence of Dynamic Loading on the Elastic Properties of Sandstone / M. Guzev, E. Kozhevnikov, M. Turbakov, E. Riabokon, V. Poplygin // Energies [Electronic resource]. - 2020. - Vol. 13 – № 23. - Art. 6195.– 14 p.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	СПГУ, Горный университет
Ведомственная принадлежность (Учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д. 2
Веб-сайт	https://spmi.ru
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.	Murfashov D.V. et al. Well killing technology before workover operation in complicated conditions // energies. – 2021. Т.14. - №. 3. – С. 654.
2.	Saychenko L., Tananykhin D., Ashena R. Prevention of scale in the downhole equipment and productive reservoir during the oil well operation // Journal of applied Engineering Science. – 2021. – Т.19. - №. 2. – С. 363-368.
3.	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.

4.	Wei Z., Zhu S., Dai X., Wang X., Yapanto L.M., Raupov I.R. Multi-criteria decision making approaches to select appropriate enhanced oil recovery techniques in petroleum industries // Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 2751 -2758.
5.	Rogachev M.K., Aleksandrov A.N. Justification of a comprehensive technology for preventing the formation of asphalt-resin-paraffin deposits during the production of highly paraffinic oil electric submersible pumps from multiformation deposits // Записки Горного института. – 2021. – Т. 250. – С. 596-605.
6.	Rogachev M.K., Nguyen Van T., Aleksandrov A.N. Technology for preventing the wax deposit formation in gas-lift wells at offshore oil and gas fields in Vietnam // Energies. – 2021. – Т. 14. - №. 16. –С. 5016.
7.	Wei Z., Zhu S., Dai X., Wang X., Yapanto L.M., Raupov I.R. Multi-criteria decision making approaches to select appropriate enhanced oil recovery techniques in petroleum industries // Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 2751 -2758.
8.	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.
9.	Пеньков, Г. М. Исследование зависимостей между физико-механическими свойствами песчаника и скоростью прохождения упругих волн / Г. М. Пеньков, Д. А. Карманский, Д. Г. Петраков // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Геология. Нефтегазовое и горное дело. – 2020. – Т. 20. – № 1. – С. 27-36.
10.	Sandyga M.S., Struchkov I.A., Rogachev M.K. Formation damage induced by wax deposition: laboratory investigations and modeling // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Т. 10. – №. 6. – С. 2541-2558.
11.	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.
12.	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.
13.	Петраков, Д. Г. Экспериментальное исследование упруго-пластичных свойств пород нефтяного пласта с учетом насыщенности / Д.Г. Петраков, К.С. Купавых, А.С. Купавых. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – № 3(327). – С. 33-38.
14.	Podoprigora D.G., Korobov G.Y., Bondarenko A.V. Acid stimulation technology for wells drilled the low-permeable high-temperature terrigenous reservoirs with high carbonate content // International Journal of Civil Engineering and Technology. – 2019. – Т. 10. – №. 1. – С. 2680-2696.
15.	Khormali A. Comprehensive Study on Prediction and Inhibition of Calcium Sulfate Scale Formation in Oil Reservoirs/ A. Khormali, D.G. Petrakov // Saint Petersburg 2018. – European Association of Geoscientists & Engineers, 2018. –Т.2018. -№.1. – С. 1-5.