

## *Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2*

1. Бочаров, О. Б. Влияние течений в перфорационных каналах и в скважине на продуктивность системы / О. Б. Бочаров, Д. Ю. Кушнир // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 17-24  
**Горное дело -- Бурение**  
продуктивность перфорационных систем; скважинная добыча нефти; трубная гидравлика; фильтрация в пористых средах; численный алгоритм  
*Разработан численный алгоритм для совместного моделирования притока флюида из продуктивного пласта в скважину через систему перфорационных каналов.*  
ineg14\_no2\_ss17\_ad1
2. Губарьков, А. А. Активизация криогенных процессов при строительстве газопровода Бованенково — Ухта / А. А. Губарьков, И. Р. Идрисов, А. В. Кириллов // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 6-11  
**Геология -- Геология полезных ископаемых в целом**  
газопровод Бованенково-Ухта; криогенные процессы; магистральные газопроводы; многолетнемерзлые породы; строительство газопроводов; термоденудация  
*Магистральный газопровод Бованенково-Ухта от месторождения Бованенково до Байдарацкой губы проложен по полуострову Ямал.*  
ineg14\_no2\_ss6\_ad1
3. Хасанова, К. А. Строение и условия формирования пласта БП[16] Вынгайхинского месторождения (Западная Сибирь) / К. А. Хасанова // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 11-17  
**Геология -- Геология полезных ископаемых в целом**  
коллекторы; обстановка осадконакопления; седиментационная модель; электрометрические модели фаций  
*Представлена методика изучения строения и условий формирования пласта БП[16] Вынгайхинского месторождения на основе применения структурно-генетического анализа. Показана последовательность построения седиментационной модели.*  
ineg14\_no2\_ss11\_ad1
4. Закиров, Н. Н. Электролитические технологии упрочнения деталей бурового инструмента / Н. Н. Закиров // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 24-28  
**Горное дело -- Бурение**  
буровые инструменты; износ; композиционные покрытия; опора долота; технологии упрочнения деталей; электролитические технологии  
*Определены перспективные направления повышения долговечности опорного узла шарошечных долот с помощью применения передовых электролитических технологий осаждения износостойких, антифрикционных композиционных покрытий с разнородными дисперсными частицами различных по природе порошков.*  
ineg14\_no2\_ss24\_ad1
5. Ефремов, А. А. Комплекс мероприятий по продлению рентабельного периода эксплуатации газовых залежей / А. А. Ефремов // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 28-34  
**Горное дело -- Бурение**  
газовые залежи; геолого-технические мероприятия; завершающая стадия разработки; продление срока эксплуатации скважин; регулирование обводнения газовых залежей; эксплуатация скважин  
*Представлены и охарактеризованы известные способы регулирования обводнения газовых залежей, перечислены их основные недостатки, дана общая рекомендация по их применению.*  
ineg14\_no2\_ss28\_ad1
6. Кустышев, И. А. Особенности ликвидации разведочных скважин в условиях Крайнего Севера / И. А. Кустышев // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 34-39  
**Горное дело -- Бурение**  
ликвидационный цементный мост; ликвидация разведочных скважин; незамерзающая жидкость; поисково-разведочные скважины; устьевое оборудование; эксплуатационные колонны

*Изложены особенности ликвидации поисково-разведочных скважин, пробуренных в середине прошлого века, в труднодоступной местности с суровыми природно-климатическими условиями, что требует повышенных мер безопасности проведения работ при минимальных рисках возникновения аварий.*

ineg14\_no2\_ss34\_ad1

7. Овчинников, В. П. Совершенствование составов биополимерных ингибированных растворов для вскрытия продуктивных пластов / В. П. Овчинников, И. Г. Яковлев, А. В. Сирин // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 39-43

**Горное дело -- Бурение**

биополимерные растворы; вскрытие продуктивных пластов; продуктивные пласты; формиат натрия

*Показана эффективность применения биополимерных, минерализованных формиатов натрия растворов для вскрытия продуктивных пластов. Представлены результаты экспериментальных исследований их составов и сведения по физико-механическим свойствам.*

ineg14\_no2\_ss39\_ad1

8. Паникаровский, Е. В. Обработка призабойной зоны низкопроницаемых терригенных пластов на многопластовых нефтегазоконденсатных месторождениях / Е. В. Паникаровский // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 43-47

**Горное дело -- Бурение**

многопластовые месторождения; нефтегазовые скважины; нефтегазоконденсатные месторождения; низкопроницаемые терригенные пласты; обработка призабойной зоны пласта

