

Сведения о научном руководителе по диссертации  
Букина Павла Николаевича на тему «Обоснование и разработка метода оценки влияния буровых растворов на физико-механические свойства кошайских глин при бурении боковых стволов» на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Фамилия, имя, отчество научного руководителя	Капитонов Владимир Алексеевич
Ученая степень	к.т.н.
Ученое звание	доцент
Наименование отрасли науки и научной специальности, по которым научным руководителем защищена диссертация	25.00.15 – Технология бурения и освоения скважин
<b>Основное место работы</b>	
Полное наименование организации, являющейся основным местом работы научного руководителя	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет»
Занимаемая в организации должность с указанием структурного подразделения	Доцент кафедры «Бурение нефтяных и газовых скважин»
Адрес организации основного места работы научного руководителя (с почтовым индексом)	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 244, главный корпус
Телефон, адрес электронной почты и адрес сайта организации основного места работы научного руководителя	Телефон: +7 917 947 60 17; Адрес электронной почты: kapitonov.va@samgtu.ru Адрес сайта организации: <a href="https://samgtu.ru/">https://samgtu.ru/</a>
<b>Список основных публикаций научного руководителя в рецензируемых научных изданиях (ВАК, Scopus) за последние 5 лет с указанием «Перечень ВАК» или международной базы данных</b>	
<p>1. Букин, П. Н. Влияние силикатного бурового раствора на устойчивость кошайских глин под нагрузением / П. Н. Букин, <b>В. А. Капитонов</b> // Нефтегазовое дело. – 2025. – Т. 23, № 1. – С. 27-35. – DOI 10.17122/ngdelo-2025-1-27-35. (ВАК № 2004 ред. 05.02.2025)</p> <p>2. Оценка прочностных свойств горных пород под механическим нагружением при воздействии буровых растворов / П. Н. Букин, Д. В. Будник, <b>В. А. Капитонов</b>, Г. Г. Гиляев // Экспозиция Нефть Газ. – 2024. – № 6(107). – С. 72-74. – EDN YDESVE. (ВАК № 3045 ред. 10.06.2024)</p> <p>3. Использование промысловой информации для расчетов градиентов давления поглощения при проектировании строительства скважин / К. А.</p>	

Шиповский, **В. А. Капитонов**, М. Е. Коваль [и др.] // Нефть. Газ. Новации. – 2024. – № 2(279). – С. 11-14. – EDN HYDNCSM. (ВАК № 1923 ред. 20.02.2024)

4. Шиповский, К. А. Применение комбинированного метода расчета градиентов давления для выбора и обоснования проектной конструкции скважин / К. А. Шиповский, **В. А. Капитонов**, Г. Г. Гиляев // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 10(275). – С. 14-16. – EDN JOTSXW. (ВАК № 1873 ред. 17.07.2023)

5. Опыт применения модуля определения скрытых потерь ИС «КиУСС» / К. Р. Давлетов, А. А. Паторов, Е. А. Лунин, **В. А. Капитонов** // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 10(274). – С. 22-25. – EDN FNQVGP. (ВАК № 1873 ред. 17.07.2023)

6. Разработка методики оценки влияния технологических жидкостей на стабильность Аргиллитов / **В. А. Капитонов**, А. Р. Салихов, Д. В. Евдокимов [и др.] // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 10(274). – С. 51-55. – EDN OGBTEJ. (ВАК № 1873 ред. 17.07.2023)

7. Подбор методов оценки влияния технологических жидкостей на стабильность аргиллитов при бурении скважин / М. Е. Коваль, Д. В. Евдокимов, О. В. Ножкина, **В. А. Капитонов** [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 8(656). – С. 5-11. – DOI 10.33285/0207-2351-2023-8(656)-5-11. (ВАК № 1872 ред. 17.07.2023)

