

Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3

1. Сейсмогеологическое картирование сейсмофациальных комплексов неокома в пределах Гыданской нефтегазоносной области / А. Р. Курчиков [и др.] // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 6-10
Геология -- Геология полезных ископаемых в целом
клиноформа; комплексы неокома; нефтегазоносные области; региональный сейсмический профиль; резервуары; сейсмогеологическое картирование; сейсмофациальные комплексы
Произведено расчленение разреза неокома на сейсмофациальные комплексы, включающие в прибрежно-морской зоне резервуары, в относительно глубоководные изохронные клиноформные образования ачимовской толщи.
ineg14_no3_ss6_ad1
2. Матусевич, В. М. Подземные воды мезозойского гидрогеологического бассейна Западно-Сибирского мегабассейна / В. М. Матусевич, Л. А. Ковяткина // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 10-17
Геология -- Геология полезных ископаемых в целом
инверсионная зональность; подземные воды; сверхглубокие скважины; триасовый гидрогеологический комплекс
Рассматривается гидрогеологическая стратификация Западно-Сибирского мегабассейна, основанная на данных бурения глубоких и сверхглубоких скважин.
ineg14_no3_ss10_ad1
3. Пахомова, Е. А. Литолого-петрографическая характеристика пород харосоимского резервуара юго-западной части Приуральской НГО / Е. А. Пахомова, Н. С. Трущенко // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 17-26
Геология -- Геология полезных ископаемых в целом
вещественный состав; гранулометрический состав; емкостно-фильтрационные свойства; клиноформные резервуары; коллекторы; лабораторные исследования; харосоимская свита
Приведена характеристика лабораторных исследований вещественного и гранулометрического состава, а также емкостно-фильтрационных свойств харосоимской свиты и связанного с ней клиноформного комплекса.
ineg14_no3_ss17_ad1
4. Пережогин, А. С. Перспективы нефтегазоносности сенонских отложений Медвежьего месторождения / А. С. Пережогин // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 26-32
Геология -- Геология полезных ископаемых в целом
нефтегазоконденсатные месторождения; нефтегазоносность; нефтегазоносный комплекс; сейсморазведка; сенонские отложения; трещиноватость; фильтрационно-емкостные свойства
Рассмотрены перспективы нефтегазоносности сенонских отложений в северных районах Западной Сибири. Представлены результаты изучения особенностей строения сенонских коллекторов в пределах Медвежьего нефтегазоконденсатного месторождения.
ineg14_no3_ss26_ad1
5. Поднебесных, А. В. Цеолиты нижнемеловых коллекторов мессояхской группы месторождений (Западная Сибирь) / А. В. Поднебесных, Е. А. Жуковская, В. П. Овчинников // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 32-39
Геология -- Геология полезных ископаемых в целом
неокомские коллекторы; петрофизический анализ; продуктивные отложения; типы коллекторов; цеолиты
На примере нескольких месторождений севера Западной Сибири рассмотрены особенности пространственного распространения цеолитов в продуктивных отложениях неокомских коллекторов.
ineg14_no3_ss32_ad1
6. Применение гидродинамических исследований для определения зон фильтрации в пласте к горизонтальному стволу скважины / М. Л. Карнаухов [и др.] // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 39-43
Горное дело -- Бурение

гидродинамические исследования; горизонтальные скважины; кривые снижения давления; соляно-кислотная обработка
Представлена методика определения профиля притока (приемистости) в горизонтальном стволе на основании интерпретации данных замера кривых падения давления.

ineg14_no3_ss39_ad1

7. Кустышев, А. В. Анализ причин возникновения открытого газового фонтана на поисковых скважинах Западной Сибири / А. В. Кустышев, В. В. Журавлев, Л. У. Чабаев // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 43-49

Горное дело -- Бурение

аварии; газовые фонтаны; жидкость глушения; пластовое давление; поисковые скважины; электроцентробежные насосы

