

СВЕДЕНИЯ

об официальных оппонентах по диссертации Гайдарова Азамата Миталимовича - на тему
«Исследование и разработка полимеркатионных растворов для строительства скважин в сложных горно-геологических условиях», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук

Фамилия, Имя, Отчество	Год рождения, гражданство	Место основной работы, должность	Ученая степень и звание (с указанием шифра специальности по которой защищена диссертация)	Основные работы по профилю оппонируемой диссертации
1. Чернышов Сергей Евгеньевич	1983, гражданство РФ	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет». Кафедра «Нефтегазовые технологии». И.о. заведующего кафедрой.	Доктор технических наук 2.8.2. – Технология бурения и освоения скважин, доцент	<p>1. Чернышов С.Е., Кармаенков М.С. Самовосстанавливающиеся тампонажные материалы для обеспечения долговечности крепи скважин // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2021. № 6 (342). С. 40-46.</p> <p>2. Чернышов С.Е., Черепанов П.В., Дерендяев В.В. Повышение качества крепления эксплуатационных колонн скважин на Трушниковском месторождении нефти // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2021. № 5 (341). С. 42-46.</p> <p>3. Чернышов С.Е., Галкин В.И., Ульянова З.В., Макдоналд Д.И.М. Разработка математических моделей управления технологическими параметрами тампонажных растворов // Записки Горного института. 2020. Т. 242. С. 179-190.</p> <p>4. Чернышов С.Е., Репина В.А., Крысин Н.И., Макдоналд Д.И.М. Повышение эффективности разработки терригенных нефтенасыщенных коллекторов системой ориентированных селективных щелевых каналов // Записки Горного института. 2020. Т. 246. С. 660-666.</p> <p>5. Попов С.Н., Чернышов С.Е., Кривощёков С.Н.</p>

				<p>Геомеханическое моделирование и анализ неоднородного поля напряжений при вскрытии пласта кумулятивной перфорацией // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. 2022, №11 (371), С. 35-41.</p> <p>6. Попов С.Н., Чернышов С.Е., Гладких Е.А. Влияние деформаций терригенного коллектора в процессе снижения забойного и пластового давления на изменение проницаемости и продуктивности скважины // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2022, Т.333, №9, С. 148-157.</p> <p>7. Chernyshov S. E., Popov S. N., Varushkin S. V., Melekhin A. A., Krivoshechekov S. N., Ren S. Scientific justification of the perforation methods for Famennian deposits in the southeast of the Perm Region based on geomechanical modelling // Journal of Mining Institute. 2022, V.257, P. 732-743.</p> <p>8. Чернышов С.Е., Ашихмин С.Г., Кашников Ю.А., Савич А.Д., Мосин А.В., Чухлов А.С. Оценка сохранности крепи скважин после проведения кумулятивной перфорации с учетом критерия разрушения цементного камня // Нефтяное хозяйство, 2021, № 6. С. 50-53.</p> <p>9. Кармаенков М.С., Дерендяев В.В., Чернышов С.Е., Ульянова З.В., Чудинов А.И., Сингатуллин Н.А. Комплексный подход к предупреждению межколонных и заколонных перетоков в нефтегазовых скважинах на месторождениях Пермского края // Научный журнал Российского газового общества. 2022, №1 (33), С. 36-44.</p> <p>10. Попов С.Н., Чернышов С.Е. Численное моделирование неоднородного напряженно-деформированного состояния и прогноз изменения</p>
--	--	--	--	--