8. Подбор критериев и методики оценки эффективности работы микрокольматантов на примере испытаний в глинистой суспензии / П. Ю. Спиридонов, В. В. Живаева, **В. А. Капитонов**, Д. В. Евдокимов // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 7(655). – С. 34-41. – DOI 10.33285/0207-2351-2023-7(655)-34-41. (ВАК № 1865 ред. 27.06.2023)

9. Методика выбора и обоснования оптимальной конструкции проектируемой скважины на основе геомеханического моделирования / К. А. Шиповский, **В. А. Капитонов**, М. Е. Коваль, Г. Г. Гиляев // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2023. – № 5(365). – С. 25-30. – DOI 10.33285/0130-3872-2023-5(365)-25-30. (ВАК № 2447 ред. 25.04.2023)

10. Алгоритм расчета градиентов гидроразрыва горных пород с применением РН-СИГМА / **В. А. Капитонов**, К. А. Шиповский, Е. Р. Шамсутдинова [и др.] // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 3(268). – С. 18-21. – EDN RZSEJD. (ВАК № 1786 ред. 15.02.2023)

11. Коваль, М. Е. Совершенствование рецептур буровых и тампонажных растворов для предотвращения осложнений при строительстве скважин / М. Е. Коваль, **В. А. Капитонов** // Нефть. Газ. Новации. – 2024. – № 2(279). – С. 35-41. – EDN IBUUNS. (ВАК № 1907 ред. 19.12.2023)

12. Новый подход к оценке эффективности укрепляющих составов для стабилизации неустойчивых пород / Д. В. Евдокимов, О. В. Ножкина, **В. А. Капитонов** [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 11. – С. 24-27. – DOI 10.24887/0028-2448-2022-11-24-27. (CA(pt), Scopus, № 818 ред. 12.04.2022)

13. Анализ эффективности методов ликвидации поглощений бурового раствора на месторождениях Самарской области / К. А. Шиповский, **В. А. Капитонов**, М. Е. Коваль, В. Г. Баштаненко // Бурение и нефть. – 2022. – № 11.

– С. 32-35. – EDN AZUAEU. (ВАК № 250 ред. 01.11.2022)

14. Проектирование наклонно-направленного и горизонтального бурения скважин в Самарской области / М. А. Рвалов, М. В. Петров, **В. А. Капитонов**, Г. Г. Гиладев // Бурение и нефть. – 2022. – № 11. – С. 3-8. – EDN NVISMU. (ВАК № 250 ред. 01.11.2022)

15. Коваль, М. Е. Гидравлические расчёты при бурении скважин / М. Е. Коваль, **В. А. Капитонов** // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2022. – № 11(359). – С. 13-17. – DOI 10.33285/0130-3872-2022-11(359)-13-17. (ВАК № 2301 ред. 01.11.2022)

16. Игнатъева, Е. О. Сравнительные исследования поведения искусственных образцов аргиллита в различных средах / Е. О. Игнатъева, **В. А. Капитонов**, О. А. Нечаева // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2022. – № 11(359). – С. 50-53. – DOI 10.33285/0130-3872-2022-11(359)-50-53. (ВАК № 2301 ред. 01.11.2022)

17. Подходы к расчету эквивалентной циркуляционной плотности / М. Е. Коваль, **В. А. Капитонов**, В. П. Шакшин, А. А. Мокрев // Нефть. Газ. Новации. – 2021. – № 1(242). – С. 29-33. – EDN VCIIRG. (ВАК № 2143 ред. 25.12.2020)

Список основных публикаций научного руководителя в других изданиях за последние 5 лет

18. Прогнозирование зон осложнений при проектировании скважин с использованием технологий искусственного интеллекта / С. А. Бурлов, К. А. Шиповский, **В. А. Капитонов** [и др.] // Инжиниринг строительства и реконструкции скважин : сборник тезисов докладов участников XV научно-практической конференции, Самара, 04 сентября 2025 года. – Самара: Общество с ограниченной ответственностью "Портал Инноваций", 2025. – С. 44.