

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»	https://samgtu.ru/
Адрес электронной почты	rector@samgtu.ru
Основные публикации работников организации 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"> 1. Баландин, Л.Н. Контроль процесса вывода скважины на режим с применением математической модели нестационарной работы системы «пласт-скважина-насос» / Л.Н. Баландин, О.А. Грибенников, А.А. Мельников // Нефтяная провинция. – 2018. – № 4. – С. 175-185 (ВАК № 1476, ред. 30.11.2018). 2. Богатов, М.В. Предотвращение образования асфальтосмолопарафиновых отложений на поверхности насосно-компрессорных труб путем нанесения внутренних покрытий / М.В. Богатов, П.Е. Юдин, А.Г. Веревкин, Д.В. Берков // Нефтегазовое дело. – 2022. – Т. 20. - № 1. – С. 74-81 (ВАК № 1679, ред. 01.02.2022). 3. Губанов, С.И. Термогазохимическое воздействие на залежь высоковязкой нефти в скважине с дуальной системой стволов / С.И. Губанов, К.А. Овчинников, В.А. Ольховская, Г.А. Ковалева // Технологии нефти и газа. – 2020. – № 5. – С. 41-46 (ВАК № 2118, ред. 24.03.2020). 4. Зиновьев, А.М. Оценка возможности применения реагентов-растворителей на стадии проектирования разработки месторождения для оптимизации добычи высоковязкой нефти / А.М. Зиновьев, А.Т. Литвин, А.В. Никитин // Вестник Евразийской науки. – 2018. – Т. 10. – № 5. – С. 77-84 (ВАК № 283, ред. 09.08.2018). 5. Мельников, А.П. Исследование влияния фосфорного эфира оксиэтилированного нонилфенола на технологические свойства растворителей асфальтосмолопарафиновых отложений / А.П. Мельников, В.В. Коновалов, П.В. Склюев, А.Г. Дальке // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2018. – № 4. – С. 122-129 (ВАК № 913, ред. 09.08.2018). 6. Мохсен, А.М.А. Исследования влияния хлористого кальция на реологические свойства смеси соляно-кислотных растворов цвиттерионных и анионных поверхностно-активных веществ / А.М.А. Мохсен, В.В. Коновалов, П.В. Склюев // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 4(640). – С. 18-22 (ВАК № 1698, ред. 29.03.2022). 	

7. Никитин, А.В. Учет неньютоновских свойств высоковязкой нефти в процессе гидродинамического моделирования / А.В. Никитин, И.В. Каллин, В.А. Ольховская, П.В. Рошин, И.И. Киреев // Нефтепромысловое дело. – 2020. – № 12. – С. 64-69 (ВАК № 1575, ред. 24.03.2020).
8. Рошин, П.В. Повышение эффективности добычи высоковязкой нефти с использованием реагентов-растворителей: лабораторные испытания и внедрение на производстве / П.В. Рошин, А.М. Зиновьев, А.А. Рязанов, Е.И. Соболева, А.В. Никитин, А.Р. Мурзаханов // Вестник Евразийской науки. – 2021. – Т.13. – № 2. – С. 21-31 (ВАК № 347, ред. 01.03.2021).
9. Сергеева, Е.В. Влияние размерности сетки гидродинамической модели на показатели нефтеотдачи при различных вязкостях нефти / Е.В. Сергеева, Г.А. Ковалева // Нефтепромысловое дело. – 2021. – № 4. – С. 26-31 (ВАК № 1633, ред. 23.03.2021).
10. Сопронюк, Н.Б. Особенности разработки многопластового месторождения с учётом реологических свойств нефти / Н.Б. Сопронюк, В.А. Ольховская // Инженер-нефтяник. – 2019. – № 2. – С. 40-45 (ВАК № 1013, ред. 01.04.2019).
11. Ширяев, Е.С. Влияние разрушения структуры высоковязкой нефти на эффективность процесса заводнения / Е.С. Ширяев, А.М. Зиновьев // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 1(637). – С. 10-14 (ВАК № 1683, ред. 01.02.2022).
12. Шумахер, М.Ю. Исследование дисперсных и реологических свойств углеводородсодержащих кислотных эмульсий и их эффективности в удалении асфальтосмолопарафиновых отложений / М.Ю. Шумахер, В.В. Коновалов, А.П. Мельников // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2020. – № 2. – С. 128-139 (ВАК № 978, ред. 28.02.2020).
13. Юдин, П.Е. Моделирование процесса выпадения асфальтосмолопарафиновых веществ на внутренней поверхности насосно-компрессорных труб с покрытием и без на лабораторном циркуляционном стенде / П.Е. Юдин, М.В. Богатов // Нефтегазовое дело. – 2021. – Т. 19. – № 2. – С. 97-103 (ВАК № 1642, ред. 21.04.2021).

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

14. 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.
15. 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.