

### Сведения о ведущей организации

По диссертации Попова Никиты Андреевича на тему «Разработка методов дифференциации пород-коллекторов по их петрофизическим свойствам для пермокарбонтовой залежи Усинского месторождения нефти», предоставленную на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ФГАОУ ВО «Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова»
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Почтовый индекс, адрес организации	1630022, Россия, г. Архангельск, набережная Северной Двины, д.17
Веб-сайт	<a href="https://narfu.ru/">https://narfu.ru/</a>
Телефон	+7 (8182) 21-89-10
Адрес электронной почты	<a href="mailto:public@narfu.ru">public@narfu.ru</a>
Список основных публикаций работников структурного подразделения, составляющего отзыв, за последние пять лет по теме диссертации (не более 15 публикаций).	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Скрипниченко В.А., Тышов А.С., Титова В.Э. Геолого-экономические перспективы поисков месторождений нефти и газа в девонских отложениях северной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции // Конкурентоспособность в глобальном мире: экономика, наука, технологии. – 2018. - № 6. – С. 124 – 128.</li> <li>2. Сентемов А.А., Дорфман М.Б. Исследование влияния загущающих добавок на эффективность соляно-кислотной обработки карбонатных коллекторов // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2022. - № 3. - С. 60 -65.</li> <li>3. Белозеров И.П., Губайдуллин М.Г. О концепции технологии определения фильтрационно-емкостных свойств терригенных коллекторов на цифровой модели ядра // Записки горного института. – 2020. – Том 244. – С. 402 – 407.</li> <li>4. Belozеров I.P., Gubaidullin M.G., Yuriev A.V. Analysis of the core microstructure of terrigenous reservoirs based on lithological-petrographic studies to support the creation of digital core model // Arctic environmental research. – 2020 – Том 20, № 1. – С. 37 – 42.</li> <li>5. Способ определения коэффициента проницаемости при изменении термобарических условий на образцах ядра. Юрьев А.В., Пустова Е.Ю., Звонков М.А., Лобанов А.А., Белозеров И.П., Хлань М.В. Патент на изобретение № RU 2680843 С1. 28.02.2019. Заявка № 2018109268 от 15.03.2018.</li> <li>6. Сентемов А.А., Дорфман М.Б., Румянцев И.С. Анализ характера насыщения продуктивных пластов методом диаграмм Пикетта в карбонатных коллекторах // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2022. - № 6. - С. 41-45.</li> <li>7. Дорфман М.Б., Харитонов М.М., Сентемов А.А. Прогнозирование эффективности проникновения водоизоляционных составов в неоднородном коллекторе на трехмерной модели пласта // Нефтепромысловое дело. – 2021. – № 9. – С. 26-29.</li> </ol>

8. Дорфман М.Б., Сентемов А.А. Влияние фильтрационно-емкостных свойств призабойной зоны пласта на эффективность кислотной обработки // Известия Томского Политехнического Университета. Инжиниринг георесурсов. – 2020. – Том 331, № 2. – С. 124-130.
9. Berezovsky V., Belozerov I., Bai Y., Gubaydullin M. Digital rock modeling of a terrigenous oil and gas reservoirs for predicting rock permeability with its fitting using machine learning // Communications in Computer and Information Science. – 2019. – Vol. 1129 – P. 203 – 213.
10. Berezovsky V., Gubaydullin M., Yur'ev A., Belozerov I. Examination of clastic oil and gas reservoir rock permeability modeling by molecular dynamics simulation using high-performance computing // Communications in Computer and Information Science - 2019. – Vol. 965 – P. 208 – 217.

12.12.2022

Заведующий кафедрой геологии,  
горных работ и стандартизации

— КО

Подпись В.А. Скрипниченко заверяю