				<p>проницаемости прискважинной зоны при создании целевой перфорации в терригенном коллекторе // Актуальные проблемы нефти и газа. 2020, Вып.4 (31), С. 25-36.</p> <p>11. Popov S., Chernyshov S., Gladkikh E. Experimental and Numerical Assessment of the Influence of Bottomhole Pressure Drawdown on Terrigenous Reservoir Permeability and Well Productivity. 2023, V.19, №3, P. 619-634.</p> <p>12. Куницких А.А., Чернышов С.Е., Гашев Е.А., Домбровский И.В., Хоменок В.Р. Исследование полимерных добавок к тампонажным растворам для цементирования обсадных колонн в скважинах с большим отходом от вертикали // Нефтяное хозяйство, 2018, № 11. С. 96-98.</p> <p>13. Мелехин А.А., Чернышов С.Е., Плотников В.М., Мелехина Ю.В. Оценка надежности работы блока отклонения отечественной роторной управляемой системы // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2018, №12, С. 42-46.</p>
2. Блинов Павел Александрович	1976 г., гражданство РФ	Кафедра бурения скважин Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет», доцент	Кандидат технических наук по научной специальности 25.00.14 - Технология и техника геологоразведочных работ, доцент	<p>1. К вопросу формирования кольматационного экрана при бурении скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе в условиях месторождений Восточной Сибири / Будовская М.Е., Двойников М.В., Блинов П.А., Камбулов Е.Ю., Минибаев В.В. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2022. № 3 (351). С. 29-34.</p> <p>2. Разработка бурового раствора с конденсированной твердой фазой для бурения в осложненных условиях // Блинов П.А., Шаньшеров А.В. // Деловой журнал Neftegaz.RU. 2022. № 3 (123). С. 76-78.</p> <p>3. Анализ проводки скважин и разработка</p>

				<p>бурового раствора для бурения горизонтальных скважин в терригенных отложениях / Никишин В.В., Блинов П.А., Болдырев С.А. // Деловой журнал Neftegaz.RU. 2022. № 8 (128). С. 14-17.</p> <p>4. Обоснование использования смол для улучшения упруго-прочностных свойств цементного камня и сравнительная оценка с существующими технологическими решениями / Блинов П.А., Двойников М.В., Садыков М.И., Вороник А.М., Морозова А.В., Ягудина Л.В. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2021. № 9 (345). С. 31-36</p> <p>5. БУРОВЫЕ РАСТВОРЫ: ИССЛЕДОВАНИЕ ПРОСТЫХ СОЛЕЙ НА РЕОЛОГИЧЕСКИЕ, ФИЛЬТРАЦИОННЫЕ И ИНГИБИРУЮЩИЕ СВОЙСТВА ПОЛИМЕР-СОЛЕВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ЖИДКОСТЕЙ / Блинов П.А., Шаньшеров А.В. // Деловой журнал Neftegaz.RU. 2021. № 7 (115). С. 50-53.</p> <p>6. Влияние пространственной формы бурильной колонны на вынос шлама в наклонно-направленных скважинах / Кадочников В.Г., Двойников М.В., Блинов П.А. // Вестник Ассоциации буровых подрядчиков. 2020. № 2. С. 12-19.</p> <p>7. Снижение энергоемкости путем применения растворов с улучшенными триботехническими характеристиками / Нуцкова М.В., Блинов П.А., Сидоров Д.А., Будовская М.Е. // Деловой журнал Neftegaz.RU. 2020. № 2 (98). С. 16-20.</p> <p>8. Determining the stability of the borehole walls at drilling intervals of loosely coupled rocks considering zenith angle / Blinov P.A. // Journal of Mining Institute. 2019. T. 236. С. 172179.</p>
--	--	--	--	--

				<p>9. Разработка рецептур противосальниковых добавок к буровым растворам для бурения горизонтальных скважин / Двойников М.В., Блинов П.А., Мерзляков М.Ю., Будовская М.Е., Гизатуллин Р.Р. // Инженер-нефтяник. 2019. № 2. С. 21-24.</p> <p>10. Оперативный контроль и управление параметрами бурения наклонно направленных скважин / Кадочников В.Г., Двойников М.В., Блинов П.А., Мнацканов В.А. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2018. № 12. С. 5-12</p>
--	--	--	--	---

Председатель совета, д.ф.-м.н., профессор

Ученый секретарь совета, д.т.н., профессор



Бахтизин Р.Н.

Султанов Ш.Х.