

Сведения об официальном оппоненте

по диссертации

Каменских Сергея Владиславовича на тему: «Буровые технологические жидкости для строительства скважин в условиях сероводородной агрессии на месторождениях Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции», представленную на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Фамилия, имя, отчество	Агзамов Фарит Акрамович
Ученая степень	Доктор технических наук
Научная специальность, по которой оппонентом защищена диссертация	05.15.10 «Бурение скважин»
Ученое звание	Профессор
Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет»
Адрес, телефон, электронная почта	450064, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Кольцевая, 9, корпус 4 Телефон: +7(347) 242-09-34 Email: faritag@yandex.ru
Должность	Профессор кафедры «Бурение нефтяных и газовых скважин»

Основные публикации официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет:

1. Повышение эффективности ликвидации зон катастрофических поглощений при строительстве скважин / Смагин А.С., Новицкий К.Ю., Табашников А.Р., Агзамов Ф.А. // Бурение и нефть. 2020. № 6. С. 38-41.

2. Определение динамической прочности цементного камня в условиях близких к всестороннему сжатию / Агзамов Ф.А., Белоусов А.О., Комлев Я.К. // Нефтяная провинция №1, 2020, с. 83-96 DOI: <https://doi.org/10.25689/NP.2020.1.83-96>

3. Magnesia corrosion of grouting materials [Corrosão de magnésia de materiais de enchimento / Agzamov, F.A., Kabdushev, A., Tokunova, E., Manarbayev, B.Z., Kozhageldi, B.Z. // 2020 Periodico Tche Quimica. T. 17. № 34. С. 951-962

4. Intercasing pressure causes analysis on the example of zhanazhol field |

[Análise das razões da pressão entre colunas com o exemplo de campo de zhanazhol] / Makhmetova A.S., Agzamov, F.A., Komleva, S.F., Ismailov, A.A., Ismailova, J.A. // 2020 Periodico Tche Quimica. T. 17. № 34. С. 817-825

5. Заканчивание и крепление многоствольных скважин с большими отходами от вертикали // Агзамов Ф.А., Марти М.Х.А. // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2020. № 1 (123). С. 30-37.

6. Применение упругого цементного камня для повышения устойчивости крепи скважин при ударных и динамических нагрузках / Агзамов Ф.А., Белоусов А.О., Комлев Я.К. // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2020. № 2 (124). С. 9-19.

7. Повышение эффективности ликвидации зон катастрофических поглощений при строительстве скважин / А.С. Смагин, К.Ю. Новицкий, А.Р. Табашников, Ф.А. Агзамов // Бурение и нефть. – 2020.-№5-С. 4-10

8. Адаптивные лубриканты на основе ионофоров – радикальное решение проблемы прихватов для полимерглинистых растворов / Соловьев А.Я., Агзамов Ф.А. // Бурение и нефть, 2020, № 7-8, с 60-64

9. Опыт исследований тампонажных материалов для крепления паронагнетательных скважин / Агзамов Ф.А., Ахметзянов А.Д., Комлева С.Ф. // Нефтегазовое дело, 2020, том 18, №3 с. 22-29

10. Опыт реализации конструкций глубоких и сверхглубоких скважин для решения задач опорного и параметрического бурения / Я.М. Курбанов, Е.Я., Оксенойд, Ф.А. Агзамов., Н.А. Черемисина // Нефтяное Хозяйство №9, 2020, стр. 96-101

11. Анализ причин одного инцидента при бурении скважины с телесистемой / Агзамов Ф.А., Янузаков У.Н., Тюлькин О.П. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море, 2020 № 12, с. 20-23. DOI: 10.33285/0130-3872-2020-12(336)-20-23

12. Исследование расширяющегося тампонажного материала, позволяющего цементировать обсадные колонны одним составом на всю длину / Агзамов Ф.А., Беляева Е.В., Калиев В.О. // Сетевое научное издание «Нефтяная провинция». 2021. № 2(26). С. 145-153

13. Применение полиэлектролитных реагентов для регулирования свойств тампонажных растворов // Ф.А. Агзамов, Э.Ф. Токунова, С.Ф. Комлева, А.А. Кабдушев // Сетевое научное издание «Нефтяная провинция». -2021.-№4 (28).- Часть 2.-С.468-491. DOI <https://doi.org/10.25689/NP.2021.4.468-491>

14. Viscoelastic Buffer Fluids for well Casing Enhancement / Agzamov F.A., Loginova M.E. // В сборнике: International Scientific Solutions 2022. Proceedings of the Electronic Research Conference. New York, 2022. С. 184-196.

