

Сведения о ведущей организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Югорский государственный университет»
Сокращенное наименование организации	ФГБОУ ВО "ЮГУ", Югорский государственный университет, ЮГУ, ФГБОУ ВО "Югорский государственный университет"
Фамилия, имя, отчество руководителя организации	Кучин Роман Викторович
Должность руководителя организации	Ректор
Почтовый адрес	628012, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 16
Телефон	+7 (3467) 377-000
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	https://www.ugrasu.ru/
Адрес электронной почты	ugrasu@ugrasu.ru
Основные публикации работников организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	1. Корнеев, Д.С. Оптимизация переработки тяжелой нефти / Д.С. Корнеев, М.К. Шкута, Е.В. Бешагина // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2021. – № 1 (109). – С. 28-31. (БАК № 886 от 25.12.2020) 2. Korneev D.S., Pevneva G.S., Voronetskaya N.G. Effects of the Composition and Molecular Structure of Heavy Oil Asphaltenes on Their Reactivity in Thermal Decomposition Processes // Petroleum Chemistry. 2021, Vol. 61, № 2. p. 152-161. – DOI: 10.1134/S0965544121020158. (БАК-МБД (CA(core, англ), Scopus (a), Springer (a), WoS (a)) №780 ред. 31.03.2021) 3. Корнеев, Д.С. Состав газообразных продуктов низкотемпературного термоллиза асфальтенов как показатель их структуры и термической стабильности / Д.С. Корнеев, И.В. Ананьина, М.И. Королев // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2023. – № 6(138). – С. 74-79. (БАК № 1037 от 22.05.2023) 4. Особенности фациального моделирования и его влияние на параметры разработки

месторождений в условиях литолого-фациальной неоднородности / Ю.С. Перфильева, Л.А. Николаева, Н.М. Максимкина [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 9 (657). – С. 10-15. – DOI: 10.33285/0207-2351-2023-9(657)-10-15. **(ВАК № 1872 от 17.07.2023)**

5. Кукарских, Р.Д. Анализ движения и выноса механических примесей из скважины на месторождениях Западной Сибири / Р.Д. Кукарских, М.И. Королев, М.Б. Григорьев // Инженер-нефтяник. – 2023. – № 2. – С. 17-23. **(ВАК № 1288 от 22.05.2023)**

6. Грибанов, В.А. Опыт реализации потокоотклоняющих технологий в Западной Сибири / В.А. Грибанов, В.Ю. Хорюшин, А.А. Хайруллин // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2023. – Т. 8, № 3 (29). – С. 149-156. – DOI: 10.51890/2587-7399-2023-8-3-149-156. **(ВАК № 2154 от 17.07.2023)**

7. Прозорова, И.В. Влияние полимерной присадки на асфальтосмолопарафиновые отложения высокопарафинистой нефти / И.В. Прозорова, Д.С. Корнеев, Е.М. Осницкий // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2023. – № 8 (140). – С. 52-55. **(ВАК № 1045 от 17.07.2023)**

8. Крутенко, Д.С. Плотность нефтегазоносности и глубинного теплового потока территории (юго-восток западной Сибири) / Д.С. Крутенко, В.И. Исаев, С.Г. Кузьменков // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2023. – Т. 334, № 7. – С. 148-163. – DOI: 10.18799/24131830/2023/7/4188. **(ВАК-МБД (GeoRef, Scopus, WoS(ESCI)) №670 ред. 25.12.2023)**

9. Korneev D.S., Osnitsky E.V., Klimenko L.S., Savchenko A.S., Kudrevatykh A.A. Influence of the Composition of Heavy Oil Systems on the Transformation of Their Resins and Asphaltenes During Thermal Cracking // Petroleum and Coal.

	2023. Vol. 65, Issue 1. p. 183-193. – DOI: 10.1134/S0965544116080144. (Scopus) 10. Математическая модель притока к нефтяной скважине с горизонтальным окончанием и системой трещин многостадийного гидроразрыва / Ж.М. Колев, В.И. Колосов, А.Н. Королевских [и др.] // Инженер-нефтяник. – 2024. – № 2. – С. 40-46. (ВАК № 1331 от 20.02.2024) 11. Коротков, С.А. Решение проблемы определения и оценки достоверной температуры мерзлых пород на месторождениях Крайнего Севера / С.А. Коротков, О.В. Спирина, О.В. Гагарина // Бурение и нефть. – 2025. – № 1. – С. 62-64. – DOI: 10.62994/2072-4799.2024.47.92.010. (ВАК № 335 от 09.12.2024)
--	--