*Рассмотрены способы обработки призабойной зоны в нефтегазовых скважинах многопластовых месторождений.*

ineg14\_no2\_ss43\_ad1

9. Петровский, Э. А. Колебания колонны труб от несбалансированных масс вращателя буровой установки / Э. А. Петровский, К. А. Башмур // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 47-51

**Горное дело -- Бурение**

бурильные колонны; буровые установки; вибрация; колебания колонны труб; система верхнего привода

*На основе механической модели вращателя БУ проведено аналитическое исследование динамики работы СВП, получены и проанализированы решения, характеризующие характер колебаний системы. Произведен анализ зависимостей амплитуд вынужденных колебаний системы верхнего привода методом комплексных амплитуд.*

ineg14\_no2\_ss47\_ad1

10. Математическое моделирование взаимодействия наземных трубопроводов с окружающей средой / Ю. Д. Земенков [и др.] // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 51-56

**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**

математическое моделирование; наземная прокладка; наземные трубопроводы; окружающая среда; теплоизоляция

*Рассматривается математическое моделирование как метод исследования. По результатам численного моделирования получены зависимости плотности теплового потока от диаметра трубопровода при наземной прокладке.*

ineg14\_no2\_ss51\_ad1

11. Кузьбожев, А. С. Деформирование газопровода от морозного пучения грунта / А. С. Кузьбожев, И. Н. Бирилло, И. В. Шишкин // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 56-59

**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**

газопроводы; деформирование газопроводов; мерзлые грунты; морозное пучение грунтов; оттаивание грунтов

*Рассмотрено всплытие подземного газопровода при оттаивании мерзлого грунта.*

ineg14\_no2\_ss56\_ad1

12. Кучерявый, В. И. Представление диаметра продиагностированного нефтепровода нормальным законом / В. И. Кучерявый, И. Н. Бирилло // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 60-65

**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**

дисперсия; математическое ожидание; надежность; наружный диаметр; нефтепроводы; остаточный ресурс

*По ограниченному числу замеров диаметра нефтепровода методом статистических испытаний установлен нормальный закон его распределения, и получена математическая модель прогнозирования остаточного ресурса протестированного нефтепровода в зависимости от вероятности неразрушения.*

ineg14\_no2\_ss60\_ad1

13. Лурье, М. В. Адиабатическое сжатие реального газа / М. В. Лурье // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 66-70

**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**

адиабатические процессы; компримирование природного газа; политропические процессы; природные газы; реальные газы

*Рассматривается изменение температуры природного газа в центробежных нагнетателях компрессорных станций (КС). Учет реальных свойств транспортируемого газа показывает, что сжатие газа в центробежных нагнетателях КС представляет собой термодинамический процесс, весьма близкий к адиабатическому.*

ineg14\_no2\_ss66\_ad1

14. Прогноз температурного режима грунтов оснований опор трубопровода надземной прокладки для обеспечения надежной эксплуатации трубопроводной системы "Заполярье - НПС "Пур-пе" / В. В. Павлов [и др.] // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 70-77

**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**

Заполярье-НПС; Пур-пе; многолетнемерзлые грунты; прогнозные теплотехнические расчеты; строительство объектов трубопроводного транспорта; термостабилизаторы; трубопроводные системы; трубопроводы надземной прокладки; эксплуатация объектов трубопроводного транспорта

*Рассмотрена математическая модель теплового взаимодействия свайного фундамента опор трубопровода с многолетнемерзлым грунтом оснований. Приведены технические решения по сохранению мерзлого состояния грунтов оснований свайных фундаментов и обеспечения их расчетного температурного режима, принятые при строительстве трубопроводной системы "Заполярье - НПС "Пур-пе".*

ineg14\_no2\_ss70\_ad1

15. Антонов, С. М. Влияние гелирующих агентов на реологические и фильтрационные характеристики соляной кислоты / С. М. Антонов, О. В. Андреев, К. В. Киселев // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 77-82

**Химическая технология -- Общие вопросы химической технологии**

гелирующие агенты; карбонатные породы; кинетические кривые; реологические свойства; фильтрация кислотных составов

*В лабораторных условиях исследованы гелированные солянокислотные составы. Изучена кинетика растворения образцов карбонатной породы в гелированных кислотных составах. Показаны реологические зависимости, особенности фильтрации гелированных кислотных составов применительно к условиям залегания низкотемпературных карбонатных коллекторов.*

ineg14\_no2\_ss77\_ad1

16. Рост газовых гидратов в эмульсии вода/масло по данным метода дифференциального термического анализа / А. Г. Заводовский [и др.] // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 82-88

**Химическая технология -- Общие вопросы химической технологии**

газовые гидраты; гидратообразование; метод дифференциального термического анализа; эмульсия вода/масло