Объектом исследований в данной статье являются поисково-оценочные скважины в процессе их бурения и опробования, а также технология ликвидации открытого газового фонтана, возникшего в процессе аварии.

ineg14_no3_ss43_ad1

8. Майер, А. В. Технология снижения вязкости обводненной нефти в промышленных трубопроводах / А. В. Майер, Н. И. Магомедшерифов, М. Д. Валеев // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 49-53

Горное дело -- Бурение

вязкость нефти; обводненная нефть; перекачка воды; перекачка нефти; промышленные трубопроводы

Рассматривается один из способов снижения вязкости обводненной нефти в промышленных трубопроводах и целесообразность применения технологии последовательной откачки нефти и воды по промышленным трубопроводам.

ineg14_no3_ss49_ad1

9. Ошибков, А. В. Анализ результатов исследований профилей наклонно направленных скважин на основе трансцендентных кривых / А. В. Ошибков, Д. Д. Водорезов, М. В. Двойников // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 53-58

Горное дело -- Бурение

наклонно направленные скважины; проектирование профилей; траектории; трансцендентные кривые

Представлен анализ результатов исследований профилей наклонно направленных скважин. На основе параметрических уравнений трансцендентных кривых при начальных заданных условиях построены профили и определены зависимости изменения радиуса и интенсивности искривления участков траектории по глубине скважины.

ineg14_no3_ss53_ad1

10. Паникаровский, В. В. Методы интенсификации притока газоконденсатных скважин / В. В. Паникаровский, Е. В. Паникаровский // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 58-61

Горное дело -- Бурение

газоконденсатные скважины; гидравлический разрыв пласта; глинокислотные обработки; интенсификация притока; методы притока; солянокислотные обработки
Разработка газоконденсатных месторождений требует внедрения новых технологий интенсификации притока. Одним из наиболее эффективных методов интенсификации является гидравлический разрыв пласта.

ineg14_no3_ss58_ad1

11. Попова, Ж. С. Анализ влияния технологических факторов, свойств пород и жидкостей глушения на проницаемость призабойной зоны пласта на месторождениях Западной Сибири / Ж. С. Попова // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 62-66

Горное дело -- Бурение

блокирования пласта; жидкость глушения; пластовые давления; сеноманские залежи; терригенные отложения; технологические факторы

Анализируется влияние технологических факторов на проницаемость призабойной зоны пласта месторождений Западной Сибири.

