



НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЕ ДЕЛО

Ежемесячный научно-технический журнал

Решением Президиума ВАК Министерства образования и науки РФ от 01.12.2015 г. НТЖ "Нефтепромысловое дело" включен в Перечень рецензируемых научных журналов и изданий, в которых должны быть опубликованы основные научные результаты диссертаций на соискание ученых степеней кандидата и доктора наук.

Журнал включен в Российский индекс научного цитирования.

НТЖ "Нефтепромысловое дело" входит в международную реферативную базу данных и систему цитирования Chemical Abstracts.

РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:

Гавура В.Е. (главный редактор),

Галустянц В.А. (зам. главного редактора),
Астахова А.Н. (зам. главного редактора),
Антипова И.А., Богатырев А.Г.,
Валовский В.М., Габиров И.А.,
Дарищев В.И., Зейналов Р.Р.,
Лысенко В.Д., Михайлов Н.Н.,
Мищенко И.Т., Салаватов Т.Ш.,
Сафин С.А., Хисамов Р.С.,
Хисамутдинов Н.И.

Журнал зарегистрирован в Министерстве Российской Федерации по делам печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций РФ от 04.04.2002 г. Рег. № ПИ 77-12336.

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОНЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

- Ахметзянов А.В., Мамедов Э.А., Сальников А.М.* Структура остаточных запасов нефти и газа на истощенных месторождениях5
- Зайцев М.В., Михайлов Н.Н.* Влияние эффектов поражения пласта на немонотонную зависимость дебита скважины от депрессии7
- Землянский В.В., Ратанов К.А.* Принципы совершенствования системы разработки рифогенных залежей с применением заводнения (на примере Тимеровского месторождения ТПП "ТатРИТЭКнефть" АО "РИТЭК")13
- Владимиров И.В., Альмухаметова Э.М., Варисова Р.Р.* Применение нестационарного заводнения в условно однородном по проницаемости коллекторе, насыщенном высоковязкой нефтью18

МЕТОДЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ И ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ

- Кондратьев С.А., Жуковский А.А., Кочнева Т.С., Малышева В.Л.* Опыт проведения проппантного гидроразрыва пласта в карбонатных коллекторах месторождений Пермского края23
- Репник А.А., Бочкарев В.А.* Влияние хрупкости и пластичности сланцевых формаций на эффективность гидроразрыва пласта26
- Григулецкий В.Г.* Направленный многостадийный гидравлический разрыв пласта. Течение вязкой технологической жидкости через перфорационные отверстия и каналы некруговой формы. Часть 1. Обоснование и постановка задачи исследования36

ОАО "ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ"

© ОАО "ВНИИОЭНГ", 2016

ИССЛЕДОВАНИЕ ПЛАСТОВ И СКВАЖИН

Калинин Е.С., Павлов П.В., Стручков И.А., Роцин П.В., Манасян А.Э. Анализ причин изменения компонентного состава нефти в процессе эксплуатации месторождений Самарской области.....45

Мелкишев О.А. Статистическое обоснование аналогов при вероятностной оценке плотности начальных суммарных ресурсов нефти (на примере визейского терригенного нефтегазового комплекса на территории Пермского края).....48

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ОТЛОЖЕНИЙ ПАРАФИНА, СОЛЕЙ И ГИДРАТОВ

Гуськова И.А., Гумерова Д.М., Хаярова Д.Р., Шайдуллин Л.К. Реологические исследования как инструмент предотвращения осложнений в технологических процессах добычи нефти52

Нелюбов Д.В., Шабаров А.Б., Важенин Д.А. Реагент комплексного действия для трубопроводного транспорта нефти56

Информационные сведения о статьях.....62

Журнал издает ОАО "ВНИИОЭНГ"

Генеральный директор **А.Г. Лачков**

Ведущие редакторы:
А.Н. Астахова, И.А. Антипова

Компьютерный набор
В.В. Васина

Компьютерная верстка
Е.В. Кобелькова

Корректор
Н.В. Шуликина

Индекс журнала:
58503 — по каталогу Агентства "Роспечать",
10336 — по объединенному
10337 каталогу "Пресса России".

Подписано в печать 25.04.2016.
Формат 84×108 1/16. Бумага офсетная.
Печать офсетная. Усл. печ. л. 7,14.
Уч.-изд. л. 7,28. Тираж 1500 экз. Цена свободная.
ОАО "ВНИИОЭНГ" № 6109.

Адрес редакции:
117420 Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2.
Тел. редакции: 332-00-35, 332-00-49.
Факс: (495) 331-68-77.
Адрес электронной почты: vniiioeng@vniiioeng.ru

При перепечатке материала ссылка на издание обязательна.

Мнение редакционной коллегии не всегда совпадает с мнением автора материала.

CONTENTS

DEVELOPMENT OF OIL AND GAS-OIL FIELDS

<i>Akhmetzyanov A.V., Mamedov E.A., Salnikov A.M.</i> The structure of residual oil and gas reserves in depleted fields.....	5
<i>Zaitsev M.V., Mikhailov N.N.</i> Impact of formation damage effects on non-monotonic dependence of a well flow-rate on depression	7
<i>Zemlyansky V.V., Ratanov K.A.</i> Principles of perfection of reef deposits development by water-flooding (on the example of Timerovsky deposit of "TatRITEKneft", territorial branch of JSC "RITEK")	13
<i>Vladimirov I.V., Almukhametova E.M., Varisova R.R.</i> Application of non-stationary water-flooding in conditionally-uniform permeable reservoir with high-viscous oil	18

METHODS OF PRODUCING EFFECT ON A DEPOSIT AND RAISING OIL RECOVERY

<i>Kondratyev S.A., Zhukovsky A.A., Kochneva T.S., Malysheva V.L.</i> Some experience of the formation proppant fracturing in carbonate reservoirs of Perm region deposits	23
<i>Repnik A.A., Bochkarev V.A.</i> The influence of brittleness and ductility of shale formations on the efficiency of hydraulic fracturing	26
<i>Griguletsky V.G.</i> Directed multi-stage hydraulic fracturing of a formation. Flow of viscous process fluid through perforation openings and channels of non-circular shape. Part 1. Substantiation and research objectives	36

RESEARCH OF FORMATIONS AND WELLS

<i>Kalinin E.S., Pavlov P.V., Struchkov I.A., Roschin P.V., Manasyan A.E.</i> Analysis of reasons for changes of oil component composition when operating oil fields in Samara region	45
<i>Melkishev O.A.</i> Statistical substantiation of analogs in case of probabilistic estimation of density of initial total oil reserves (visean terrigenous oil and gas complex in Perm region is taken as an example).....	48

PREVENTION OF PARAFFIN SEDIMENTATION, SALTS AND HIDRATES

<i>Guskova I.A., Gumerova D.M., Khayarova D.R., Shaydullin L.K.</i> Rheological study as an instrument of preventing complications in technological processes of oil production	52
<i>Nelyubov D.V., Shabarov A.B., Vazhenin D.A.</i> Multi-functional reagent for oil pipeline transportation	56
Information on the articles	65