*Рассматриваются экспериментальные аспекты применения метода ДТА для определения степени гидратообразования образцов эмульсии вода/масло.*

ineg14\_no2\_ss82\_ad1

17. Шабаров, А. Б. Влияние физико-химических свойств нефти на газогидратообразование в водонефтяных эмульсиях / А. Б. Шабаров, А. В. Ширшова, С. С. Гашева // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 88-93  
**Химическая технология -- Общие вопросы химической технологии**  
водонефтяные эмульсии; газогидратообразование; кинетика роста газового гидрата; физико-химические свойства нефти  
*Рассмотрено влияние основных физико-химических свойств нефтей на кинетику роста газового гидрата в водонефтяных эмульсиях на их основе. Разработана методика исследования кинетики роста газового гидрата в эмульсиях.*  
ineg14\_no2\_ss88\_ad1
18. Ващилин, В. В. Автоматическая система прогнозирования остаточного ресурса тепломеханического оборудования нефтегазового комплекса / В. В. Ващилин, С. М. Чекардовский, А. Н. Старовойтов // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 93-98  
**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**  
остаточный ресурс; система расчета остаточного ресурса; тепломеханическое оборудование; фактическое техническое состояние  
*Определена актуальность разработки методов расчета остаточного ресурса. Сделан акцент на применение современных технологий на базе стационарных систем контроля параметров оборудования.*  
ineg14\_no2\_ss93\_ad1
19. Мишенев, А. А. Исследование напряженно-деформированного состояния резервуаров при помощи графо-проекционного муарового метода / А. А. Мишенев, В. И. Кучерюк // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 99-102  
**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**  
аварии на резервуарах; графо-проекционный муаровый метод; напряженно-деформированное состояние резервуаров; резервуары; система для автоматизированного обследования резервуаров  
*Рассмотрен принцип реализации графо-проекционного метода и его применение для системы автоматизированного обследования резервуаров. Предлагается несколько вариантов системы для автоматизированного обследования резервуаров, основанной на графо-проекционном муаровом методе и методика проведения обследования.*  
ineg14\_no2\_ss99\_ad1
20. Смирнов, О. В. О некоторых особенностях устройства заземления и расчета молниезащиты / О. В. Смирнов, И. С. Сухачев // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 102-106  
**Транспорт -- Трубопроводный транспорт -- Энергетика -- Электробезопасность**  
заземление; молниезащита; расчеты молниезащиты; устройства заземления  
*О некоторых особенностях устройства заземления и расчета молниезащиты.*  
ineg14\_no2\_ss102\_ad1
21. Хафизов, И. Ф. Кавитация как интенсификатор в процессах массообмена / И. Ф. Хафизов, Ю. Г. Матвеев, Д. Б. Доронин // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 106-110  
**Транспорт -- Трубопроводный транспорт**  
гидродинамика; гидродинамические волновые аппараты; кавитация; массообмен; процессы массообмена; роторные аппараты; турбулизация  
*Представлена методика расчета гидродинамических волновых аппаратов, которая позволяет переводить энергию потока в энергию волны. Предлагаются новые методы расчета гидродинамических роторных аппаратов.*  
ineg14\_no2\_ss106\_ad1
22. Возможности улучшения физических и химических свойств бурового шлама / Л. Н. Скипин [и др.] // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 110-114  
**Экология -- Загрязнение окружающей среды**  
буровые шламы; коагулянты; отходы химической промышленности; фильтрация; фосфогипс  
*Использование фосфогипса - отхода химической промышленности - в качестве коагулянта коренным образом улучшает фильтрационную способность бурового*

*шлама за счет снижения натрия и калия в поглощающем комплексе и водной вытяжке.*

ineg14\_no2\_ss110\_ad1

23. Рефераты // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 122-127

**Средства массовой информации -- Отдельные газеты и журналы -- Горное дело -- Общие вопросы горного дела**

рефераты; содержание статей

*Рефераты публикаций журнала.*

ineg14\_no2\_ss122\_ad1

24. Власова, Е. П. Особенности расчета уставок дистанционных защит / Е. П. Власова, Ф. А. Лосев // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 2. - С. 114-121

**Вычислительная техника -- Вычислительная техника в целом -- Горное дело -- Общие вопросы горного дела**

дистанционные защиты; методика расчета уставок; расчет уставок дистанционных защит; релейные защиты

*Рекомендована методика расчета уставок цифровых дистанционных защит линий электропередачи, с учетом блокировки при качаниях и при неисправностях в цепях напряжения, обеспечивающая надежность и селективность дистанционных защит.*

ineg14\_no2\_ss114\_ad1