15. Релаксация – проблемы и возможности при промывке «сложных»

скважин / Курбанов Я.М., Соловьев А.Я., Агзамов Ф.А. // Строительство скважин на суше и на море № 6, 2022, с. 13-19. DOI: 10.33285/0130-3872-2022-6(354)-13-19

16. Влияние условий цементирования и работы крепи паронагнетательных скважин на выбор состава и свойств тампонажных материалов / Агзамов Ф.А., Ахметов М.Ф., Каримов И.Н. // Нефтяное хозяйство. 2022. № 8. С. 60-64

17. Методические аспекты оценки долговечности тампонажного камня для скважин, использующих пароцикловое воздействие в продуктивном пласте. / Агзамов Ф.А., Каримов И.Н., Беляева Е.В., Окроелидзе Г.В // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2022. № 8 (356). С. 29-35

18. Modification of portland cement with nanoadditives. Модификация тампонажного портландцемента нанодобавками / Агзамов Ф.А., Григорьев А.Ю. // Нанотехнологии в строительстве: научный Интернет-журнал 2022 • Том 14 • № 4. <https://doi.org/10.15828/2075-8545-2022-14-4-319-327>

19. О возможности протекания сульфатной коррозии в нефтяных и газовых скважинах / Агзамов Ф.А., Хабабутдинова Н.Б., Токунова Э.Ф., Комлева С.Ф. // НТЖ Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2022. Вып. 5 (139). С. 25–37. doi: 10.17122/ntj-oil-2022-5-25-37

20. Тампонажный материал / Каримов И.Н., Агзамов Ф.А., Маскенов А.С., Мяжитов Р.С. // Патент на изобретение RU 2756993 С1, 08.10.2021. Заявка № 2020142410 от 21.12.2020.

21. Способ цементирования обсадных колонн при наличии зон поглощения / Каримов И.Н., Агзамов Ф.А., Мяжитов Р.С. // Патент на изобретение RU 2794264 С2, 13.04.2023. Заявка № 2021115753 от 31.05.2021.

22. Тампонажный материал / Агзамов Ф.А., Исмагилова Э.Р. // Патент на изобретение RU 2760860 С1, 01.12.2021. Заявка № 2021102649 от 04.02.2021.

23. Исследование вязкоупругих свойств буферных жидкостей для повышения качества крепления скважин / Логинова М.Е., Агзамов Ф.А., Исмаков Р.А. // Промышленное производство и использование эластомеров. 2022. № 3-4. С. 39-48.

24. Studying the effect of Reinforcement on the Properties of Plugging Materials with Expanding Additives / Agzamov F.A., Kabdushev A.A., Manapbaev B.Zh., Delikesheva D.N., Korgasbekov D.R. // Известия Национальной академии наук Республики Казахстан. Серия геологии и технических наук. 2023. Т. 2. № 458. С. 108-117.

25. Микроструктурный анализ деформационно-устойчивых тампонажных камней, предназначенных для строительства скважин / Кабдушев А.А., Агзамов Ф.А., Манапбаев Б.Ж., Молдамурадов Ж.Н. // Нанотехнологии в строительстве, 2023 ;15(6) с 564-573 doi.org/10.15828/2075-8545-2023-15-6-564-573

26. Study on the influence of zeolite nanoparticles on selected properties of portland cement. Исследование влияния наночастиц цеолита на некоторые свойства тампонажного портландцемента / Mohammedameen A.I.M., Agzamov F.A., Ismakov R.A.// Nanotechnologies in Construction. 2024; 16(1): 12–21. <https://doi.org/10.15828/2075-8545-2024-16-1-12-21>. – EDN: RJYBNW

27. Получение модифицирующей добавки в «самозалечивающийся» цемент с использованием механоактивации гидроизолирующих минеральных веществ / Исмагилова Э.Р., Агзамов Ф.А. // Бурение и нефть, №3 2024. С. 30-33