

Сведения о научном консультанте по диссертации

Мардашова Дмитрия Владимировича

на тему «Комплексное моделирование глушения нефтяных скважин при подземном ремонте в осложненных условиях их эксплуатации» на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Фамилия, имя, отчество научного консультанта	Рогачев Михаил Константинович
Ученая степень	Доктор технических наук
Ученое звание	Профессор
Наименование отрасли науки и научной специальности, по которым научным руководителем защищена диссертация	25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Основное место работы	
Полное наименование организации, являющейся основным местом работы научного консультанта	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет»
Занимаемая в организации должность с указанием структурного подразделения	Профессор кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газонефтяных месторождений
Адрес организации основного места работы научного консультанта (с почтовым индексом)	450064, Приволжский федеральный округ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Космонавтов, д. 1
Телефон, адрес электронной почты и адрес сайта организации основного места работы научного консультанта	(347) 243-19-77 info@rusoil.net https://rusoil.net
Список основных публикаций научного консультанта в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
<p><i>Публикации в изданиях из Перечня ВАК:</i></p> <p>1. Александров, А.Н. Исследование реологических свойств высокопарафинистой нефти / А.Н. Александров, М.К. Рогачев, И.Р. Раупов // Территория «Нефтегаз». – 2018. – №6. – С. 52-62.</p> <p>2. Рогачев, М.К. Контроль и регулирование процесс солянокислотного воздействия на призабойную зону скважин по геолого-промысловым данным / М.К. Рогачев, В.В. Мухаметшин // Записки Горного института. – 2018. – Т. 231. – С. 275-280.</p> <p>3. Кузнецова, А.Н. Состав поверхностно-активных веществ для заводнения низкопроницаемых полимиктовых коллекторов / А.Н. Кузнецова, М.К. Рогачев, А.С. Сухих // Нефть. Газ. Новации. – 2018. – №4. – С. 10-14.</p> <p>4. Сандыга, М.С. Породы – коллекторы. Исследование условий образования органических отложений в поровом пространстве / М.С. Сандыга, М.К. Рогачев // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2019. – № 7 (91). – С. 86-89.</p> <p>5. Рогачев, М.К. Обоснование комплексной технологии предупреждения образования асфальтосмолопарафиновых отложений при добыче высокопарафинистой нефти погружными электроцентробежными насосами из многопластовых залежей / М.К. Рогачев, А.Н. Александров // Записки Горного института. – 2021. – Т. 250. – № 4. – С. 596-605.</p>	

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

1. Struchkov, I.A. The challenges of waxy oil production in a Russian oil field and laboratory investigations / I.A. Struchkov, **M.K. Rogachev** // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2018. – Vol. 163. – pp. 91-99. DOI: 10.1016/j.petrol.2017.12.082.

2. Sandyga, M.S. Formation damage induced by wax deposition: laboratory investigations and modeling / M.S. Sandyga, I.A. Struchkov, **M.K. Rogachev** // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – No. 6. – Vol. 10. – pp. 2541-2558. DOI: 10.1007/s13202-020-00924-2.

3. **Mardashov, D.V.** Well killing technology before workover operation in complicated conditions / **D.V. Mardashov**, M.K. Rogachev, Yu.V. Zeigman, V.V. Mukhametshin // Energies. – 2021. – Vol. 14 (3). – No. 654. – pp. 1-15. DOI: 10.3390/en14030654.