ineg14_no3_ss62_ad1

12. Пяльченков, В. А. Аналитическое определение реакций в опорах шарошечного долота / В. А. Пяльченков // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 66-72
Горное дело -- Бурение
бурение; нагрузки; опора; определение реакций; шарошечные долота; шарошка
Рассматриваются результаты аналитического исследования распределения нагрузки между подшипниками опоры шарошечного долота.
ineg14_no3_ss66_ad1
13. Сохошко, С. К. Моделирование работы пологой нефтяной скважины в слоистом пласте / С. К. Сохошко, Ж. М. Колев, Н. В. Назарова // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 72-76
Горное дело -- Бурение
нефтяные скважины; перфорированные скважины; пологие скважины; профиль притока; слоистые пласты; стационарный режим
Рассмотрена задача притока к пологому перфорированному стволу нефтяной скважины на стационарном режиме.
ineg14_no3_ss72_ad1
14. Федоров, К. М. Математическая модель оперативного управления газоконденсатным месторождением / К. М. Федоров, В. Е. Вершинин // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 77-83
Горное дело -- Бурение
газоконденсатные месторождения; интегральная модель месторождения; математическая модель; оптимизация добычи конденсата
В работе рассмотрены вопросы создания математической модели интегральной системы газового и газоконденсатного месторождения и методов решения полученных уравнений.
ineg14_no3_ss77_ad1
15. Ханжина, В. Е. К вопросу о создании методики подбора щелевых расширяемых фильтров для предотвращения пескопроявления / В. Е. Ханжина, В. В. Коновалов // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 84-88
Горное дело -- Бурение
метод конечных элементов; пескопроявление; прочностные расчеты; щелевой расширяемый фильтр; щелевые трубные изделия
Представлен краткий обзор наиболее распространенных методов предотвращения пескопроявления. Показана высокая эффективность применения щелевых расширяемых фильтров для борьбы с выносом песка.
ineg14_no3_ss84_ad1
16. Абдубакова, Л. В. Численный расчет скоростных характеристик трехмерного восходящего закрученного потока газа / Л. В. Абдубакова, А. Г. Обухов // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 88-94
Транспорт -- Трубопроводный транспорт
Навье-Стокса уравнения; газовая динамика; закрученный поток газа; краевые условия; система уравнений газовой динамики; уравнения Навье-Стокса; численный расчет
Приведены результаты расчетов скоростных параметров возникающего восходящего закрученного потока.
ineg14_no3_ss88_ad1
17. Кузьбожев, П. А. Анализ звуковой мощности шума от высокоскоростного потока сжатого газа на газораспределительной станции / П. А. Кузьбожев, С. В. Петров // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 95-101
Транспорт -- Трубопроводный транспорт
высокоскоростной поток сжатого газа; газораспределительные станции; звуковая мощность шума; звукоизолирующие материалы
Для устранения повышенного уровня шума в помещении ГРС предлагается перекрытие излучающих поверхностей труб и регуляторов звукоизолирующими материалами.
ineg14_no3_ss95_ad1
18. Игошин, Д. Е. Моделирование влияния теплообмена на кинетику роста и морфологию газогидратных отложений / Д. Е. Игошин, С. В. Амелькин // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 101-106

Химическая технология -- Общие вопросы химической технологии
газовые гидраты; газогидратные отложения; кинетика роста; теплообмен;
технологическое оборудование; численное моделирование
*Проведено математическое моделирование влияния теплообмена на процесс
срастания зерен газовых гидратов в пористых отложениях на поверхности
технологического оборудования. Получен критерий реализации различных
режимов роста газогидратных отложений.*

ineg14_no3_ss101_ad1

19. Мишенев, А. А. Графо-проекционный муаровый способ измерения поверхности объектов / А. А. Мишенев, В. И. Кучерюк // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 107-112

Транспорт -- Трубопроводный транспорт

графо-проекционный муаровый способ; способы измерения; теневой муаровый способ; электронно-проекционный муаровый способ
Рассмотрен принцип реализации графо-проекционного муарового способа и его отличия от существующих оптических способов измерения. На основе эксперимента, произведено сравнение точности теневого муарового и графо-проекционного муарового способов.

ineg14_no3_ss107_ad1

20. Перевощиков, С. И. Диагностика газотурбинных двигателей по их эффективной мощности / С. И. Перевощиков // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 112-121

Транспорт -- Трубопроводный транспорт

газотурбинные двигатели; диагностика газотурбинных двигателей; мощность газотурбинных двигателей; техническое состояние
Получено аналитическое выражение, отражающее зависимость эффективной мощности газотурбинных двигателей от их конструктивных и термодинамических особенностей, а также от параметров, характеризующих режим работы двигателей.

ineg14_no3_ss112_ad1

21. Прокопьева, Н. Г. Получение вторичных полезных продуктов, синтезируемых из пиролизного газа / Н. Г. Прокопьева // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 121-126

Экология -- Загрязнение окружающей среды

вторичные полезные продукты; нефтешламы; пиролизный газ; синтез-реактор; утилизация углеводородсодержащих отходов
Экспериментально обосновано решение технической задачи, предусматривающей совершенствование технологии пиролизного метода утилизации нефтешламов с применением синтез-реактора, позволяющего получать метанол из углеводородсодержащих отходов.

ineg14_no3_ss121_ad1

22. Рефераты // Известия вузов. Нефть и газ. - 2014. - № 3. - С. 126-131

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

рефераты; содержание статей
Рефераты публикаций журнала.

ineg14_no3_ss126_ad1