

### Сведения о ведущей организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет»
Сокращенное наименование организации	ФГБОУ ВО «СамГТУ»
Фамилия, имя, отчество руководителя организации	Быков Дмитрий Евгеньевич
Должность руководителя организации	Ректор
Почтовый адрес	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 244
Телефон	+7 (846) 278-43-11
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	<a href="https://samgtu.ru/">https://samgtu.ru/</a>
Адрес электронной почты	rector@samgtu.ru
Основные публикации официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
<p><i>Публикации в изданиях из Перечня ВАК:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Живаева, В.В. Применение расчетного критерия для выбора жидкости вскрытия продуктивного пласта / В.В. Живаева, О.А. Нечаева, В.И. Никитин // Нефть. Газ. Новации. – 2018. – № 6. – С. 48-50 (ВАК №1465, ред. 22.05.2018).</li> <li>2. Никитин, В.И. Исследование фильтрации эмульсионных составов при глушении скважин / В.И. Никитин, Г.С. Мозговой, Д.А. Климанова // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – №3 (327). – С. 19-22 (ВАК №2066, ред. 28.02.2020).</li> <li>3. Никитин, В.И. Методика проведения эксперимента по определению насыщенности фильтратом промывочной жидкости образца кернового материала / В.И. Никитин, О.А. Нечаева, Д.Р. Камаев // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – №10 (334). – С. 14-16 (ВАК №2072, ред. 24.03.2020).</li> <li>4. Живаева, В.В. Влияние газоблокаторов на консистенцию и статическое напряжение сдвига тампонажных растворов / В.В. Живаева, Е.Б. Плиева, В.А. Капитонов и др. // Нефть. Газ. Новации. – 2020. – № 1 (230). – С. 36-38 (ВАК №1559, ред. 26.12.2019).</li> <li>5. Бабицкая, К.И. Результаты опытно-промысловых испытаний мицеллярного раствора комплексного действия для интенсификации добычи нефти и ограничения водопритока / К.И. Бабицкая, И.В. Царьков, В.В. Коновалов и др. // Нефть. Газ. Новации. – 2020. – №2 (231). – С. 17-20 (ВАК №1566, ред. 04.02.2020).</li> <li>6. Коваль, М.Е. Влияние способов приготовления растворов на углеводородной основе на их основные параметры / М.Е. Коваль // Нефть. Газ. Новации. – 2020. – № 3 (232). – С. 30-36 (ВАК №1570, ред. 04.03.2020).</li> <li>7. Никитин, В.И. Моделирование относительных фазовых проницаемостей фильтрата буровой промывочной жидкости и нефти / В.И. Никитин, Д.Р. Камаев // Нефть. Газ. Новации. – 2020. – №6 (235). – С. 46-48 (ВАК №1576, ред. 24.03.2020).</li> </ol>	

8. Шиповский, К.А. Повышение эффективности прогнозирования зон поглощений в неогеновых и пермских отложениях на месторождениях Самарской области / К.А. Шиповский, В.С. Циркова, М.Е. Коваль и др. // Нефтяное хозяйство. – 2020. – №5. – С. 52-55 (ВАК №730, ред. 30.03.2020, МБДиСЦ СА(pt), Scopus).
9. Нечаева, О.А. Повышение качества вскрытия продуктивного пласта путем введения поверхностно-активного вещества в рецептуру промывочной жидкости / О.А. Нечаева, В.И. Никитин, Е.А. Камаева // Нефть. Газ. Новации. – 2021. – № 1 (242). – С. 34-36 (ВАК №1621, ред. 25.12.2020).
10. Никитин, В.И. Влияние подвижности фильтрата буровой промывочной жидкости на глубину его проникновения в нефтенасыщенный пласт / В.И. Никитин // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2021. – № 11 (347). – С. 29-31 (ВАК №2193, ред. 22.10.2021).

*Публикации в изданиях, входящих в международную базу данных и систему цитирования Scopus:*

11. Ali, I. A dual-well system and thermal-gas-chemical formation treatment: Combined methods for high-viscosity oil production / I. Ali, S.I. Gubanov, K.A. Ovchinnikov and others // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2020. – Vol. 194. – 6 p.
12. Struchkov, I.A. Investigations of temperature and dilution effect on rheological properties of waxy crude oil / I.A. Struchkov, V.A. Olkhovskaya, P.V. Roschin and others // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Vol. 10. – No. 2. – pp. 755-767.