## Сведения о ведущей организации

Полное наименование	Федеральное государственное бюджетное
организации	образовательное учреждение высшего
	образования «Уфимский государственный
	нефтяной технический университет»
Сокращенное наименование	ФГБОУ ВО «УГНТУ»
организации	
Фамилия, имя, отчество	Баулин Олег Александрович
руководителя организации	J
Должность руководителя	Ректор
организации	1
Почтовый адрес	450062, Республика Башкортостан, г. Уфа,
По повет идрос	ул. Космонавтов, д. 1
Телефон	+7 (347) 242-03-70
Адрес официального сайта в	https://rusoil.net/
сети «Интернет»	https://ruson.net/
Адрес электронной почты	info@rusoil.net
Адрес электронной почты	into@tuson.net
Основные публикации	1.Применение ингибирующего бурового
работников организации по	раствора при строительстве горизонтальных
теме диссертации в	скважин трехколонной конструкции / Буянова
рецензируемых научных	М.Г., Бабушкин Э.В., Конесев Г.В. [и др.]
изданиях за последние 5 лет	//Нефтепромысловое дело. – 2020 №10(622).
(не менее 5 с указанием даты и	C 12-16. – DOI 10.30713/02072351-2020-
номера пункта Перечня ВАК*	10(622)12-16. (Перечень ВАК №1575 от
или международной базы	24.03.2020).
данных с учётом соответствия	·
публикации научной	fluid / Р.А. Исмаков, Т.Д. Дихтярь,
специальности диссертации	Ф.Н. Янгиров // IOP Conference Series:
соискателя ученой степени,	Materials Science and Engineering 2020.
материалы конференций не	952(1) 012049. ( <b>Scopus</b> )
учитываются)	3. Исследование кинетики изменения
https://spmi.ru/recenziruemye-	толщины граничных слоев смазочных
izdaniya	материалов применительно к буровой
	технологии / Р.А. Исмаков, В.Г. Конесев,
	Ф.Н. Янгиров, Г.Л. Гаймалетдинова,
	A.P. Яхин // SOCAR Proceedings No.2 (2021)
	115120. ( <b>Scopus</b> )
	4. Теоретические предпосылки к вопросу
	моделирования устойчивости стенок
	скважины и прогнозирования гидроразрыва /
	А.Н. Попов, Р.А. Исмаков, Ф.Н. Янгиров,
	А.Р. Яхин, Абусал Юсеф,
	1111. $110your$ $1000y$

- И.Д. Мухаметгалиев, Г.Л. Гаймалетдинова / SOCAR Proceedings. 2021 Special Issue No. 1. C. 41-49. (**Scopus**)
- 5. Некоторые вопросы обеспечения устойчивости стенок наклоннонаправленных скважин и предупреждения поглощений технологических жидкостей / А.Н. Попов, Р.А. Исмаков, А.Р. Яхин, И.Д. Мухаметгалиев // SOCAR Proceedings Special Issue No. 1 (2021) 060-067. (Scopus)
- 6. Математическое моделирование состава и свойств промывочных жидкостей на безводной основе с применением смазочного реагента Девон- $2\pi$  / Г.Л. Гаймалетдинова, Р.А. Исмаков, Р.А. Мулюков // Нефтяная провинция. 2021. N2-2 (28), С. 454 467. DOI 10.25689/NP.2021.4.454-467.

## (Перечень ВАК №1679 от 21.12.2021)

- 7. Исследование антикоррозионных свойств реагента комплексного действия, присадки применяемого В качестве буровому раствору / Г.Л. Гаймалетдинова, Д.Р. Латыпова, О.Р. Латыпов [и др.] // Нефтяная провинция. – 2022. – № 3(31), С. 163 178. DOI: 10.25689/NP.2022.3.163178 (Перечень ВАК **№1728 от 23.09.2022)**
- 8. Разработка состава ингибирующего раствора бурения скважин ДЛЯ В неустойчивых глинистых породах Г.Л. Гаймалетдинова, P.A. Мулюков, P.A. //Нефтяная Исмаков. C.A. Ситнов C. DOI провинция. 128-139. 10.25689/NP/2022/4/128-139/ (Перечень ВАК **№**1672 от 20.12.2022)
- 9. Результаты исследования влияния смазочной добавки для буровых промывочных жидкостей на коэффициент трения пары «металл-металл» / Р.А. Исмаков, А. Юсеф, В.И. Маршев // Бурение и нефть.  $2022.-N_{\odot}7-8.-C.49-51.$  (Перечень ВАК «244 от 20.07.2022)
- 10. Исследование влияния нового биополимерного реагента на свойства безглинистого полимерного бурового

- раствора / М.Е. Логинова, И.А. Четвернева, Р.А. Исмаков [и др.] // Нефтегазохимия. 2022. №4. С. 36-39. DOI 10.24411/23108266-2022-4-36-39. (Перечень ВАК-МБД 3815 от 12.04.2022)
- 11. Об особенностях вычислений концентраций при абсорбции методом поверхностного натяжения / М.Е. Логинова, И.А. Четвертнева, Р.А. Исмаков [и др.] // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. 222. №3-4. С.56-60. DOI 10.24412/0131-4270-2022-3-4-56-60.

## (Перечень ВАК-МБД №1043 от 12.04.2022)

- 12. Изучение влияния адсорбции поверхностно-активных веществ на частицах твердой фазы с целью создания комплексной добавки для сохранения продуктивности пласта / Г.Л. Гаймалетдинова, Р.А. Мулюков, Р.А. Исмаков // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2023. №2(362). С. 26-31. DOI 10.33285/01303872-2023-2(362)-26-31. (Перечень ВАК №2343 от 08.02.2023)
- 13. Влияние бурового раствора, реагентом обработанного комплексного действия Девон-2л, на известняк первичном вскрытии P.A. Исмаков, Р.А. Мулюков, Г.Л. Гаймалетдинова Бурение и нефть. – 2023. –№2. – С. 44-49. (Перечень ВАК №263 от 08.02.2023)
- 14. Влияние нанодобавок на технологические параметры бурового раствора для бурения и реконструкции скважин / Ю. А. Ю. Абусал, И. А. Четвертнева, Р. А. Исмаков [и др.] // Нанотехнологии в строительстве: научный интернет-журнал. -2024. Т. 16, № 6. С. 576-586. DOI 10.15828/2075-8545-2024-16-6-576-586. (Перечень ВАК-МБД №822 от 31.12.2023)
- 15. Букин, П. Н. Влияние силикатного бурового раствора на устойчивость кошайских глин под нагружением / П. Н. Букин, В. А. Капитонов // Нефтегазовое дело. -2025. Т. 23, № 1. С. 27-35. DOI

10.17122/ngdelo-2025-1-27-35. (Перечень ВАК №2002 от 09.12.2024)

16. Эффективность применения полиакрилата натрия в составе бурового раствора / М. А. Сухарев, И. Ф. Хафизов, Ф. Ш. Хафизов [и др.] // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. — 2025. — № 1(153). — С. 9-16. — DOI 10.17122/ntj-oil-2025-1-9-16. (Перечень ВАК №2281 от 09.12.2024)